
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ATERRA EXPLORATION, LLC			036043											
WHITWORTH			WELL #:	1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEESON ENERGY, INC.			061799											
REDD STATE			WELL #:	1	RRCID ->	232716	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15886	PERF.	14434	-	15148
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY			085408											
STS C			WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	11115	-	11228
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARROW S ENERGY OPERATING, LLC			100104											
ASE SOUTH			WELL #:	A200GR	RRCID ->	299834	COMPL. DATE	04/30/2025	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A		
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351											
SAN PEDRO RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6220	-	6260
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	13857	-	13860
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//			00002 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//					100351											
RANCHO ENCANTADO					WELL #:	21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.13758 - 13820			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

DIAMOND H STATE					WELL #:	9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7617	PERF. 8131 - 13030			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC					100797											
WALLACE, J. C.					WELL #:	9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

TBM CATARINA, LLC					101300											
PILONCILLO					WELL #:	A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GAS UNIT					102824											
					WELL #:	7	RRCID ->	211602	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	14469	PERF.12776 - 12788			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718							N	-0-			-0-

MAG EXPLORATION LLC					102971											
RUCKMAN					WELL #:	8	RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF.13990 - 14070			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559										
RAMSEY		WELL #:		2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHARIS ENERGY, INC.				146369										
HYDE		WELL #:		1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108										
CROMWELL		WELL #:				RRCID -> 263703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9796 - 14557		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246										
WARDLAW "52"		WELL #:		1		RRCID -> 172124		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12730		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933										
BRISCOE (5140)		WELL #:		8025		RRCID -> 226651		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4333 - 4716		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8034		RRCID -> 233663		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 275876		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H		RRCID -> 279475		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAVERICK ENERGY, INC.		WELL #:		534184		RRCID -> 137944		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A	
STONE 'A'				1							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		703462		RRCID -> 270501		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243	
BRACKEN, R. A.				A 3H							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915		RRCID -> 285635		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A	
WASHBURN RANCH				02WS							
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		875653		RRCID -> 234000		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A	
WARDLAW				801							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE					
XTO ENERGY INC.				945936											
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3		RRCID -> 174590		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 14080		PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY				038889											
BRACKEN RANCH				WELL #:		37		RRCID -> 134016		COMPL. DATE 02/22/1990		TOTAL DEPTH		9585 PERF. 9430 - 9482	
06	1200	N	677	-0-	-523	-0-	210	1	467	2	Y	-0-			90
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	292	1	732	2	Y	-0-			90
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	339	1	987	2	Y	25	25	1	90
							28	9							
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	423	1	1262	2	Y	-0-			90
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	420	1	1114	2	Y	-0-			90
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	406	1	1004	2	Y	28	28	1	90
							31	9							

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID -> 147124	COMPL.	DATE 10/14/1993	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9417 -	9465	
06	1200	N	407	-0-	-793	-0-	118	1	263	2	Y	24			105
							26	9							
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	324	1	811	2	Y	25	77	1	53
							28	9							
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	302	1	878	2	Y	53			106
							58	9							
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	388	1	1156	2	Y	4	56	1	54
							4	9							
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	435	1	1154	2	Y	62			116
							68	9							
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	603	1	1488	2	Y	47	79	1	84
							52	9							

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID -> 157317	COMPL.	DATE	10/03/1991	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	9256 -	9290
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	107	1	238	2	Y	-0-			67
07	1023	N	572	-0-	-451	-0-	163	1	409	2	Y	-0-			67
08	1178	N	495	-0-	-683	-0-	120	1	350	2	Y	23	23	1	67
							25	9							
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	134	1	399	2	Y	-0-			67
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	127	1	336	2	Y	-0-			67
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	129	1	317	2	Y	29	29	1	67
							32	9							

BRACKEN RANCH				WELL #:	42	RRCID -> 157318	COMPL. DATE 05/27/1993				TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 -	9242
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	10	1	22	2	Y	-0-				37
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	21	1	52	2	Y	-0-				37
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	25	1	74	2	Y	5	5	1		37
						6	9								
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	2	Y	-0-				37
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	-0-				37
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	20	1	48	2	Y	7	7	1		37
						8	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9344 - 9383		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	83	1	184	2	Y	-0-			27
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	502	1	1257	2	Y	-0-			27
08	3100 N	3548	-0-	448	448	889	1	2586	2	Y	66	66	1	27
						73	9							
09	3000 N	3061	-0-	61	509	769	1	2292	2	Y	-0-			27
10	2485 N	1976	-0-	-509	-0-	541	1	1435	2	Y	-0-			27
*11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	508	1	1255	2	Y	49	34	1	42
						54	9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 9298 - 9324		
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	2	Y	-0-			4
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	Y	-0-			4
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	185	1	539	2	Y	35	35	1	4
						39	9							
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	170	1	506	2	Y	-0-			4
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	149	1	395	2	Y	-0-			4
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	144	1	357	2	Y	46	35	1	15
						51	9							

BPX OPERATING COMPANY		085408		2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH		11532 PERF.11715 - 14194		
06	1590 N	1412	-0-	-178	-0-	20	1	1374	3	Y	-0-			46
						18	4							
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	18	1	1228	3	Y	-0-			46
						19	4							
08	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1354	3	11	4	Y	-0-			46
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1782	3	15	9	Y	14			60
*10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-			60
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-			60

RYAN 1795 0		WELL #:		18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH		11491 PERF.11680 - 14972		
06	2790 X	2027	-0-	-763	-0-	29	1	1998	3	N	-0-			-0-
07	2883 X	2076	-0-	-807	-0-	27	1	1834	3	N	195	195	1	-0-
						215	9							
*08	2263 X	344	-0-	-1919	-0-	344	3			N	-0-			-0-
09	2190 X	126	-0-	-2064	-0-	126	3			N	-0-			-0-
*10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
11	390 N	142	-0-	-248	-0-	142	3			N	-0-			-0-

RYAN 1795 0		WELL #:		1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH		11573 PERF.12250 - 16044		
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			70
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			70
*08	961 X	13	-0-	-948	-0-	13	3			N	-0-			70
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			70
*10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			70
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			70

RYAN 0		WELL #:		1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH		11659 PERF.11722 - 14912		
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	10			200
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			200
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*10	9 X	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-			200
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			200

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824		WELL #:		5		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9539 - 9578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-			37 1 4 9		434 3	Y	4						12
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-			43 1 8 9		456 3	Y	7						19
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-			27 1 9 9		348 3	Y	8	15	1				12
09	330 N	224	-0-	-106	-0-			17 1 11 9		196 3	Y	10	11	1				11
10	341 N	278	-0-	-63	-0-			23 1 6 9		249 3	Y	5	11	1				5
11	330 N	212	-0-	-118	-0-			2 1		210 3	Y	-0-	2	1				3
BRACKEN ET AL		WELL #:		14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9549 - 9606						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 10062		PERF. 9786 - 9822						
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-			30 1 6 9		356 3	Y	5						16
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-			39 1 7 9		407 3	Y	6						22
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-			28 1 9 9		359 3	Y	8	17	1				13
09	420 N	298	-0-	-122	-0-			23 1 13 9		262 3	Y	12	12	1				13
10	465 N	343	-0-	-122	-0-			29 1 6 9		308 3	Y	5	13	1				5
11	390 N	241	-0-	-149	-0-			2 1 1 9		238 3	Y	1	3	1				3
BRACKEN ET AL		WELL #:		15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 9512 - 9570						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 9467 - 9489						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-						2
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-			1 3		1 9	Y	1						3
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	1						2
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-			3 1		31 3	Y	-0-	1	1				1
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-			7 1 1 9		80 3	Y	1	2	1				-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-			1 1 4 9		90 3	Y	4	3	1				1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9451 - 9481				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 108684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9728 - 9757		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9598 - 9626				
06	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9530 - 9510				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	137	-0-	137	137	12	1	125	3	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	13	-0-	13	150	13	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9490 - 9512				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9472 - 9507				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824														
BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 110827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9820 - 9852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-			29 7	1 9	346	3	Y	6					14
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-			45 9	1 9	475	3	Y	8					22
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-			25 9	1 9	312	3	Y	8	17	1			13
09	390 N	328	-0-	-62	-0-			25 17	1 9	286	3	Y	15	14	1			14
10	527 N	336	-0-	-191	-0-			28 8	1 9	300	3	Y	7	15	1			6
11	330 N	264	-0-	-66	-0-			3 9	1 9	252	3	Y	8	9	1			5
MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #:	1ST	RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10332		PERF.10090		- 10150		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
BRACKEN ET AL				WELL #:	31	RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752		- 9794		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BRACKEN "A"				WELL #:	109	RRCID -> 110832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990		- 10046		
06	1511 X	96	-0-	-1415	-0-	96	3					Y	-0-					2
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-			189	3			Y	-0-					2
08	341 N	145	-0-	-196	-0-			145	3			Y	-0-					2
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-			340	3			Y	-0-					2
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-			429	3			Y	-0-					2
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-			402	3			Y	-0-					2
BRACKEN "A"				WELL #:	1016	RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984				TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912		- 9962		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
BRACKEN ET AL		WELL #:		32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9531 - 3564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	4 9	352	3	Y	4				16
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	8 9	496	3	Y	7				23
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	8 9	353	3	Y	7	17	1		13
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	17	1	10 9	189	3	Y	9	11	1		11
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	18	1	4 9	195	3	Y	4	10	1		5
11	330 N	143	-0-	-187	-0-	1	1	1 9	141	3	Y	1	3	1		3
BRACKEN "A"				WELL #: 1017		RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9973 - 10025				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRACKEN "G"				WELL #: 101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9732 - 9768				
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1		115	3	Y	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1		65	3	Y	-0-				-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1		164	3	Y	-0-				-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1		101	3	Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 8		RRCID -> 112423		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9563				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
08	217 N	10	-0-	-207	-0-	1	1	8 3			Y	1	2	1		2
						1	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-				-0-
BRACKEN ET AL				WELL #: 34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9551 - 9586				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRACKEN "A"				WELL #: 1015		RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9873 - 9917				
06	1939 X	111	-0-	-1828	-0-	111	3				Y	-0-				17
07	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3				Y	-0-				17
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3				Y	-0-				17
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-				17
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3				Y	-0-				17
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				Y	-0-				17

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
BRACKEN ET AL				//CONT.// 102824		WELL #: 33		RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9478 - 9510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRACKEN ET AL				WELL #: 35		RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9674 - 9710						
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-			24 1	285 3	Y	2						12	
								2 9										
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-			44 1	465 3	Y	7						19	
								8 9										
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-			25 1	318 3	Y	6		14 1				11	
								7 9										
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-			33 1	377 3	Y	20		15 1				16	
								22 9										
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-			33 1	358 3	Y	7		16 1				7	
								8 9										
11	330 N	301	-0-	-29	-0-			3 1	278 3	Y	18		17 1				8	
								20 9										
MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #: 2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9778 - 9839						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
BRACKEN "A"				WELL #: 1027		RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9930 - 9998						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9910 - 9950						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	H15 VIOL	80	-0-	80	80			80 3		Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-						-0-	
BRACKEN "A"				WELL #: 1025		RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9840 - 9890						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-						1	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-						1	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-						1	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-						1	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-						1	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-						1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL	DEPTH	10025	PERF. 9803	-	9848	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			8
07		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-			8
08		434 N	86	-0-	-348	-0-	86	3			Y	-0-			8
09		180 N	9	-0-	-171	-0-	9	3			Y	-0-			8
10		124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-			8
11		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-			8
BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL	DEPTH	10010	PERF. 9909	-	9951	
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			17
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-			17
08		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-			17
09		150 N	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-			17
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			17
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			17
BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL	DEPTH	10120	PERF. 9894	-	9940	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL	DEPTH	10010	PERF. 9810	-	9855	
06	120 N		35	-0-	-85	-0-	35	3			Y	-0-			13
07	98 N		98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			13
08	310 N		48	-0-	-262	-0-	48	3			Y	-0-			13
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			13
10	93 N		67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-			13
11	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			13
BRACKEN "A"		WELL #:		1040	RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL	DEPTH	10025	PERF. 9812	-	9861	
06	60 N		27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-			21
07	155 N		49	-0-	-106	-0-	49	3			Y	-0-			21
08	154 N		154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			21
09	363 N		363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			21
10	226 N		226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			21
*11	214 N		214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			21
BRACKEN "B"		WELL #:		1056	RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL	DEPTH	10330	PERF. 10110	-	10159	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL	DEPTH	9975	PERF. 9741	-	9790	
06	1052 X		179	-0-	-873	-0-	179	3			Y	-0-			2
07	14 X		14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			2
08	124 N		38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-			2
09	180 N		108	-0-	-72	-0-	108	3			Y	-0-			2
10	114 N		114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			2
11	30 N		14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HUFF		//CONT.//		102824										
		WELL #:		1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-			4
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		Y	-0-			4
HUFF		WELL #:		2A		RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116				
06	14B2	EXT	1678	-0-	1678	1678	1678	2		Y	-0-			-0-
07	1678	X	-0-	-0-	-1678	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		Y	-0-			-0-
BRACKEN "C"		WELL #:		1093		RRCID -> 118637		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360				
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		1
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-		1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-		1
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		1
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-		1
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-		1
BRACKEN "A"		WELL #:		1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976				
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			5
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			5
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3		Y	-0-			5
09	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	3		Y	-0-			5
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			5
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			5
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544				
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	1424	-0-	1424	1424	147	1	1277	2	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	1446	-0-	1446	2870	114	1	1332	2	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	482	-0-	482	3352	52	1	430	2	N	-0-		-0-
10	H15	VIOL	32	-0-	32	3384	5	1	27	2	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	1335	-0-	1335	4719	166	1	1169	3	N	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10736 - 10870				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632		PERF.10468 - 10544				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9556 - 9611				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL	136	-0-	136	136	11	1	125	3	Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	584	-0-	584	720	50	1	534	3	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	551	-0-	551	1271	6	1	545	3	Y	-0-			-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10450 - 10530				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2	EXT	244	-0-	244	244	19	1	225	2	N	-0-			30
09	14B2	EXT	831	-0-	831	1075	90	1	741	2	N	-0-			30
10	14B2	EXT	517	-0-	517	1592	76	1	441	2	N	-0-			30
11	1986	X	394	-0-	-1592	-0-	49	1	345	3	N	-0-			30

BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9906 - 9944				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-			-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10525 - 10547				
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	3	1	2
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	1	1	1
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	Y	3	2	1	2
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	5	1	3
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	2	1	2
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	Y	1	3	1	1

BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10432 - 10484				
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	1	1	-0

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN		WELL #:		52		RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 9521 - 9556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	47 8	1 9	549	3	Y	7			18	
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	48 9	1 9	505	3	Y	8			26	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41 10	1 9	517	3	Y	9	20 1		15	
09	810 N	382	-0-	-428	-0-	29 21	1 9	332	3	Y	19	17 1		17	
10	558 N	362	-0-	-196	-0-	30 7	1 9	325	3	Y	6	16 1		7	
11	540 N	318	-0-	-222	-0-	3 18	1 9	297	3	Y	16	15 1		8	
BRACKEN		WELL #:		53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9414 - 9530			
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	631	3	Y	7			16	
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	547	3	Y	8			24	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32 9	1 9	407	3	Y	8	18 1		14	
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	25 14	1 9	283	3	Y	13	13 1		14	
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	27 7	1 9	291	3	Y	6	14 1		6	
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	2 37	1 9	237	3	Y	34	28 1		12	
BRACKEN "D"		WELL #:		10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10454 - 10475			
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-				-0-	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-				-0-	
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-				-0-	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-				-0-	
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-				-0-	
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
BRACKEN "A"		WELL #:		1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818 - 9840			
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3		Y	-0-				-0-	
09	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	3		Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-				-0-	
BRACKEN "F"		WELL #:		1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 10438 - 10461			
06	780 X	218	-0-	-562	-0-	209	3	9 9	Y	8	8 1			2	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2 9	Y	2	2 1			2	
08	279 N	107	-0-	-172	-0-	103	3	4 9	Y	4	3 1			3	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4 9	Y	4	5 1			2	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	224	3	4 9	Y	4	3 1			3	
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2 9	Y	2	4 1			1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN		WELL #:		55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	30 1	358 3	Y	7				23	
							8 9								
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	54 1	571 3	Y	18				41	
							20 9								
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	39 1	493 3	Y	19	34	1		26	
							21 9								
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	38 1	431 3	Y	39	32	1		33	
							43 9								
10		651 N	554	-0-	-97	-0-	45 1	488 3	Y	19	38	1		14	
							21 9								
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	5 1	517 3	Y	32	31	1		15	
							35 9								

BRACKEN		WELL #:		56		RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576			
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	35 1	409 3	Y	4				14	
							4 9								
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	39 1	412 3	Y	6				20	
							7 9								
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	225 3	Y	5	14	1		11	
							6 9								
09		510 N	168	-0-	-342	-0-	13 1	147 3	Y	7	9	1		9	
							8 9								
10		465 N	181	-0-	-284	-0-	15 1	163 3	Y	3	8	1		4	
							3 9								
11		240 N	142	-0-	-98	-0-	1 1	137 3	Y	4	5	1		3	
							4 9								

BRACKEN		WELL #:		57		RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597			
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	33 1	394 3	Y	19				51	
							21 9								
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	45 1	472 3	Y	25				76	
							28 9								
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	192 3	Y	17	51	1		42	
							19 9								
09		510 N	175	-0-	-335	-0-	12 1	135 3	Y	25	34	1		33	
							28 9								
10		558 N	176	-0-	-382	-0-	14 1	149 3	Y	12	30	1		15	
							13 9								
11		210 N	115	-0-	-95	-0-	1 1	108 3	Y	5	11	1		9	
							6 9								

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623			
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	37 1	431 3	Y	7				19	
							8 9								
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	42 1	446 3	Y	7				26	
							8 9								
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	26 1	328 3	Y	7	18	1		15	
							8 9								
09		660 N	245	-0-	-415	-0-	19 1	214 3	Y	11	13	1		13	
							12 9								
10		496 N	274	-0-	-222	-0-	23 1	245 3	Y	5	12	1		6	
							6 9								
11		360 N	196	-0-	-164	-0-	2 1	194 3	Y	-0-	3	1		3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 9594 - 9630					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	610	-0-	-0-	-290	-0-		47 10 9	553 3	Y		9				31
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-		55 9 9	582 3	Y		8				39
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		27 8 9	345 3	Y		7	25 1			21
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		24 17 9	269 3	Y		15	18 1			18
10	651 N	346	-0-	-0-	-305	-0-		29 8 9	309 3	Y		7	17 1			8
11	360 N	229	-0-	-0-	-131	-0-		2 1	227 3	Y		-0-	4 1			4

BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH		9715 PERF. 9529 - 9656					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992		TOTAL DEPTH		9725 PERF. 9542 - 9572					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				15

BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH		9897 PERF. 9681 - 9717					
06	270 N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-				Y		-0-				10
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-		23 3 9	243 3	Y		3				13
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		18 6 9	230 3	Y		5	10 1			8
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		14 9 9	163 3	Y		8	8 1			8
10	279 N	239	-0-	-0-	-40	-0-		20 4 9	215 3	Y		4	9 1			3
11	240 N	57	-0-	-0-	-183	-0-		1 6 9	50 3	Y		5	5 1			3

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH		9806 PERF. 9622 - 9660					
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-		40 11 9	474 3	Y		10				26
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-		63 14 9	662 3	Y		13				39
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		31 13 9	393 3	Y		12	28 1			23
09	480 N	344	-0-	-0-	-136	-0-		26 21 9	297 3	Y		19	21 1			21
10	496 N	373	-0-	-0-	-123	-0-		31 11 9	331 3	Y		10	22 1			9
11	420 N	244	-0-	-0-	-176	-0-		2 13 9	229 3	Y		12	13 1			8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	34 1	401 3	Y		4		15
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	4 9	317 3	Y		6		21
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30 1	253 3	Y		5	14 1	12
09	510 N	274	-0-	-236	-0-	7 9	242 3	Y		10	11 1	11
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	20 1	210 3	Y		4	10 1	5
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	4 9	204 3	Y		13	12 1	6
						2 1						
						14 9						
BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530												
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	46 3	2 9	Y		2	2 1	1
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y		-0-	1 1	-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	59 3	2 9	Y		2	1 1	1
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 3	2 9	Y		2	2 1	1
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	Y		1	1 1	1
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y		-0-	1 1	-0-
BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298												
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	91 3	6 9	Y		5	4 1	1
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43 3	3 9	Y		3	3 1	1
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	25 3	3 9	Y		3	2 1	2
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	338 3	4 9	Y		4	4 1	2
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	Y		2	2 1	2
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	Y		1	2 1	1
BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506												
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	38 1	447 3	Y		11		20
07	DLQ G-10	536	-0-	536	536	12 9	476 3	Y		14		34
08	DLQ G-10	475	-0-	475	1011	45 1	423 3	Y		17	29 1	22
09	DLQ G-10	432	-0-	432	1443	15 9	360 3	Y		36	28 1	30
10	1884 N	441	-0-	-1443	-0-	33 1	388 3	Y		15	32 1	13
11	450 N	73	-0-	-377	-0-	32 1	65 3	Y		6	11 1	8
						40 9						
						36 1						
						17 9						
						1 1						
						7 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL	DEPTH	9818	PERF. 9654 -	9682	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	463	-0-	463	463	40	1	423	3	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	73	-0-	73	536	5	1	68	3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	123	-0-	123	659	10	1	113	3	Y	-0-	-0-	
10		825 N	166	-0-	-659	-0-	14	1	152	3	Y	-0-	-0-	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	4	3 1 1	
							4	9						

BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL	DEPTH	9950	PERF. 9734 -	9778	
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL	DEPTH	9772	PERF. 9572 -	9606	
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	4	12	
							4	9						
07	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	27	1	281	3	Y	4	16	
							4	9						
08	DLQ	G-10	214	-0-	214	526	15	1	195	3	Y	4	11 1 9	
							4	9						
09	DLQ	G-10	168	-0-	168	694	13	1	147	3	Y	7	8 1 8	
							8	9						
10		815 N	121	-0-	-694	-0-	10	1	109	3	Y	2	6 1 4	
							2	9						
11		210 N	137	-0-	-73	-0-	1	1	136	3	Y	-0-	2 1 2	

SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10380 -	10440	
06		540 N	190	-0-	-350	-0-	188	3	2	9	Y	2	2 1 1	
07	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	172	3	2	9	Y	2	2 1 1	
08	DLQ	G-10	255	-0-	255	429	254	3	1	9	Y	1	1 1 1	
09	DLQ	G-10	564	-0-	564	993	557	3	7	9	Y	6	5 1 2	
10		1293 N	300	-0-	-993	-0-	298	3	2	9	Y	2	2 1 2	
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1	2 1 1	

SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10454 -	10484	
06		720 N	485	-0-	-235	-0-	481	3	4	9	Y	4	4 1 1	
07	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	376	3	2	9	Y	2	2 1 1	
08	DLQ	G-10	490	-0-	490	868	487	3	3	9	Y	3	2 1 2	
09	DLQ	G-10	644	-0-	644	1512	638	3	6	9	Y	5	5 1 2	
10		2091 X	579	-0-	-1512	-0-	573	3	6	9	Y	5	4 1 3	
11		480 X	271	-0-	-209	-0-	270	3	1	9	Y	1	3 1 1	

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL	DEPTH	10713	PERF.10503 -	10534	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
BRACKEN ET AL		WELL #:		70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 10000	
										PERF. 9704 - 9736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32 1	379 3	Y	3		10
						3 9					
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	28 1	295 3	Y	5		15
						6 9					
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	180 3	Y	3	10 1	8
						3 9					
09	450 N	126	-0-	-324	-0-	10 1	110 3	Y	5	7 1	6
						6 9					
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	18 1	194 3	Y	4	7 1	3
						4 9					
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	2 1	177 3	Y	-0-	2 1	1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 9800	
										PERF. 9536 - 9564	
06	2370 X	429	-0-	-1941	-0-	33 1	392 3	Y	4		11
						4 9					
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	53 1	558 3	Y	8		19
						9 9					
08	3596 X	346	-0-	-3250	-0-	25 1	314 3	Y	6	14 1	11
						7 9					
09	3480 X	233	-0-	-3247	-0-	18 1	205 3	Y	9	10 1	10
						10 9					
10	620 X	243	-0-	-377	-0-	20 1	219 3	Y	4	10 1	4
						4 9					
11	600 X	182	-0-	-418	-0-	2 1	172 3	Y	7	7 1	4
						8 9					

SBR		WELL #:		6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10460	
										PERF.10085 - 10138	
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	202 3	6 9	Y	5	6 1	1
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	105 3	4 9	Y	4	3 1	2
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	31 3	2 9	Y	2	2 1	2
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215 3	4 9	Y	4	4 1	2
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387 3	4 9	Y	4	3 1	3
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	871 3	9 9	Y	8	9 1	2

SBR		WELL #:		9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10430	
										PERF.10150 - 10206	
06	960 N	509	-0-	-451	-0-	506 3	3 9	Y	3	4 1	2
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 3	1 9	Y	1	2 1	1
08	651 N	457	-0-	-194	-0-	450 3	7 9	Y	6	4 1	3
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	435 3	7 9	Y	6	6 1	3
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360 3	4 9	Y	4	3 1	4
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	836 3	4 9	Y	4	6 1	2

SBR		WELL #:		5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10280	
										PERF. 9996 - 10034	
06	420 N	62	-0-	-358	-0-	61 3	1 9	Y	1	1 1	1
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 3	1 9	Y	1	1 1	1
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	Y	1	1 1	1
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-	1 1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9987 - 10030	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	70	3	1	9	Y	1 1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

SBR		WELL #:		15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10163	
												PERF. 9826 - 9872	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

SBR		WELL #:		16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10477	
												PERF. 10206 - 10262	
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	135	3			Y		-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y		-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y		-0-
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			Y		-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y		-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y		-0-

SBR		WELL #:		19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9906 - 9960	
06	1410	N	159	-0-	-1251	-0-	158	3	1	9	Y	1 1	-0-
07	713	N	59	-0-	-654	-0-	58	3	1	9	Y	1 1	-0-
08	589	N	306	-0-	-283	-0-	303	3	3	9	Y	2 1	1
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2 1	1
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	Y	2 1	2
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	866	3	13	9	Y	11 1	3

SBR		WELL #:		17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10235	
												PERF. 10050 - 10100	
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y		-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y		-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y		-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y		-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9941 - 9986	
06	690	X	528	-0-	-162	-0-	526	3	2	9	Y	2 1	-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	2 1	1
08	961	X	109	-0-	-852	-0-	107	3	2	9	Y	2 1	1
09	930	X	252	-0-	-678	-0-	250	3	2	9	Y	2 1	1
10	899	X	629	-0-	-270	-0-	618	3	11	9	Y	6 1	5
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	Y	8 1	2

SBR "B"		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025	
												PERF. 9787 - 9832	
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	1 1	1
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y		1
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	1 1	-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y		-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y		-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
SBR		WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233						
										PERF. 9938 - 9996						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06		510 X	178	-0-	-332	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1	1	
07		186 X	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	2	1	1	
08		713 X	35	-0-	-678	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1	1	
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			1	
10		663 X	663	-0-	-0-	-0-	660	3	3	9	Y	3	2	1	2	
11		566 X	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3	9	Y	3	4	1	1	

SBR				WELL #:		13	RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10271		PERF.10016 - 10044		
06		150 N	48	-0-	-102	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1	-0-	
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	2	1	1	
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1	1	
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	Y	3	3	1	1	
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1	1	
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-	1	1	-0-	

SBR				WELL #:		8	RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9968 - 10012			
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	Y	7	8	1	2	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1	
08		651 N	418	-0-	-233	-0-	412	3	6	9	Y	5	3	1	3	
09		720 N	506	-0-	-214	-0-	500	3	6	9	Y	5	6	1	2	
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	Y	5	3	1	4	
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-	3	1	1	

SBR				WELL #:		10	RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930			
06		720 N	454	-0-	-266	-0-	451	3	3	9	Y	3	3	1	1	
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1	1	
08		496 N	285	-0-	-211	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1	1	
09		450 N	166	-0-	-284	-0-	165	3	1	9	Y	1	1	1	1	
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	Y	1	1	1	1	
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	1	1	-0-	

SBR				WELL #:		11	RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838		
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1	1	
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1	1	
08		279 N	55	-0-	-224	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1	1	
09		210 N	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-	1	1	-0-	
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2	1	1	1	
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	1	1	-0-	

SBR				WELL #:		20	RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10280 - 10336			
06		630 N	536	-0-	-94	-0-	530	3	6	9	Y	5	5	1	2	
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	2	1	1	
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1053	3	8	9	Y	7	4	1	4	
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	Y	2	4	1	2	
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4	3	1	3	
11		1020 N	336	-0-	-684	-0-	336	3			Y	-0-	2	1	1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN ET AL		//CONT.//		102824	WELL #: 75		RRCID -> 156708	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL	DEPTH 10190	PERF. 9910	-	9952			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	506	-0-	-544	-0-	39 7	1 9	460	3	Y	6					34
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	426	3	Y	7					41
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	428	3	Y	10	28	1			23
09	630 N	451	-0-	-179	-0-	35 21	1 9	395	3	Y	19	21	1			21
10	465 N	390	-0-	-75	-0-	33 7	1 9	350	3	Y	6	18	1			9
11	450 N	317	-0-	-133	-0-	3 11	1 9	303	3	Y	10	12	1			7
SBR																
				WELL #: 23	RRCID -> 156709	COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL	DEPTH 10640	PERF.10388	-	10414				
06	450 N	261	-0-	-189	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
SBR																
				WELL #: 25	RRCID -> 156711	COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL	DEPTH 10275	PERF. 9950	-	9990				
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
F. T.																
				WELL #: 2	RRCID -> 157215	COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL	DEPTH 10788	PERF.10520	-	10582				
06	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	98 28	1 9	1840	2	Y	25					30
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	100 31	1 9	869	2	Y	28	48	1			10
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	125 52	1 9	1460	2	Y	47					57
09	1650 N	888	-0-	-762	-0-	95 17	1 9	776	2	Y	15	45	1			27
10	992 N	647	-0-	-345	-0-	95 17	1 9	552	2	Y	-0-					27
11	1590 N	644	-0-	-946	-0-	77 24	1 9	543	3	Y	22	39	1			10
SBR																
				WELL #: 33	RRCID -> 157216	COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL	DEPTH 10553	PERF.10364	-	10420				
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	23	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	29 12	1 9	302	3	Y	11	9	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
F. T.		WELL #:		5		RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10602 - 10632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	37 1	8 9	704 2	Y		7			14
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	44 1	10 9	384 2	Y		9	19 1		4
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	80 1	28 9	934 2	Y		25			29
09	750 N	656	-0-	-94	-0-	70 1	11 9	575 2	Y		10	25 1		14
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	70 1		402 2	Y		-0-			14
11	1020 N	623	-0-	-397	-0-	75 1	18 9	530 3	Y		16	25 1		5
F. T.		WELL #:		9		RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10514 - 10572		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
F. T.		WELL #:		6		RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10464 - 10522		
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	112 1	18 9	2102 2	Y		16			20
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	126 1	15 9	1094 2	Y		14	28 1		6
08	1705 N	1346	-0-	-359	-0-	104 1	25 9	1217 2	Y		23			29
09	2220 N	1067	-0-	-1153	-0-	115 1	11 9	941 2	Y		10	25 1		14
10	1240 N	727	-0-	-513	-0-	107 1		620 2	Y		-0-			14
11	1290 N	443	-0-	-847	-0-	53 1	17 9	373 3	Y		15	24 1		5
SBR		WELL #:		29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 10322		PERF. 9990 - 10045		
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			Y		-0-			-0-
07	T. A.	35	-0-	35	35	35 3			Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	35				Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	35				Y		-0-			-0-
10	T. A.	72	-0-	72	107	72 3			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	107				Y		-0-			-0-
SBR		WELL #:		28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10254 - 10324		
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24 1		409 3	Y		-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 1		352 3	Y		-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26 1		426 3	Y		-0-			-0-
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	18 1		295 3	Y		-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22 1		393 3	Y		-0-			-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	34 1		356 3	Y		25	20 1		5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10637		PERF.10392 - 10450			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	07	570 N	362	-0-	-208	-0-	20	1	342	3	Y	-0-	3	1			3
		323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	1	1			1
		372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	11	310 N	128	-0-	-182	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					1
		330 N	44	-0-	-286	-0-	4	1	39	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
SBR				WELL #: 26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 10472		PERF.10197 - 10244					
06	07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	09	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
		300 N	174	-0-	-126	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
		210 N	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10612 - 10692			
06	07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	-0-					-0-
		398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	09	372 N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
		480 N	417	-0-	-63	-0-	24	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	11	403 N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-
		392 N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
SBR				WELL #: 24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 10273		PERF.10051 - 10098					
06	07	720 N	461	-0-	-259	-0-	460	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	09	620 N	353	-0-	-267	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
		450 N	443	-0-	-7	-0-	442	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
		984 N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	Y	5	4	1			1
BRACKEN ET AL				WELL #: 76		RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995		TOTAL DEPTH 9903		PERF. 9638 - 9676					
06	07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	3					12
		258 N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	3					15
							3	9									
08	09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	5	11	1			9
		450 N	268	-0-	-182	-0-	21	1	235	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
10	11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	6	12	1			4
		242 N	242	-0-	-0-	-0-	7	9									
							2	1	231	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
SBR				WELL #: 21		RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10392		PERF.10168 - 10212					
06	07	900 N	208	-0-	-692	-0-	201	3	7	9	Y	6	7	1			2
		26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6	4	1			4
		271 N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5	6	1			3
10	11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5	4	1			4
		822 N	822	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	Y	1	4	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824		
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	192 3	Y	2			4		
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	68 3	Y	2			6		
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	82 3	Y	3	5 1		4		
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	338 3	Y	8	6 1		6		
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	345 3	Y	3	7 1		2		
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	3 17	1 9	273 3	Y	15	12 1		5		
F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679															
06	420 X	170	-0-	-250	-0-	8 10	1 9	152 2	Y	9			11		
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	238 2	Y	9	16 1		4		
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	46 14	1 9	535 2	Y	13			17		
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	77 10	1 9	636 2	Y	9	18 1		8		
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	56 26	1 1	325 2	Y	-0-			8		
11	570 N	224	-0-	-346	-0-	15 26	1 9	183 3	Y	14	19 1		3		
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617															
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	53 12	1 9	989 2	Y	11			11		
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	72 14	1 9	622 2	Y	13	20 1		4		
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	86 25	1 9	1001 2	Y	23			27		
09	1050 N	364	-0-	-686	-0-	39 9	1 9	316 2	Y	8	22 1		13		
10	713 N	377	-0-	-336	-0-	56 76	1 1	321 2	Y	-0-			13		
11	1080 N	626	-0-	-454	-0-	12 76	1 9	538 3	Y	11	19 1		5		
SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490															
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	451 3	Y	7	7 1		2		
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	381 3	Y	7	6 1		3		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	319 3	Y	5	4 1		4		
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	24 9	1 9	393 3	Y	8	8 1		4		
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	691 3	Y	10	7 1		7		
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	64 37	1 9	663 3	Y	34	33 1		8		

A.W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500				ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.// 102824				WELL #: 36		RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10508 - 10532		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
F. T.					WELL #:	10	RRCID -> 157480	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10482 - 10502		
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2076	2	Y	14			20
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	520	2	Y	14	28	1	6
08	2480 N	1617	-0-	-863	-0-	-0-	-0-	126	1	1470	2	Y	19			25
09	2190 N	368	-0-	-1822	-0-	-0-	-0-	21	9	320	2	Y	8	21	1	12
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	Y	-0-			12
11	1560 N	1133	-0-	-427	-0-	-0-	-0-	9	9	963	3	Y	30	37	1	5
F. T.					WELL #:	7	RRCID -> 157483	COMPL. DATE		03/07/1996		TOTAL DEPTH 10765		PERF.10538 - 10562		
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	Y	15			22
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9	730	2	Y	12	27	1	7
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	84	1	1235	2	Y	22			29
09	1380 N	814	-0-	-566	-0-	-0-	-0-	13	9	716	2	Y	10	25	1	14
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	106	1	613	2	Y	-0-			14
11	1320 N	649	-0-	-671	-0-	-0-	-0-	87	1	556	3	Y	13	22	1	5
F. T.					WELL #:	8	RRCID -> 157636	COMPL. DATE		02/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10542 - 10664		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
W. R.					WELL #:	2	RRCID -> 157976	COMPL. DATE		04/03/1996		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10714 - 10734		
06	1675 X	316	-0-	-1359	-0-	-0-	-0-	46	1	262	2	Y	7	5	1	2
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	70	2	Y	7	5	1	4
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	40	1	119	2	Y	6	5	1	5
09	330 N	169	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	7	9	112	2	Y	7	5	1	7
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	95	2	Y	9	6	1	10
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	8	9	93	3	Y	4	5	1	9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
W. R.		WELL #:		1	RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
W. R.		WELL #:		3	RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676					
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	154	2	Y	7	22	1	4
						8	9							
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
08	372 N	90	-0-	-282	-0-	25	1	61	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	30	1	69	2	Y	6	4	1	5
						7	9							
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	41	1	65	2	Y	8	5	1	8
						9	9							
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	73	3	Y	7	6	1	9
						8	9							
SBR		WELL #:		35	RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		34	RRCID -> 157984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		37	RRCID -> 157985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439					
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	187	-0-	-216	-0-	10	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	25	-0-	-305	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		47	RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040					
06	14B DENY	393	-0-	393	2861	391	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2861					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	2861					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	2861					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	543	-0-	543	3404	541	3	2	9	Y	2	1	1	1
11	3000 N	432	-0-	-2568	836	397	3	35	9	Y	32	27	1	6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
SBR		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	332	-0-		-208	-0-		18 7 9	307 3	Y		6		6 1		2
07	512 N	512	-0-		-0-	-0-		27 8 9	477 3	Y		7		6 1		3
08	438 N	438	-0-		-0-	-0-		25 8 9	405 3	Y		7		5 1		5
09	475 N	475	-0-		-0-	-0-		27 9 9	439 3	Y		8		9 1		4
10	527 N	458	-0-		-69	-0-		24 7 9	427 3	Y		6		5 1		5
11	420 N	375	-0-		-45	-0-		32 14 9	329 3	Y		13		14 1		4
SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146				
06	540 N	206	-0-		-334	-0-		206 3		Y		-0-				-0-
07	109 N	109	-0-		-0-	-0-		109 3		Y		-0-				-0-
08	199 N	199	-0-		-0-	-0-		199 3		Y		-0-				-0-
09	210 N	99	-0-		-111	-0-		99 3		Y		-0-				-0-
10	124 N	44	-0-		-80	-0-		44 3		Y		-0-				-0-
11	246 N	246	-0-		-0-	-0-		246 3		Y		-0-				-0-
SBR		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10510 - 10548		
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	55				Y		-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	55				Y		-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	55				Y		-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	55				Y		-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	55				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	55				Y		-0-				-0-
W. R.		WELL #:		4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690				
06	270 N	164	-0-		-106	-0-		24 2 9	138 2	Y		2		3 1		1
07	59 N	59	-0-		-0-	-0-		21 1 9	37 2	Y		1		1 1		1
08	372 N	31	-0-		-341	-0-		9 1 9	21 2	Y		1		1 1		1
09	150 N	52	-0-		-98	-0-		15 1 9	36 2	Y		1		1 1		1
10	62 N	34	-0-		-28	-0-		12 1 9	21 2	Y		1		1 1		1
11	74 N	74	-0-		-0-	-0-		22 1 9	51 3	Y		1		1 1		1
SBR "A"		WELL #:		57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484				
06	300 N	237	-0-		-63	-0-		235 3	2 9	Y		2		2 1		-0-
07	72 N	72	-0-		-0-	-0-		71 3	1 9	Y		1		1 1		-0-
08	651 N	372	-0-		-279	-0-		368 3	4 9	Y		4		2 1		2
09	579 N	579	-0-		-0-	-0-		572 3	7 9	Y		6		6 1		2
10	336 N	336	-0-		-0-	-0-		332 3	4 9	Y		4		3 1		3
11	360 N	291	-0-		-69	-0-		290 3	1 9	Y		1		3 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996				TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984			
SBR		WELL #:		55	RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996				TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	159	34	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	167	-0-	167	326	167	3			Y	-0-			-0-
11	404 X	78	-0-	-326	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
SBR														
		WELL #:		52	RRCID -> 158598		COMPL. DATE				N/A	TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369		
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	22	1	375	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	Y	8	5	1	5
						9	9							
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	7	8	1	4
						8	9							
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	5	4	1	5
						6	9							
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	30	1	316	3	Y	10	12	1	3
						11	9							
SBR														
		WELL #:		45	RRCID -> 158599		COMPL. DATE				N/A	TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466		
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	273	3	6	9	Y	5	5	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	347	3	7	9	Y	6	4	1	3
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6	6	1	3
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	Y	4	3	1	4
11	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	3			Y	-0-	3	1	1
SBR														
		WELL #:		48	RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996					TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442		
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	8	6	1	5
						9	9							
09	450 N	208	-0-	-242	-0-	12	1	189	3	Y	6	7	1	4
						7	9							
10	403 N	250	-0-	-153	-0-	13	1	231	3	Y	5	4	1	5
						6	9							
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	22	1	229	3	Y	-0-	4	1	1
SBR														
		WELL #:		49	RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996					TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378		
06	540 N	297	-0-	-243	-0-	16	1	273	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	Y	9	7	1	3
						10	9							
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	10	7	1	6
						11	9							
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	11	12	1	5
						12	9							
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	20	1	353	3	Y	8	6	1	7
						9	9							
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	29	1	305	3	Y	-0-	5	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		240 N	203	-0-	-37	-0-	11 1 3 9	189 3	Y	3	3 1		-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	236 3	Y	4	3 1		1
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	148 3	Y	3	2 1		2
09		210 N	38	-0-	-172	-0-	2 1	36 3	Y	-0-	1 1		1
10		248 N	178	-0-	-70	-0-	9 1 3 9	166 3	Y	3	2 1		2
11		150 N	80	-0-	-70	-0-	7 1 1 9	72 3	Y	1	2 1		1

SBR		WELL #:		46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368	
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		186 N	71	-0-	-115	-0-	71 3		Y	-0-		-0-	
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-		-0-	
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-		-0-	
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365	
06		150 N	63	-0-	-87	-0-	63 3		Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		186 N	84	-0-	-102	-0-	84 3		Y	-0-		-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10450 - 10466	
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9	201 3	Y	5	5 1		1
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1 4 9	147 3	Y	4	3 1		2
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	101 3	Y	2	2 1		2
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	11 1 6 9	177 3	Y	5	5 1		2
10		155 N	84	-0-	-71	-0-	4 1 2 9	78 3	Y	2	2 1		2
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	7 1 4 9	74 3	Y	4	5 1		1

SBR "B"		WELL #:		56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9818 - 9844	
06		T. A.	43	-0-	43	88	43 3		Y	-0-		-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-		-0-			
08		88 X	-0-	-0-	-88	-0-			Y	-0-		-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	438	3	10	9	Y	9	8 1		2
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2 1		1
08		341 N	66	-0-	-275	-0-	65	3	1	9	Y	1	1 1		1
09		450 N	116	-0-	-334	-0-	115	3	1	9	Y	1	1 1		1
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	6	9	Y	5	3 1		3
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	3	1	9	Y	1	3 1		1
SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10194 - 10232			
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.		687	-0-	687	759	687	3			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10186 - 10216	
06		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
11		330 N	67	-0-	-263	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10020 - 10040			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398	
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		372 N	268	-0-	-104	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10410 - 10432	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10403 - 10425			
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3	3 1		1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
08	T. A.		358	-0-	358	358	356	3	2	9	Y	2	1 1		1
09	T. A.		136	-0-	136	494	135	3	1	9	Y	1	1 1		1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-	1 1		-0-
11		626 X	132	-0-	-494	-0-	128	3	4	9	Y	4	3 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824												
SBR				WELL #:	70	RRCID ->	159028	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10738	PERF.10500	- 10520		
M	ALLOW		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	426 N		426	-0-	-0-	-0-		23 8	1 9	395	3	Y	7	7	1		2
07	511 N		511	-0-	-0-	-0-		27 8	1 9	476	3	Y	7	6	1		3
08	495 N		495	-0-	-0-	-0-		28 8	1 9	459	3	Y	7	5	1		5
09	420 N		330	-0-	-90	-0-		19 7	1 9	304	3	Y	6	7	1		4
10	496 N		473	-0-	-23	-0-		25 7	1 9	441	3	Y	6	4	1		6
11	480 N		388	-0-	-92	-0-		32 18	1 9	338	3	Y	16	17	1		5
SBR					WELL #:	38	RRCID ->	159068	COMPL.	DATE	04/08/1997	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.10690	- 10716	
06	141 N		141	-0-	-0-	-0-		8	1	133	3	Y	-0-	1	1		2
07	315 N		315	-0-	-0-	-0-		17	1	298	3	Y	-0-	1	1		1
08	232 N		232	-0-	-0-	-0-		13	1	219	3	Y	-0-				1
09	223 N		223	-0-	-0-	-0-		13	1	210	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	310 N		281	-0-	-29	-0-		15	1	266	3	Y	-0-				-0-
11	210 N		151	-0-	-59	-0-		13 7	1 9	131	3	Y	6	5	1		1
SBR					WELL #:	63	RRCID ->	159070	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10415	PERF.10224	- 10244	
06	336 N		336	-0-	-0-	-0-		333	3	3	9	Y	3	3	1		1
07	218 N		218	-0-	-0-	-0-		216	3	2	9	Y	2	2	1		1
08	465 N		158	-0-	-307	-0-		157	3	1	9	Y	1	1	1		1
09	330 N		-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-				1
10	567 N		567	-0-	-0-	-0-		564	3	3	9	Y	3	2	1		2
11	439 N		439	-0-	-0-	-0-		433	3	6	9	Y	5	6	1		1
SBR					WELL #:	67	RRCID ->	159143	COMPL.	DATE	07/02/1996	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794	
06	210 N		164	-0-	-46	-0-		9	1	155	3	Y	-0-				-0-
07	201 N		201	-0-	-0-	-0-		11	1	190	3	Y	-0-				-0-
08	201 N		201	-0-	-0-	-0-		12	1	189	3	Y	-0-				-0-
09	181 N		181	-0-	-0-	-0-		10	1	171	3	Y	-0-				-0-
10	186 N		121	-0-	-65	-0-		6	1	115	3	Y	-0-				-0-
11	180 N		162	-0-	-18	-0-		14	1	148	3	Y	-0-				-0-
SBR					WELL #:	71	RRCID ->	159447	COMPL.	DATE	07/07/1996	TOTAL	DEPTH	10347	PERF.10212	- 10260	
06	14B DENY		62	-0-	62	62		62	3			Y	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	62						Y	-0-				-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	62						Y	-0-				-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	62						Y	-0-				-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	62						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62						Y	-0-				-0-
SBR					WELL #:	73	RRCID ->	159450	COMPL.	DATE	07/11/1996	TOTAL	DEPTH	10572	PERF.10334	- 10380	
06	309 N		309	-0-	-0-	-0-		306	3	3	9	Y	3	3	1		1
07	109 N		109	-0-	-0-	-0-		108	3	1	9	Y	1	1	1		1
08	860 N		860	-0-	-0-	-0-		853	3	7	9	Y	6	4	1		3
09	582 N		582	-0-	-0-	-0-		578	3	4	9	Y	4	5	1		2
10	391 N		391	-0-	-0-	-0-		387	3	4	9	Y	4	3	1		3
11	540 N		336	-0-	-204	-0-		325	3	11	9	Y	10	10	1		3

A.W. P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SBR				//CONT.// 102824		WELL #: 74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3					Y	-0-					1
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3					Y	-0-	1	1			-0-
08	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3					Y	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3					Y	-0-					-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3					Y	-0-					-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	206	3		6	9	Y		5	4	1			1

SBR				WELL #: 72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004						
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-							Y	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							Y	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3					Y	-0-					-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3					Y	-0-					-0-

SBR				WELL #: 69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445						
06	330 N	221	-0-	-109	-0-	218	3		3	9	Y		3	3	1			1
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	3		2	9	Y		2	2	1			1
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	3		6	9	Y		5	3	1			3
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	376	3		4	9	Y		4	5	1			2
10	527 N	234	-0-	-293	-0-	231	3		3	9	Y		3	2	1			3
11	450 N	335	-0-	-115	-0-	327	3		8	9	Y		7	8	1			2

SWR "B"				WELL #: 1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SBR				WELL #: 75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10386 - 10422						
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1		237	3	Y		4	5	1			1
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1		263	3	Y		6	5	1			2
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1		269	3	Y		8	5	1			5
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1		277	3	Y		7	8	1			4
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1		329	3	Y		7	5	1			6
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1		243	3	Y		12	14	1			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824																
SBR				WELL #:	51	RRCID ->	160081	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.10149	-	10190					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		512	N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	484	3	Y	-0-		1	1		1	
07		387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	365	3	Y	1		1	1		1	
										1	9										
08		297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	280	3	Y	-0-		1	1		-0-	
09		510	N	448	-0-	-62	-0-	-0-		26	1	422	3	Y	-0-					-0-	
10		438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	415	3	Y	-0-					-0-	
11		395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	344	3	Y	16		13	1		3	
										18	9										

SBR				WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL.	DATE	08/13/1996	TOTAL	DEPTH	10636	PERF.10385	-	10414				
06		360	N	243	-0-	-117	-0-		13	1	230	3	Y	-0-		1	1			1	
07		326	N	326	-0-	-0-	-0-		17	1	309	3	Y	-0-						1	
08		141	N	141	-0-	-0-	-0-		8	1	133	3	Y	-0-		1	1			-0-	
09		534	N	534	-0-	-0-	-0-		31	1	503	3	Y	-0-						-0-	
10		800	N	800	-0-	-0-	-0-		43	1	757	3	Y	-0-						-0-	
11		777	N	777	-0-	-0-	-0-		64	1	663	3	Y	45		37	1			8	
									50	9											

SBR				WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL.	DATE	08/29/1996	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.10546	-	10570				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

SBR				WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.10337	-	10400				
06	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

SBR				WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.10493	-	10522				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

SWR "B"				WELL #:		2	RRCID ->	160164	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10751	PERF.10450	-	10485				
06	30	N		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-							-0-	
07	4	N		-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-							-0-	
08	124	N		-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-							-0-	
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	4	N		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-							-0-	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "C"		//CONT.//		102824								
		WELL #:		1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	660 X	501	-0-	-159	-0-	25 6	1 9	470	2 Y	5		31
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26 1	1	292	2 Y	-0-		31
08	403 N	294	-0-	-109	-0-	20 1	1	274	2 Y	-0-		31
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	38 1	1	395	2 Y	5		36
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	23 1	1	146	2 Y	-0-		36
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25 1	1	249	3 Y	-0-		36

SBR		WELL #:		79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988		
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

SBR		WELL #:		65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289		
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	294	3 Y	4	4 1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SWR "H"		WELL #:		1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832		
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	383	2 Y	2		2
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	1	157	2 Y	-0-		2
08	403 N	95	-0-	-308	-0-	6 1	1	89	2 Y	-0-		2
09	420 N	138	-0-	-282	-0-	12 1	1	125	2 Y	1		3
10	186 N	83	-0-	-103	-0-	11 1	1	72	2 Y	-0-		3
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14 1	1	137	3 Y	-0-		3

SBR		WELL #:		84		RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792		
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	13 3	1 9	223	3 Y	3	4 1	1
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	1	281	3 Y	5	4 1	2
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17 1	1	273	3 Y	4	3 1	3
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	10 4	1 9	158	3 Y	3	4 1	2
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	14 1	1	249	3 Y	4	3 1	3
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	15 1	1	154	3 Y	6	7 1	2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	420 N	321	-0-	-99	-0-	17 9	1	295	3	Y	8	8 1	2
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 9	1	315	3	Y	8	7 1	3
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16 8	1	268	3	Y	7	5 1	5
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	18 9	1	292	3	Y	8	9 1	4
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	11 6	1	196	3	Y	5	4 1	5
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	11 4	1	117	3	Y	4	7 1	2
SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392													
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 6	1	235	3	Y	5	5 1	2
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17 4	1	298	3	Y	4	4 1	2
08	217 N	143	-0-	-74	-0-	8 3	1	132	3	Y	3	2 1	3
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	9 3	1	148	3	Y	3	4 1	2
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	14 4	1	244	3	Y	4	3 1	3
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	8	1	79	3	Y	-0-	2 1	1
SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702													
06	1770 N	742	-0-	-1028	-0-	40 25	1	677	3	Y	23	22 1	5
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	38 22	1	665	3	Y	20	18 1	7
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	36 24	1	591	3	Y	22	15 1	14
09	750 N	450	-0-	-300	-0-	25 17	1	408	3	Y	15	18 1	11
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	44 25	1	786	3	Y	23	16 1	18
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	58 21	1	601	3	Y	19	29 1	8
SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516													
06	600 N	163	-0-	-437	-0-	8 3	1	152	2	Y	3	13 1	2
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34 7	1	382	2	Y	6	4 1	4
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	33 4	1	455	2	Y	4	4 1	4
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22 3	1	233	2	Y	3	3 1	4
10	434 N	214	-0-	-220	-0-	28 4	1	182	2	Y	4	3 1	5
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	42 17	1	414	3	Y	15	9 1	11

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824		WELL #: 3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-		24 6	1 9	447	2	Y	5					20
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-		27 1	1	299	2	Y	-0-					20
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-		25 1	1	356	2	Y	-0-					20
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-		43 4	1 9	450	2	Y	4					24
10		341 N	238	-0-	-103	-0-		32 1	1	206	2	Y	-0-					24
11		360 N	229	-0-	-131	-0-		21 1	1	208	3	Y	-0-					24
SBR		WELL #: 86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10354 - 10382								
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-		9 3	1 9	151	3	Y	3	3	1			1
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-		11 3	1 9	187	3	Y	3	3	1			1
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-		8 3	1 9	123	3	Y	3	2	1			2
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-		14 4	1 9	222	3	Y	4	4	1			2
10		186 N	86	-0-	-100	-0-		5 1	1 9	80	3	Y	1	1	1			2
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-		12 6	1 9	121	3	Y	5	6	1			1
SBR		WELL #: 94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10170 - 10218								
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-		14 4	1 9	237	3	Y	4	4	1			2
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-		19 6	1 9	340	3	Y	5	5	1			2
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-		14 4	1 9	227	3	Y	4	3	1			3
09		270 N	268	-0-	-2	-0-		15 4	1 9	249	3	Y	4	5	1			2
10		372 N	247	-0-	-125	-0-		13 4	1 9	230	3	Y	4	3	1			3
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-		22 4	1 9	224	3	Y	11	11	1			3
SWR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587								
06		210 N	189	-0-	-21	-0-		28 4	1 9	157	2	Y	4	14	1			3
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-		34 4	1 9	59	2	Y	4	4	1			3
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-		61 6	1 9	152	2	Y	5	4	1			4
09		180 N	169	-0-	-11	-0-		50 3	1 9	116	2	Y	3	3	1			4
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-		53 7	1 9	85	2	Y	6	4	1			6
11		210 N	137	-0-	-73	-0-		36 18	1 9	83	3	Y	16	10	1			12
SBR		WELL #: 42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338								
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 10930			
										PERF.10736 - 10764			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	270 N	154	-0-	-116	-0-	8	1	144	3	Y	2	1	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	9	118	3	Y	1	1	
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	7	1	19	3	Y	1	1	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			Y	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	
SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10854	
												PERF.10452 - 10520	
06	420 N	266	-0-	-154	-0-	14	1	243	3	Y	8	8	1
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	9	9	394	3	Y	11	9	1
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	9	286	3	Y	11	8	1
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	13	14	1
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	12	9	415	3	Y	13	9	1
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	9	15	1
HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294		PERF.10896 - 10918	
06	14B2 EXT	1845	-0-	1845	1845	1845	2		Y	-0-			4
07	6573 X	4728	-0-	-1845	-0-	4728	2		Y	-0-			4
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			4
09	1860 X	150	-0-	-1710	-0-	150	2		Y	-0-			4
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				Y	-0-			4
11	4200 X	165	-0-	-4035	-0-	165	3		Y	-0-			4
SBR		WELL #:		96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10060 - 10104	
06	540 N	290	-0-	-250	-0-	288	3	2	9	Y	2	3	1
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1
08	434 N	156	-0-	-278	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	1	1
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	Y	3	2	1
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	Y	1	2	1
WR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10622 - 10646	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	30	1	1
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	2	2	1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	9	121	2	Y	4	3	1
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	4	3	1
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	9	43	2	Y	2	2	1
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	8	1	73	3	Y	15	8	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902					
				WELL #: 92											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		447 X	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	-0-			5
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	3	Y	-0-			5
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			5
09		450 N	361	-0-	-89	-0-	19	1	342	3	Y	-0-			5
10		279 N	102	-0-	-177	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			5
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			5

SBR				WELL #: 95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717			
06	14B	DENY	628	-0-	628	3828	66	1	562	3	Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	310	-0-	310	4138	39	1	271	3	Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL	313	-0-	313	4451	16	1	297	3	Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL	118	-0-	118	4569	6	1	112	3	Y	-0-			-0-
10		3100 N	510	-0-	-2590	1979	33	1	477	3	Y	-0-			-0-
11		2372 N	393	-0-	-1979	-0-	37	1	356	3	Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 90		RRCID -> 160897		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720			
06		390 X	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	3	Y	-0-			21
07		162 X	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	Y	-0-			21
08		279 X	159	-0-	-120	-0-	8	1	151	3	Y	-0-			21
09		390 X	92	-0-	-298	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			21
10		403 X	120	-0-	-283	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			21
11		452 X	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	Y	-0-			21

SBR				WELL #: 101		RRCID -> 160898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730			
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-			18
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-			18
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			18
09		270 N	227	-0-	-43	-0-	12	1	215	3	Y	-0-			18
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-			18
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-			18

SBR				WELL #: 97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996				TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694			
06		420 N	394	-0-	-26	-0-	21	1	366	3	Y	6	7 1		2
							7	9							
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	5	5 1		2
							6	9							
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	6	4 1		4
							7	9							
09		390 N	344	-0-	-46	-0-	19	1	318	3	Y	6	7 1		3
							7	9							
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	6	4 1		5
							7	9							
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	18	18 1		5
							20	9							

SBR				WELL #: 91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996				TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-			-0-
10	380 N	218	-0-	-162	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF. 10964 - 10984														
06	14B2 EXT	1263	-0-	1263	1263	1263	2			Y	-0-			2
07	2902 X	1639	-0-	-1263	-0-	1639	2			Y	-0-			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	1260 N	524	-0-	-736	-0-	524	2			Y	-0-			2
10	1643 N	701	-0-	-942	-0-	701	2			Y	-0-			2
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-			2
WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 10593 - 10613														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	49	1	2
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	6	4	1	3
						7	9							
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	9	1	49	2	Y	6	4	1	6
						7	9							
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	69	3	Y	8	6	1	8
						9	9							
SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF. 10618 - 10642														
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	386	3	10	9	Y	9	8	1	1
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	527 N	390	-0-	-137	-0-	379	3	11	9	Y	10	6	1	5
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	333	3	8	9	Y	7	8	1	4
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y	7	5	1	6
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	323	3	8	9	Y	7	10	1	3
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10594 - 10622														
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	Y	3	11	1	2
						3	9							
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	33	1	58	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	26	1	65	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	24	1	55	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	28	1	46	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	22	1	52	3	Y	9	5	1	7
						10	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR		//CONT.//		102824		WELL #: 3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	390 X	276	-0-	-114	-0-	40	12 9	224	2	Y	11	22	1			5
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	55	9 9	96	2	Y	8	7	1			6
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	48	9 9	120	2	Y	8	7	1			7
09	270 N	159	-0-	-111	-0-	46	8 9	105	2	Y	7	6	1			8
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	46	11 9	74	2	Y	10	7	1			11
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	34	12 9	80	3	Y	11	9	1			13
SWR				WELL #: 5	RRCID -> 161148	COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980						
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	18	53 9	103	2	Y	48	45	1			15
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	49	72 9	85	2	Y	65	42	1			38
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	32	36 9	79	2	Y	33	34	1			37
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41	50 9	95	2	Y	45	35	1			47
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	31	57 9	50	2	Y	52	37	1			62
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	73	25 9	169	3	Y	23	29	1			56
WR "A"				WELL #: 5	RRCID -> 161152	COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUFF				WELL #: 3	RRCID -> 161153	COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11050 - 11070						
06	14B2 EXT	1805	-0-	1805	1805	1802	2	3	9	Y	3					5
07	3514 X	1709	-0-	-1805	-0-	1709	2			Y	-0-					5
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					5
09	1800 X	564	-0-	-1236	-0-	564	2			Y	-0-					5
10	1860 X	619	-0-	-1241	-0-	619	2			Y	-0-					5
11	1800 X	525	-0-	-1275	-0-	525	3			Y	-0-					5
SBR				WELL #: 103	RRCID -> 161436	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825 - 10845						
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					14
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	Y	-0-					14
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					14
09	300 N	197	-0-	-103	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					14
10	403 N	196	-0-	-207	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					14
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					14

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824		RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912	
		WELL #:		4									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27 1	502 2	Y		5			20
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	6 9	333 2	Y		-0-			20
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	366 2	Y		-0-			20
09	540 N	389	-0-	-151	-0-	26 1	350 2	Y		5			25
10	372 N	179	-0-	-193	-0-	33 1	155 2	Y		-0-			25
11	390 N	258	-0-	-132	-0-	6 9	234 3	Y		-0-			25
WR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 161441	COMPL. DATE 12/03/1996				TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	111 2	Y		-0-	28 1		1
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	33 9	233 2	Y		30	26 1		5
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	Y		33	23 1		15
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36 9	251 2	Y		81	52 1		44
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	32 1	93 2	Y		89	54 1		79
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	89 9	108 3	Y		11	34 1		56
						12 9							
SBR		WELL #:		99	RRCID -> 161444	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
SBR		WELL #:		87	RRCID -> 161493	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525			
06	450 N	332	-0-	-118	-0-	18 1	308 3	Y		5	5 1		2
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	6 9	405 3	Y		6	6 1		2
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23 1	408 3	Y		8	5 1		5
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	7 9	394 3	Y		7	8 1		4
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	25 1	337 3	Y		5	4 1		5
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	9 9	290 3	Y		10	12 1		3
						11 9							
SBR		WELL #:		106	RRCID -> 161608	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452			
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	17 1	296 3	Y		5	5 1		2
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6 9	275 3	Y		4	4 1		2
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	Y		5	4 1		3
09	330 N	211	-0-	-119	-0-	4 9	195 3	Y		4	5 1		2
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20 1	401 3	Y		6	4 1		4
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	6 9	283 3	Y		9	10 1		3
						10 9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	378	-0-	-132	-0-	40	1	338	3	Y	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	Y	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756														
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	3	Y	-0-			2
07	T. A.	53	-0-	53	53	7	1	46	3	Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			2
09	T. A.	131	-0-	131	184	7	1	124	3	Y	-0-			2
10	T. A.	94	-0-	94	278	6	1	88	3	Y	-0-			2
11	T. A.	81	-0-	81	359	8	1	73	3	Y	-0-			2
SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793														
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	102	2	Y	1			11
						1	9							
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			11
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	-0-			11
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	Y	5			16
						6	9							
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	Y	-0-			16
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	20	1	195	3	Y	-0-			16
WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502														
06	1650 X	1247	-0-	-403	-0-	36	1	1113	2	Y	89	2	1	87
						98	9							
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	Y	23	39	1	71
						25	9							
08	1240 X	748	-0-	-492	-0-	49	1	695	2	Y	4	37	1	38
						4	9							
09	1260 X	936	-0-	-324	-0-	84	1	819	2	Y	30	39	1	29
						33	9							
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	110	1	693	2	Y	21			50
						23	9							
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	98	1	824	3	Y	19	39	1	30
						21	9							
SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764														
06	210 N	81	-0-	-129	-0-	11	1	62	2	Y	7	5	1	2
						8	9							
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	37	2	Y	9	6	1	5
						10	9							
08	124 N	36	-0-	-88	-0-	9	1	23	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	2	1	4	2	Y	1	2	1	4
						1	9							
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	3	1	5	2	Y	4	3	1	5
						4	9							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS	ENERGY OPERATING COMPANY,	//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		107	RRCID -> 161681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 10916	PERF.10736 - 10792	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-		15
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	3	Y	-0-		15
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		15
09		150 N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-		15
10		341 N	238	-0-	-103	-0-	16	1	222	3	Y	-0-		15
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	Y	-0-		15
SBR		WELL #:		112	RRCID -> 161856		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL		DEPTH 10275	PERF.10016 - 10048		
06	14B	DENY	265	-0-	265	2776	258	3	7	9	Y	6	5 1	1
07	14B	DENY	163	-0-	163	2939	161	3	2	9	Y	2	2 1	1
08	H15	VIOL	127	-0-	127	3066	124	3	3	9	Y	3	2 1	2
09	H15	VIOL	128	-0-	128	3194	127	3	1	9	Y	1	2 1	1
10	H15	VIOL	623	-0-	623	3817	616	3	7	9	Y	6	4 1	3
11	3000	N	355	-0-	-2645	1172	354	3	1	9	Y	1	3 1	1
SBR		WELL #:		111	RRCID -> 161878		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL		DEPTH 10700	PERF.10444 - 10496		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		113	RRCID -> 161880		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 10672	PERF.10416 - 10452	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	377	-0-	377	510	377	3			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	366	-0-	366	876	366	3			Y	-0-		-0-
11	1002	X	126	-0-	-876	-0-	126	3			Y	-0-		-0-
HUFF		WELL #:		5	RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL		DEPTH 11310	PERF.11124 - 11144		
06	14B	DENY	1250	-0-	1250	1250	1249	2	1	9	Y	1		2
07	14B	DENY	1663	-0-	1663	2913	1663	2			Y	-0-		2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2913					Y	-0-		2
09	H15	VIOL	554	-0-	554	3467	554	2			Y	-0-		2
10	3100	N	787	-0-	-2313	1154	787	2			Y	-0-		2
11	1826	N	672	-0-	-1154	-0-	672	3			Y	-0-		2
SBR		WELL #:		114	RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL		DEPTH 10804	PERF.10700 - 10756		
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	Y	-0-		13
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	-0-		13
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		13
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		13
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	3	Y	-0-		13
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-		13

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "B"		//CONT.//		102824		WELL #: 6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	780 X	119	-0-	-661	-0-			6 6	1 9	107	2	Y	5	10 1	2
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-			8 10	1 9	93	2	Y	9	6 1	5
08	124 N	18	-0-	-106	-0-			1 2	1 9	15	2	Y	2	3 1	4
09	120 N	74	-0-	-46	-0-			6 3	1 9	65	2	Y	3	3 1	4
10	124 N	95	-0-	-29	-0-			12 7	1 9	76	2	Y	6	4 1	6
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-			28 10	1 9	279	3	Y	9	6 1	9

WR "K"				WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF.10496 - 10516	
06	330 N	65	-0-	-265	-0-			1 21	1 9	43	2	Y	19	39 1	57
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-			13 4	1 9	142	2	Y	4	22 1	39
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-			20 2	1 9	285	2	Y	2	20 1	21
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-			21 14	1 9	207	2	Y	13	20 1	14
10	155 N	140	-0-	-15	-0-			18 7	1 9	115	2	Y	6		20
11	300 N	154	-0-	-146	-0-			14 25	1 9	115	3	Y	23	23 1	20

SWR "B"				WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10514 - 10540	
06	690 N	70	-0-	-620	-0-			3 8	1 9	59	2	Y	7	15 1	3
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-			2 3	1 9	18	2	Y	3	3 1	3
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-			24 14	1 9	342	2	Y	13	9 1	7
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-			38 12	1 9	394	2	Y	11	8 1	10
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-			6 4	1 9	37	2	Y	4	5 1	9
11	360 N	186	-0-	-174	-0-			17 4	1 9	165	3	Y	4	5 1	8

WR "K"				WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10523 - 10543	
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-							Y	-0-	7 1	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	3 1	4
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-	2 1	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	2 1	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			1	2	2	9	Y	2		2
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			Y	-0-	1 1	4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "B"		//CONT.//		102824		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10498 - 10518	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		870 N	367	-0-	-503	-0-	18 1	338 2	Y		10	29 1			6
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 9	274 2	Y		11	9 1			8
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	25 1	602 2	Y		10	9 1			9
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	12 9	817 2	Y		10	8 1			11
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	43 1	339 2	Y		11	8 1			14
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	11 9	626 3	Y		14	11 1			17
							78 1								
							11 9								
							52 1								
							12 9								
							63 1								
							15 9								

SBR		WELL #: 108		RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10806 - 10832					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

SBR		WELL #: 118		RRCID -> 162052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10530 - 10564					
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-		25 1	428 3	Y		7	7 1			2
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-		8 9	281 3	Y		4	4 1			2
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-		16 1	310 3	Y		6	4 1			4
09	450 N	300	-0-	-150	-0-		4 9	277 3	Y		5	6 1			3
10	310 N	286	-0-	-24	-0-		19 1	267 3	Y		4	3 1			4
11	330 N	311	-0-	-19	-0-		7 9	274 3	Y		10	11 1			3
							17 1								
							6 9								
							15 1								
							4 9								
							26 1								
							11 9								

SBR		WELL #: 110		RRCID -> 162053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10423 - 10443					
06	270 N	228	-0-	-42	-0-		13 1	215 3	Y		-0-				-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-		11 1	203 3	Y		-0-				-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-		8 1	128 3	Y		-0-				-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-		22 1	367 3	Y		-0-				-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-		26 1	452 3	Y		-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		13 1	137 3	Y		-0-				-0-

SBR		WELL #: 116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768					
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-		26 1	442 3	Y		1	1 1			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-		1 9	482 3	Y		1	1 1			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-		27 1	397 3	Y		-0-				-0-
09	480 N	347	-0-	-133	-0-		1 9	326 3	Y		1	1 1			-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-		24 1	427 3	Y		1				1
11	420 N	397	-0-	-23	-0-		20 1	340 3	Y		22	19 1			4
							1 9								
							24 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824											
		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	840 N	609	-0-	-231	-0-	64	1	545	3	Y	-0-			-0-	
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	415	3	Y	-0-			-0-	
08	341 N	22	-0-	-319	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-	
09	600 N	331	-0-	-269	-0-	17	1	314	3	Y	-0-			-0-	
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	3	Y	-0-			-0-	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	425	3	Y	-0-			-0-	
SWR				WELL #:	6	RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720	
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	15	1	87	2	Y	14	16	1	5	
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	9								
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	Y	22	14	1	13	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	24	9								
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	2	Y	13	13	1	13	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	14	9								
HUFF				WELL #:	7	RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-			-0-	
08	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-	
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-			-0-	
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			-0-	
11	750 N	475	-0-	-275	-0-	475	3			Y	-0-			-0-	
SBR				WELL #:	120	RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			-0-	
08	H15 VIOL	713	-0-	713	741	36	1	677	3	Y	-0-			-0-	
09	H15 VIOL	393	-0-	393	1134	21	1	372	3	Y	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	200	-0-	200	1334	13	1	187	3	Y	-0-			-0-	
11	1871 X	537	-0-	-1334	-0-	51	1	486	3	Y	-0-			-0-	
SBR				WELL #:	119	RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HUFF				WELL #:	6R	RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240			
06	14B DENY	1279	-0-	1279	1279	1279	2			Y	-0-			1	
07	14B DENY	1978	-0-	1978	3257	1978	2			Y	-0-			1	
08	14B DENY	3187	-0-	3187	6444	3187	2			Y	-0-			1	
09	14B DENY	1303	-0-	1303	7747	1303	2			Y	-0-			1	
10	9058 X	1311	-0-	-7747	-0-	1311	2			Y	-0-			1	
11	3090 X	469	-0-	-2621	-0-	469	3			Y	-0-			1	

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY SWR "B"		OPERATING COMPANY,		//CONT.// WELL #:	00256 500 102824 11	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	330	N	133	-0-	-197	-0-			6	1	114	2	Y	12	24	1			6
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-			13	9	142	2	Y	33	20	1			19
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-			36	9	280	2	Y	32	26	1			25
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-			20	1	387	2	Y	23	20	1			28
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-			35	9	164	2	Y	29	21	1			36
11	330	N	188	-0-	-142	-0-			37	1	164	3	Y	7	14	1			29
									25	9									
									16	1									
									8	9									

SWR "D"						WELL #:	3	RRCID ->	162601	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	10875	PERF.	10614	- 10640
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-			34	1	190	2	Y	9	7	1			3
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-			10	9	64	2	Y	6	5	1			4
08	248	N	218	-0-	-30	-0-			37	1	149	2	Y	8	6	1			6
09	240	N	148	-0-	-92	-0-			7	9	97	2	Y	8	6	1			8
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-			60	1	69	2	Y	8	6	1			10
11	210	N	124	-0-	-86	-0-			42	1	86	3	Y	1	3	1			8
									9	9									
									43	1									
									9	9									
									37	1									
									1	9									

SBR						WELL #:	117	RRCID ->	162602	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	10612	- 10634
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-			14	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-			25	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-			17	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-			11	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	308	-0-	-157	-0-			16	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-			17	1	181	3	Y	6	5	1			1
									7	9									

SBR						WELL #:	123	RRCID ->	162603	COMPL.	DATE	04/01/1997		TOTAL	DEPTH	10568	PERF.	10308	- 10346
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-			22	1	376	3	Y	1	1	1			1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-			1	9									
08	124	N	105	-0-	-19	-0-			2	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	390	N	239	-0-	-151	-0-			6	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-			14	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-			16	1	289	3	Y	-0-					-0-
									19	1	194	3	Y	11	9	1			2
									12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																
WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	62	-0-	-598	-0-	-0-		8	2	54	9	Y	49	53	1	99
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	302	2	Y	17	41	1	75
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		19	9							
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	336	2	Y	7	42	1	40
10	341 N	242	-0-	-99	-0-	-0-		8	9							
11	360 N	125	-0-	-235	-0-	-0-		35	1	345	2	Y	45	47	1	38
								50	9							
								30	1	189	2	Y	21			59
								23	9							
								12	1	102	3	Y	10	40	1	29
								11	9							

WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540																
06	300 N	58	-0-	-242	-0-	-0-		1	1	35	2	Y	20	33	1	51
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		22	9							
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	126	2	Y	3	19	1	35
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		3	9							
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	-0-		17	1	242	2	Y	2	19	1	18
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	-0-		2	9							
								18	1	179	2	Y	12	18	1	12
								13	9							
								9	1	58	2	Y	3			15
								3	9							
								14	1	117	3	Y	19	18	1	16
								21	9							

SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488																
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	238	2	Y	6	7	1	2
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		7	9							
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	221	2	Y	9	6	1	5
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-		10	9							
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	588	2	Y	10	8	1	7
11	630 N	444	-0-	-186	-0-	-0-		11	9							
								53	1	558	2	Y	7	6	1	8
								8	9							
								48	1	309	2	Y	11	7	1	12
								12	9							
								40	1	396	3	Y	7	7	1	12
								8	9							

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032																
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-		62	3	2	9	Y	2			5
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		205	3	15	9	Y	14	11	1	8
08	744 N	184	-0-	-560	-0-	-0-		178	3	6	9	Y	5			13
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		195	3	3	9	Y	3	11	1	5
10	217 N	147	-0-	-70	-0-	-0-		138	3	9	9	Y	8			13
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		240	3	11	9	Y	10	11	1	12

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824												
		WELL #:		124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10206 - 10252		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	510 N	399	-0-	-111	-0-		21 1	366 3	Y		11	10 1				1
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-		12 9	520 3	Y		16	11 1				6
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-		29 1	381 3	Y		13	10 1				9
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-		18 9	358 3	Y		13	15 1				7
10	558 N	466	-0-	-92	-0-		23 1	429 3	Y		12	9 1				10
11	390 N	353	-0-	-37	-0-		14 9	306 3	Y		16	20 1				6
SBR				WELL #:	122	RRCID -> 162666	COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144					
06	390 N	90	-0-	-300	-0-		5 1	82 3	Y		3	3 1				1
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		3 9			Y	-0-	1 1				-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-		3 1	56 3	Y		-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-		18 1	184 3	Y		-0-					-0-
SBR				WELL #:	128	RRCID -> 162720	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216			
06	150 N	42	-0-	-108	-0-		41 3	1 9	Y		1	1 1				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 3		Y		-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-		42 3	1 9	Y		1	1 1				-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		Y		-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 3		Y		-0-					-0-
SBR				WELL #:	132	RRCID -> 162721	COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382					
06	420 N	357	-0-	-63	-0-		357 3		Y		-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		Y		-0-					-0-
08	744 N	439	-0-	-305	-0-		439 3		Y		-0-					-0-
09	360 N	236	-0-	-124	-0-		236 3		Y		-0-					-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 3		Y		-0-					-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-		423 3	1 9	Y		1	1 1				-0-
SWR "H"				WELL #:	10	RRCID -> 162725	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10570 - 10594			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y		-0-					6
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-		5 1	56 2	Y		-0-					6
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-		4 1	50 2	Y		-0-					6
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-		39 1	412 2	Y		4					10
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-		4 9									
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-		23 1	146 2	Y		-0-					10
							23 1	224 3	Y		-0-					10
SBR				WELL #:	138	RRCID -> 162869	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-		20 1	340 3	Y		-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-		11 1	196 3	Y		-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-		17 1	286 3	Y		-0-					-0-
09	360 N	250	-0-	-110	-0-		14 1	236 3	Y		-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-		23 1	413 3	Y		-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-		32 1	338 3	Y		-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824															
SBR		WELL #:		131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	162	-0-	162	162	162	162	162	3			Y	-0-					-0-
11		T. A.	97	-0-	97	259	97	259	97	3			Y	-0-					-0-

WR "A"		WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE		02/05/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10624					
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-	41	1			2
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-			7	1	53	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-			14	1	175	2	Y	30	19	1			13
									33	9									
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-			28	1	219	2	Y	38	27	1			24
									42	9									
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-			11	1	58	2	Y	20	17	1			27
									22	9									
11		210 N	126	-0-	-84	-0-			10	1	93	3	Y	21	20	1			28
									23	9									

SBR		WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386					
06		180 N	177	-0-	-3	-0-			175	3	2	9	Y	2	2	1			1
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-			131	3	2	9	Y	2	2	1			1
08		341 N	151	-0-	-190	-0-			150	3	1	9	Y	1	1	1			1
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-			293	3	2	9	Y	2	2	1			1
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-			329	3	3	9	Y	3	2	1			2
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-			245	3	1	9	Y	1	2	1			1

SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE		05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278					
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-			29	1	504	3	Y	8	8	1			2
									9	9									
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-			17	1	305	3	Y	4	4	1			2
									4	9									
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-			19	1	317	3	Y	6	4	1			4
									7	9									
09		540 N	337	-0-	-203	-0-			19	1	312	3	Y	5	6	1			3
									6	9									
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-			21	1	363	3	Y	5	4	1			4
									6	9									
11		330 N	257	-0-	-73	-0-			21	1	223	3	Y	12	13	1			3
									13	9									

SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE		05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354					
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-			286	3			Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-			302	3			Y	-0-					-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-			387	3			Y	-0-					-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-			612	3			Y	-0-					-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-			368	3	6	9	Y	5	4	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		330 X	113	-0-	-217	-0-	113	3		Y	-0-			-0-	
07		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-	
08		341 X	339	-0-	-2	-0-	339	3		Y	-0-			-0-	
09		120 X	76	-0-	-44	-0-	76	3		Y	-0-			-0-	
10		124 X	102	-0-	-22	-0-	102	3		Y	-0-			-0-	
11		330 X	308	-0-	-22	-0-	307	3	1	9	Y	1	1	-0-	

SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE		05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260	
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-	
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-	
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-	
09		90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3		Y	-0-			-0-	
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		Y	-0-			-0-	
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE		04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10122	
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5	5	1	
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2	2	1	
08		186 N	128	-0-	-58	-0-	125	3	3	9	Y	3	2	1	
09		330 N	151	-0-	-179	-0-	150	3	1	9	Y	1	2	1	
10		186 N	129	-0-	-57	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1	
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-	1	1	-0-	

SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10264 - 10298	
06		300 N	176	-0-	-124	-0-	174	3	2	9	Y	2	2	1	
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1	
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-	
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1	
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	Y	2	1	1	
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		Y	-0-	1	1	-0-	

SBR		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE		05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120	
06		1320 N	254	-0-	-1066	-0-	252	3	2	9	Y	2	3	1	
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1	
08		558 N	233	-0-	-325	-0-	232	3	1	9	Y	1	1	1	
09		240 N	158	-0-	-82	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1	
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	3	1	9	Y	1	1	1	
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3	3	1	

SBR		WELL #:		153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE		05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10598 - 10626	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		34			Y	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		34			Y	-0-			-0-	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		34			Y	-0-			-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		34			Y	-0-			-0-	
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		34			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		34			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226	
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	7	1	
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1	
08		372 N	91	-0-	-281	-0-	88	3	3	9	Y	3	2	1	
09		420 N	241	-0-	-179	-0-	240	3	1	9	Y	1	2	1	
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	Y	3	2	1	
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	Y	1	2	1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
SBR		WELL #:		139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	Y	6	6 1	2
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 9	99 3	Y	3	3 1	2
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6 1	221 3	Y	7	5 1	4
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	3 9	94 3	Y	4	5 1	3
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	131 3	Y	4	3 1	4
11	240 N	77	-0-	-163	-0-	8 9	70 3	Y	-0-	3 1	1
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6 1	312 3	Y	5	5 1	1
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	7 9	435 3	Y	6	5 1	2
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25 1	444 3	Y	8	5 1	5
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	27 1	366 3	Y	7	8 1	4
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	9 9	441 3	Y	7	5 1	6
11	450 N	360	-0-	-90	-0-	22 1	318 3	Y	10	13 1	3
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8 9	218 3	Y	4	4 1	1
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25 1	335 3	Y	5	4 1	2
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6 9	202 3	Y	4	3 1	3
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12 1	262 3	Y	4	5 1	2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	4 9	389 3	Y	6	4 1	4
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16 1	256 3	Y	14	14 1	4
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22 1	484 3	Y	15	14 1	3
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	7 9	460 3	Y	14	12 1	5
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17 9	381 3	Y	12	9 1	8
09	540 N	358	-0-	-182	-0-	26 1	324 3	Y	13	14 1	7
10	496 N	358	-0-	-138	-0-	15 9	328 3	Y	10	8 1	9
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	356 3	Y	25	27 1	7
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	13 9	484 3	Y	15	14 1	3
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20 1	460 3	Y	14	12 1	5
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14 9	381 3	Y	12	9 1	8
09	540 N	358	-0-	-182	-0-	19 1	324 3	Y	13	14 1	7
10	496 N	358	-0-	-138	-0-	11 9	328 3	Y	10	8 1	9
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	34 1	356 3	Y	25	27 1	7
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28 9	484 3	Y	15	14 1	3
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	17 9	460 3	Y	14	12 1	5
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26 1	381 3	Y	12	9 1	8
09	540 N	358	-0-	-182	-0-	15 9	324 3	Y	13	14 1	7
10	496 N	358	-0-	-138	-0-	23 1	328 3	Y	10	8 1	9
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	13 9	356 3	Y	25	27 1	7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	27 1	454 3	Y	7	8 1			2
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	8 9	523 3	Y	8	7 1			3
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	30 1	374 3	Y	7	5 1			5
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	9 9	389 3	Y	7	8 1			4
10	558 N	416	-0-	-142	-0-	23 1	388 3	Y	5	4 1			5
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	24 1	318 3	Y	11	13 1			3
						8 9							
						30 1							
						9 9							
						23 1							
						8 9							
						24 1							
						8 9							
						22 1							
						6 9							
						31 1							
						12 9							
SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266													
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	111 3	2 9	Y	2	2 1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	122 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	235 3	4 9	Y	4	3 1			1
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320 3	4 9	Y	4	3 1			2
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 3	1 9	Y	1	2 1			1
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592													
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	43 1	242 2	Y	13	21 1			5
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 9	76 2	Y	14	10 1			9
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	43 1	156 2	Y	11	10 1			10
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	15 9	110 2	Y	10	8 1			12
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	63 1	85 2	Y	15	10 1			17
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	12 9	85 3	Y	4	7 1			14
						48 1							
						11 9							
						53 1							
						17 9							
						37 1							
						4 9							
SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456													
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17 1	289 3	Y	5	5 1			2
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	6 9	519 3	Y	8	7 1			3
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29 1	350 3	Y	7	5 1			5
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9 9	291 3	Y	4	6 1			3
10	558 N	356	-0-	-202	-0-	21 1	331 3	Y	5	4 1			4
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	8 9	261 3	Y	12	13 1			3
						18 1							
						4 9							
						19 1							
						6 9							
						25 1							
						13 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	Y		1	1 1			1
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	1 9	413 3	Y		3	3 1			1
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	23 1	249 3	Y		3	2 1			2
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	3 9	364 3	Y		2	3 1			1
10		434 N	217	-0-	-217	-0-	15 1	204 3	Y		2	1 1			2
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	22 1	267 3	Y		9	9 1			2
							2 9								
							11 1								
							2 9								
							26 1								
							10 9								

SBR		WELL #: 158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980					
06		400 N	164	-0-	-236	1085	163 3	1 9	Y		1	1 1			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1085			Y		-0-				-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1085			Y		-0-				-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1085			Y		-0-				-0-
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y		-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

SBR		WELL #: 126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116 - 10130					
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y		1	1 1			1
07		116 N	-0-	-0-	-0-	-0-	116 3		Y		-0-	1 1			-0-
08		358 N	-0-	-0-	-0-	-0-	358 3		Y		-0-				-0-
09		236 N	-0-	-0-	-0-	-0-	236 3		Y		-0-				-0-
10		273 N	-0-	-0-	-0-	-0-	273 3		Y		-0-				-0-
11		554 N	-0-	-0-	-0-	-0-	551 3	3 9	Y		3	2 1			1

SBR		WELL #: 142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10442 - 10466					
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	554 3	6 9	Y		5	5 1			1
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	Y		1	1 1			1
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	615 3	4 9	Y		4	3 1			2
09		570 N	540	-0-	-30	-0-	537 3	3 9	Y		3	3 1			2
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	342 3	3 9	Y		3	2 1			3
11		600 N	268	-0-	-332	-0-	261 3	7 9	Y		6	7 1			2

SBR		WELL #: 127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10074 - 10084					
06		210 N	152	-0-	-58	-0-	151 3	1 9	Y		1	2 1			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	326 3	4 9	Y		4	2 1			2
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	307 3	3 9	Y		3	4 1			1
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 3	3 9	Y		3	2 1			2
11		330 N	290	-0-	-40	-0-	289 3	1 9	Y		1	2 1			1

SBR		WELL #: 157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9914 - 9938					
06		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3		Y		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		Y		-0-				-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y		-0-				-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y		-0-				-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	173 3	2 9	Y		2	2 1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		160	RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10317 - 10346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
08	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
09	510 N	166	-0-	-344	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
11	420 N	126	-0-	-294	-0-	126	3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		159	RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9782 - 9818		
06	780 N	444	-0-	-336	-0-	437	3	7 9	Y	6	6 1		2
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1 9	Y	1	2 1		1
08	434 N	133	-0-	-301	-0-	132	3	1 9	Y	1	1 1		1
09	450 N	128	-0-	-322	-0-	127	3	1 9	Y	1	1 1		1
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3 9	Y	3	2 1		2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1 9	Y	1	2 1		1

SBR		WELL #:		155	RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10903		PERF.10662 - 10682		
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	11 3	1 9	192 3	Y	3	3 1		1
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	114 3	Y	2	2 1		1
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	215 3	Y	3	2 1		2
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	12 4	1 9	191 3	Y	4	4 1		2
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	280 3	Y	4	3 1		3
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	221 3	Y	1	3 1		1

SBR		WELL #:		148	RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	59	-0-	59	59	59	3		Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
11	228 X	169	-0-	-59	-0-	169	3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		172	RRCID -> 163891		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322		
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3 9	Y	3	3 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	228	3	3 9	Y	3	2 1		1
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	135	3	2 9	Y	2	2 1		1
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1 9	Y	1	1 1		1
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2 9	Y	2	2 1		1

SWR "J"		WELL #:		2	RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	14B DENY	150	-0-	150	150	150	2		Y	-0-			9
10	14B DENY	523	-0-	523	673	523	2		Y	-0-			9
11	14B DENY	905	-0-	905	1578	905	3		Y	-0-			9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824														
SBR				WELL #:	156	RRCID ->	163893	COMPL.	DATE	06/19/1997	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.10872	-	10896			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			5	
07		T. A.		79	-0-	79		79			10	1	69	3	Y	-0-		5	
08		T. A.		-0-	-0-	-0-		79						Y	-0-			5	
09		T. A.		-0-	-0-	-0-		79						Y	-0-			5	
10		T. A.		35	-0-	35		114			2	1	33	3	Y	-0-		5	
11		T. A.		138	-0-	138		252			13	1	125	3	Y	-0-		5	

SBR						WELL #:	173	RRCID ->	163894	COMPL.	DATE	07/11/1997	TOTAL	DEPTH	10180	PERF.10008	-	10050	
06		270	N	133	-0-	-137		-0-			132	3	1	9	Y	1	1	-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-	
08		213	N	213	-0-	-0-		-0-			212	3	1	9	Y	1	1	-0-	
09		278	N	278	-0-	-0-		-0-			275	3	3	9	Y	3	2	1	
10		126	N	126	-0-	-0-		-0-			125	3	1	9	Y	1	1	1	
11		345	N	345	-0-	-0-		-0-			345	3			Y	-0-	1	-0-	

SBR						WELL #:	170	RRCID ->	163895	COMPL.	DATE	07/09/1997	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.	9966	-	10006
06		419	N	419	-0-	-0-		-0-			413	3	6	9	Y	5	5	1	1
07		71	N	71	-0-	-0-		-0-			70	3	1	9	Y	1	1	1	1
08		310	N	263	-0-	-47		-0-			260	3	3	9	Y	3	2	1	2
09		420	N	-0-	-0-	-420		-0-						Y	-0-	1	1	1	1
10		73	N	73	-0-	-0-		-0-			72	3	1	9	Y	1	1	1	1
11		417	N	417	-0-	-0-		-0-			417	3			Y	-0-	1	1	-0-

ZR UNIT "A"						WELL #:	1	RRCID ->	163898	COMPL.	DATE	06/04/1997	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10306	-	10337	
06		T. A.		212	-0-	212		212			208	3	4	9	Y	4	6	1	3
07		T. A.		-0-	-0-	-0-		212						Y	-0-				3
08		T. A.		58	-0-	58		270			58	3			Y	-0-			3
09		323	X	53	-0-	-270		-0-			52	3	1	9	Y	1	4	1	-0-
10		117	X	117	-0-	-0-		-0-			114	3	3	9	Y	3	1	1	2
11		60	N	-0-	-0-	-60		-0-						Y	-0-				2

SWR "H"						WELL #:	14	RRCID ->	164076	COMPL.	DATE	07/28/1997	TOTAL	DEPTH	10901	PERF.10710	-	10720	
06		300	N	220	-0-	-80		-0-			11	1	209	2	Y	-0-			11
07		DLQ	G-10	92	-0-	92		92			8	1	84	2	Y	-0-			11
08		DLQ	G-10	445	-0-	445		537			30	1	415	2	Y	-0-			11
09		DLQ	G-10	133	-0-	133		670			12	1	121	2	Y	-0-			11
10		832	N	162	-0-	-670		-0-			22	1	140	2	Y	-0-			11
11		420	N	263	-0-	-157		-0-			24	1	239	3	Y	-0-			11

SWR "H"						WELL #:	7	RRCID ->	164080	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.10730	-	10750	
06		240	N	32	-0-	-208		-0-			2	1	29	2	Y	1			14
											1	9							
07		166	N	166	-0-	-0-		-0-			14	1	152	2	Y	-0-			14
08		248	N	208	-0-	-40		-0-			14	1	194	2	Y	-0-			14
09		315	N	315	-0-	-0-		-0-			27	1	281	2	Y	6			20
											7	9							
10		234	N	234	-0-	-0-		-0-			31	1	203	2	Y	-0-			20
11		266	N	266	-0-	-0-		-0-			24	1	242	3	Y	-0-			20

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN												
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824																
SBR				WELL #:	174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10230	PERF.	9978	-	10002					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SBR						WELL #:	150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	9706	-	9730			
06		450	N	121	-0-	-329	-0-	119	3	2	9	Y	2	2	1					1	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1					-0-	
08		240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	2	1					1	
09		120	N	119	-0-	-1	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1					1	
10		174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1					1	
11		280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	3	9	9	Y	8	7	1					2	
SBR						WELL #:	175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	10040	-	10070			
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	H15	VIOL	19	-0-	-0-	19	-0-	19	3			Y	-0-							-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-							-0-	
10	H15	VIOL	106	-0-	-0-	106	-0-	125	3	106		Y	-0-							-0-	
11	14B	DENY	198	-0-	-0-	198	-0-	323	3	198		Y	-0-							-0-	
SBR						WELL #:	162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	10224	-	10264			
06		570	N	218	-0-	-352	-0-	218	3			Y	-0-							-0-	
07		63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-							-0-	
08		310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-							-0-	
09		216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-							-0-	
10		284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-							-0-	
11		666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1	1	1					-0-	
SBR						WELL #:	163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	9990	-	10020			
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
SBR						WELL #:	180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.	10828	-	10848			
06		917	N	917	-0-	-0-	-0-	96	1	821	3	Y	-0-							19	
07		234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	Y	-0-							19	
08		93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-							19	
09		930	N	118	-0-	-812	-0-	6	1	112	3	Y	-0-							19	
10		255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-							19	
11		128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-							19	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824	
SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	10	10	1	2
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	11	9	502	3	Y	11	9	1	4
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	7	5	1	6
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	12	9	456	3	Y	12	13	1	5
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	16	1	582	3	Y	13	9	1	9
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	8	9	452	3	Y	15	19	1	5
						28	1							
						13	9							
						33	1							
						14	9							
						43	1							
						17	9							
SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850														
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	485	3	Y	-0-			1
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-			1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			1
09	540 N	245	-0-	-295	-0-	13	1	232	3	Y	-0-			1
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	Y	-0-			1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-			1
SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876														
06	14B2 EXT	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-			2
07	555 X	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-			2
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-			2
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-			2
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-			2
11	900 N	445	-0-	-455	-0-	445	3			Y	-0-			2
SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010														
06	14B DENY	36	-0-	36	314	36	3			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	314					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	314					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	265	-0-	265	579	265	3			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	427	-0-	427	1006	427	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	480	-0-	480	1486	465	3	15	9	Y	14	11	1	3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	183	3	Y	6	7 1	2
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	450	3	Y	13	11 1	4
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25 17	1 9	405	3	Y	15	10 1	9
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	388	3	Y	13	15 1	7
10	496 N	317	-0-	-179	-0-	16 10	1 9	291	3	Y	9	7 1	9
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	27 20	1 9	279	3	Y	18	21 1	6
SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884													
*05	279 X	115	-0-	-164	-0-	8 1	1 1	107	2	Y	-0-		5
*06	270 X	226	-0-	-44	-0-	11 3	1 9	212	2	Y	3		8
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	1 1	158	2	Y	-0-		8
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	1 1	229	2	Y	-0-		8
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	260	2	Y	3		11
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	22 1	1 1	143	2	Y	-0-		11
11	240 N	99	-0-	-141	-0-	9 1	1 1	90	3	Y	-0-		11
SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529													
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	226	3	Y	4	4 1	2
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	394	3	Y	5	5 1	2
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	8 1	1 9	128	3	Y	2	2 1	2
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	8 1	1 9	137	3	Y	3	3 1	2
10	434 N	252	-0-	-182	-0-	13 3	1 9	236	3	Y	3	2 1	3
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	145	3	Y	6	7 1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824		WELL #: 9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852 - 10878	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	5			13
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	6	9							
08		434 N	213	-0-	-221	-0-	20	1	225	2	Y	-0-			13
09		510 N	302	-0-	-208	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			13
							26	1	273	2	Y	3			16
							3	9							
10		248 N	156	-0-	-92	-0-	21	1	135	2	Y	-0-			16
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-			16

SBR		WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10746 - 10766					
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	71	1	610	3	Y	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	Y	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-			-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	Y	-0-			-0-

SWR "H"		WELL #: 12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616 - 10646					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "H"		WELL #: 16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854 - 10882					
06		450 N	185	-0-	-265	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			8
07	DLQ	G-10	59	-0-	59	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			8
08	DLQ	G-10	268	-0-	268	-0-	18	1	250	2	Y	-0-			8
09	DLQ	G-10	104	-0-	104	-0-	9	1	95	2	Y	-0-			8
10		491 N	60	-0-	-431	-0-	8	1	52	2	Y	-0-			8
11		270 N	65	-0-	-205	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			8

HUFF		WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10890 - 10910					
06	14B2	EXT	1188	-0-	1188	1188	1188	2			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	1611	-0-	1611	2799	1611	2			Y	-0-			-0-
08		3707 X	908	-0-	-2799	-0-	908	2			Y	-0-			-0-
09		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			-0-
10		1612 N	796	-0-	-816	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
11		870 N	545	-0-	-325	-0-	545	3			Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11094 - 11154					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR		//CONT.//		102824											
		WELL #:		7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628 - 10658			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	4 1	24 2	Y			1	12 1		2	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	21 1	36 2	Y			4	3 1		3	
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	28 1	70 2	Y			5	4 1		4	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13 1	30 2	Y			2	2 1		4	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	22 1	36 2	Y			4	3 1		5	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	24 1	56 3	Y			5	4 1		6	
SWR "H"		WELL #:		15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10845 - 10871	
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	34 1	640 2	Y			-0-			-0-	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	26 1	285 2	Y			-0-			-0-	
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	29 1	402 2	Y			-0-			-0-	
09	660 N	391	-0-	-269	-0-	34 1	357 2	Y			-0-			-0-	
10	310 N	193	-0-	-117	-0-	26 1	167 2	Y			-0-			-0-	
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	31 1	310 3	Y			-0-			-0-	
ZR UNIT "B"		WELL #:		3		RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10635		PERF.10360 - 10420			
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3		Y			-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
08	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3		Y			-0-			-0-	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y			-0-			-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y			-0-			-0-	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131 3	4 9	Y			4			4	
ZR "A"		WELL #:		4		RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490		PERF.11116 - 11136			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			8	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y			-0-			8	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y			-0-			8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			8	
ZR "A"		WELL #:		8		RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11210 - 11247			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			10	
07	279 N	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	244 2	Y			-0-			10	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-			10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			10	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y			-0-			10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			10	
ZR UNIT "A"		WELL #:		4		RRCID -> 166046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10378 - 10398	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	78 3	30 9	Y			27	37 1		21	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			21	
08	217 N	69	-0-	-148	-0-	69 3		Y			-0-			21	
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	274 3	92 9	Y			84	51 1		54	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	127 3	48 9	Y			44	83 1		15	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92 3	3 9	Y			3			18	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID -> 166052		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-

ZR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

ZR "A"		WELL #:		6	RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

ZR "A"		WELL #:		7	RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23

SBR		WELL #:		165	RRCID -> 166655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326		
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	-0-

ZR "A"		WELL #:		10	RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

SWR "N"		WELL #:		1	RRCID -> 166657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786		
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	3
07	DLQ	G-10	109	-0-	109	-0-	9	1	100	2	3
08	DLQ	G-10	85	-0-	85	-0-	6	1	79	2	3
09	DLQ	G-10	199	-0-	199	-0-	17	1	182	2	3
10	602	N	209	-0-	-393	-0-	28	1	181	2	3
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, ZR UNIT "A"		//CONT.//		102824										
		WELL #:		9	RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1875 X	-0-	-0-	-1875	-0-				Y	-0-			7
07		114 X		114	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-		7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10		477 N	-0-	477	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
SBR				WELL #:	171	RRCID -> 166835	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420			
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	3	3 1	1
							3	9						
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	Y	5	4 1	2
							6	9						
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	6	4 1	4
							7	9						
09		210 N	154	-0-	-56	-0-	9	1	143	3	Y	2	4 1	2
							2	9						
10		403 N	203	-0-	-200	-0-	11	1	189	3	Y	3	2 1	3
							3	9						
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	19	18 1	4
							21	9						
SWR "H"				WELL #:	8	RRCID -> 167083	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928			
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	5		16
							6	9						
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-		16
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-		16
09		390 N	323	-0-	-67	-0-	28	1	292	2	Y	3		19
							3	9						
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	Y	-0-		19
11		330 N	189	-0-	-141	-0-	17	1	172	3	Y	-0-		19
BRACKEN "A"				WELL #:	2025	RRCID -> 167194	COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"				WELL #:	2026	RRCID -> 167330	COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910					
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2	2 1	1
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	1 1	1
08		310 N	157	-0-	-153	-0-	156	3	1	9	Y	1	1 1	1
09		330 N	168	-0-	-162	-0-	167	3	1	9	Y	1	1 1	1
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	1 1	1
*11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	1 1	-0-
BRACKEN "A"				WELL #:	2039	RRCID -> 167507	COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836					
06		480 N	334	-0-	-146	-0-	325	3	9	9	Y	8	7 1	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	1
08		279 N	55	-0-	-224	-0-	54	3	1	9	Y	1	1 1	1
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	1 1	1
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	448	3	7	9	Y	6	4 1	3
*11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3	5 1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "A"		//CONT.//		102824												
		WELL #: 2027		RRCID -> 167576	COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9976 - 10016						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	544	N		544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3	3	1	2
07	144	N		144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	1	1	1
08	620	N		402	-0-	-218	-0-	400	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	540	N		365	-0-	-175	-0-	363	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	502	N		502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1	1
*11	720	N		720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	Y	4	4	1	1
BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606	COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9954 - 9986						
06	589	N		589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	Y	4	4	1	1
07	54	N		54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1	1
08	434	N		234	-0-	-200	-0-	231	3	3	9	Y	3	2	1	2
09	600	N		-0-	-0-	-600	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	1
10	252	N		252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1	1	1	1
*11	641	N		641	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	Y	4	4	1	1
BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639	COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9804 - 9844						
06	600	N		211	-0-	-389	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	188	N		188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1	1	1	1
08	589	N		119	-0-	-470	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	210	N		-0-	-0-	-210	-0-	-0-				Y	1	1	1	1
10	360	N		360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1	1	1	1
*11	172	N		172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	1	1	-0-
BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761	COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL	DEPTH	10365	PERF. 10050 - 10080						
06	330	N		49	-0-	-281	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
07	41	N		41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
08	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	113	N		113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
10	143	N		143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
*11	107	N		107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157	COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL	DEPTH	10110	PERF. 9812 - 9852						
06	360	N		164	-0-	-196	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
08	217	N		53	-0-	-164	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
09	150	N		119	-0-	-31	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	258	N		258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	1	1	1
11	60	N		57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-	1	1	-0-
BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200	COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL	DEPTH	10720	PERF. 10448 - 10474						
06	119	N		119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	124	N		-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	209	N		209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	26	N		26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335	COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL	DEPTH	10190	PERF. 9994 - 10045						
06	67	N		67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			10
07	8	N		8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			10
08	269	N		269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			10
09	153	N		153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			10
10	240	N		240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			10
*11	294	N		294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	WELL #: 2041		RRCID -> 168344	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL	DEPTH 10225	PERF. 9990	- 10034		
BRACKEN "A"														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	630 N	536	-0-	-94	-0-		533 3	3 9	Y	3	4 1		1	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-		201 3	2 9	Y	2	2 1		1	
08	589 N	79	-0-	-510	-0-		78 3	1 9	Y	1	1 1		1	
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			1	
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-		562 3	3 9	Y	3	2 1		2	
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-		593 3	3 9	Y	3	4 1		1	
MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #:	6	RRCID -> 168807	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL	DEPTH 10025	PERF. 9759	- 9787			
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3		Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
ZR "A"				WELL #:	2	RRCID -> 169002	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 11545	PERF. 11247	- 11252			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRACKEN "A"				WELL #:	2037	RRCID -> 169157	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL	DEPTH 10060	PERF. 9786	- 9806			
06	630 N	310	-0-	-320	-0-		308 3	2 9	Y	2	3 1		1	
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-		91 3	1 9	Y	1	1 1		1	
08	589 N	137	-0-	-452	-0-		136 3	1 9	Y	1	1 1		1	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	1	1 1		1	
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-		569 3	1 9	Y	1	1 1		1	
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 3		Y	-0-	1 1		-0-	
SWR "M"				WELL #:	1	RRCID -> 169159	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 11195	PERF. 11010	- 11030			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77	
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-		8 1	54 2	Y	-0-			77	
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			77	
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-			77	
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			77	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			77	
SWR "M"				WELL #:	2	RRCID -> 169163	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 11242	PERF. 10941	- 10971			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-		13 1	88 2	Y	-0-			2	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			2	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-		12 1	208 2	Y	-0-			2	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			2	
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-		68 1	643 3	Y	-0-			2	
BRACKEN "A"				WELL #:	2052	RRCID -> 169164	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 10225	PERF. 9912	- 9968			
06	14B DENY	180	-0-	180	3354	178 3	2 9	Y	2	2 1			-0-	
07	14B DENY	89	-0-	89	3443	88 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
08	14B DENY	30	-0-	30	3473	30 3		Y	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3473			Y	-0-				-0-	
10	14B DENY	52	-0-	52	3525	52 3		Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	280	-0-	280	3805	280 3		Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
ZR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10954 - 10976	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						5
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						5
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5

SWR "J"		WELL #:		3	RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	1423	-0-	1423	1423	1423	2				-0-
10	14B	DENY	431	-0-	431	1854	431	2				-0-
11	14B	DENY	749	-0-	749	2603	749	3				-0-

SWR "M"		WELL #:		3	RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951			
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-						5
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2		5
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-						5
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-						5
10	1085	X	414	-0-	-671	-0-	27	1	387	2		5
11	538	X	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	3		5

SWR "M"		WELL #:		4	RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984			
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2		2
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2		2
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						2
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-						2
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	643	2		2
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	97	1	920	3		2

BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282			
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	1
							6	9				
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	3
							10	9				
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	5
							8	9				
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	4
							7	9				
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	24	1	417	3	Y	5
							7	9				
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	34	1	353	3	Y	2
							2	9				

SBR		WELL #:		121	RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700			
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	9
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						9
09	450	N	119	-0-	-331	-0-	6	1	113	3	Y	9
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	9
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "E"		//CONT.//		102824		WELL #: 2076		RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10556 - 10582	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
11		480 N	263	-0-	-217	-0-	259	3		4 9	Y	4	3 1		1

BRACKEN, R.				WELL #: 2		RRCID -> 171898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10755 - 10792	
06		400 N	8	-0-	-392	184	1 1	6 3	Y		1	1 1			-0-
07	14B	DENY	113	-0-	113	297	14 1	99 3	Y		-0-				-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	297			Y		-0-				-0-
09	H15	VIOL	161	-0-	161	458	8 1	153 3	Y		-0-				-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	458			Y		-0-				-0-
11	H15	VIOL	265	-0-	265	723	25 1	240 3	Y		-0-				-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 1		RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999				TOTAL DEPTH 11000		PERF.10676 - 10724	
06		400 N	319	-0-	-81	2053	33 1	280 3	Y		5	6 1			3
07	14B	DENY	659	-0-	659	2712	81 1	567 3	Y		10	6 1			7
08	H15	VIOL	201	-0-	201	2913	11 9								7
09	H15	VIOL	621	-0-	621	3534	10 1	191 3	Y		-0-				7
10	H15	VIOL	2022	-0-	2022	5556	33 1	588 3	Y		-0-				7
11	7428 X	1872	-0-	-5556	-0-	-0-	132 1	1890 3	Y		-0-	7 1			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999				TOTAL DEPTH 10950		PERF.10712 - 10742	
06		900 X	57	-0-	-843	-0-	6 1	50 3	Y		1	1 1			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 9								-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4 1	30 3	Y		-0-				-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	3 1	59 3	Y		-0-				-0-
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	45 1	426 3	Y		-0-				-0-

SBR				WELL #: 183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999				TOTAL DEPTH 10630		PERF.10362 - 10394	
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	211 3	Y		8	7 1			2
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	9 9								3
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	263 3	Y		8	7 1			4
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	9 9				5	4 1			3
10		279 N	141	-0-	-138	-0-	7 1	115 3	Y		7	8 1			4
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	14 1	231 3	Y		4	3 1			2

BRACKEN, R.				WELL #: 3		RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000				TOTAL DEPTH 11010		PERF.10734 - 10762	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL	DEPTH 10860	PERF.10601	- 10634					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	21	17	1			4
						23	9									

SBR				WELL #: 185	RRCID -> 176737	COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10440	- 10484					
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	10	10	1			3
						11	9									
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	7	5	1			5
						8	9									
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	30	1	484	3	Y	9	10	1			4
						10	9									
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	753	3	Y	12	8	1			8
						13	9									
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	43	41	1			10
						47	9									

BRACKEN "D"				WELL #: 2087	RRCID -> 176800	COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL	DEPTH 10675	PERF.10425	- 10445					
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1	1			1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 5	RRCID -> 176802	COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL	DEPTH 10940	PERF.10602	- 10656					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	161	-0-	161	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	79	-0-	79	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "B"				WELL #: 2058	RRCID -> 177435	COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL	DEPTH 10450	PERF.10212	- 10232					
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	352	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2	1	1			2
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	275	3	7	9	Y	6	6	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	231	-0-	-159	-0-	13	1	218	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	20	1	356	3	Y	-0-			-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	17	14	1	3
						19	9							
BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251														
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
08	372 N	61	-0-	-311	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
09	420 N	126	-0-	-294	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	3	3	9	Y	3	2	1	1
SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670														
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	87	1	747	3	Y	-0-			4
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-			4
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			4
09	840 N	283	-0-	-557	-0-	15	1	268	3	Y	-0-			4
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	Y	-0-			4
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-			4
SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802														
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	4			18
						4	9							
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			18
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			18
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	3			21
						3	9							
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	2	Y	-0-			21
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-			21
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550														
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	61	1	714	3	Y	16			33
						18	9							
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	49	1	511	3	Y	14			47
						15	9							
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	Y	14	34	1	27
						15	9							
09	1170 N	268	-0-	-902	-0-	20	1	223	3	Y	23	25	1	25
						25	9							
10	589 N	303	-0-	-286	-0-	25	1	266	3	Y	11	25	1	11
						12	9							
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	3	1	285	3	Y	14	16	1	9
						15	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000				TOTAL DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482	
SBR		WELL #:		186										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27 1	461 3	Y	7	8 1			2	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	232 3	Y	4	4 1			2	
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	405 3	Y	7	5 1			4	
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37 1	604 3	Y	11	11 1			4	
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43 1	756 3	Y	12	8 1			8	
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	64 1	663 3	Y	56	51 1			13	
						8 9								
						4 9								
						8 9								
						12 9								
						13 9								
						62 9								
SWR "J"														
		WELL #:		4	RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000				TOTAL DEPTH 11125		PERF.10872 - 10896	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
09	14B DENY	1171	-0-	1171	1171	1171 2			Y	-0-			5	
10	14B DENY	792	-0-	792	1963	792 2			Y	-0-			5	
11	14B DENY	699	-0-	699	2662	699 3			Y	-0-			5	
BRACKEN, R.														
		WELL #:		7	RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000				TOTAL DEPTH 10910		PERF.10710 - 10748	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-	
SBR														
		WELL #:		190	RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000				TOTAL DEPTH 10950		PERF.10670 - 10720	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12 1	81 3	Y	-0-				-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	Y	-0-				-0-	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 3	Y	-0-				-0-	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26 1	246 3	Y	-0-				-0-	
SBR														
		WELL #:		191	RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000				TOTAL DEPTH 10565		PERF.10326 - 10342	
06	390 N	207	-0-	-183	-0-	11 1	194 3	Y	2	3 1			1	
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	314 3	Y	5	4 1			2	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	146 3	Y	2	2 1			2	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	34 1	562 3	Y	10	9 1			3	
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	44 1	779 3	Y	12	8 1			7	
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	60 1	619 3	Y	21	22 1			6	
						23 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10452 - 10472						
BRACKEN "D"		WELL #:		2099													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	510 N	220	-0-	-290	-0-	-0-	12 7	1 9	201	3	Y	6	6	1			1
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	198	3	Y	6	5	1			2
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	230	3	Y	7	5	1			4
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	-0-	9 7	1 9	150	3	Y	6	7	1			3
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	10 6	1 9	173	3	Y	5	4	1			4
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	-0-	14 11	1 9	141	3	Y	10	11	1			3
SBR		WELL #:		189	RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10444 - 10504						
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	216	3	Y	3	3	1			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	262	3	Y	4	3	1			1
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	355	3	Y	7	4	1			4
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	32 9	1 9	515	3	Y	8	9	1			3
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	787	3	Y	12	8	1			7
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	-0-	5	1			2
SBR		WELL #:		192	RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10696 - 10724						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	91	-0-	91	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10738 - 10810						
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	113	3	Y	3	3	1			4
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	428	3	Y	-0-	4	1			-0-
SWR "H"		WELL #:		19	RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10624 - 10650						
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	-0-	10 3	1 9	183	2	Y	3					16
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					16
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					16
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	236	2	Y	2					18
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	Y	-0-					18
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					18

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10968	
BRACKEN, R.		WELL #:		8		DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
06		270 X	49	-0-	-221	-0-	5 1	41 3	Y	3	4 1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-	1 1
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y	-0-	
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 3	Y	-0-	
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	50 1	477 3	Y	-0-	
SBR											
WELL #:		193		RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10648 - 10681	
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	238 3	Y	3	4 1
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-	
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	300 3	Y	5	4 1
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	-0-	
10		310 N	305	-0-	-5	-0-	14 1	235 3	Y	4	3 1
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	-0-	
BRACKEN ET AL											
WELL #:		85		RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9968 - 10010	
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3	Y	1	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-	
08		186 N	43	-0-	-143	-0-	3 1	40 3	Y	-0-	
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	2 1	21 3	Y	2	5 1
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-	
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-	2 1
BRACKEN, R.											
WELL #:		9		RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10630 - 10642	
06		750 N	728	-0-	-22	-0-	76 1	649 3	Y	3	5 1
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-	
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	33 1	233 3	Y	2	2 1
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-	2 9		Y	-0-	
10		279 N	141	-0-	-138	-0-			Y	-0-	
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	9 1	132 3	Y	-0-	1 1
SBR											
WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10406 - 10460	
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	16 1	270 3	Y	5	5 1
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	-0-	
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	222 3	Y	4	3 1
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	-0-	
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	11 1	175 3	Y	2	2 1
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-	
SBR											
WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10406 - 10460	
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	291 3	Y	5	5 1
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	-0-	
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	274 3	Y	4	3 1
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	-0-	
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	17 1	177 3	Y	13	13 1
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	14 9		Y	-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824												
		WELL #:		196	RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001				TOTAL DEPTH 11035		PERF.10812 - 10827			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	725	3	Y	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	201	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-		14	1	199	3	Y	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	372	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		198	RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001				TOTAL DEPTH 10617		PERF.10376 - 10408			
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	-0-		13	1	229	3	Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	227	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-		7	1	119	3	Y	1	1 1		-0-
								1	9							
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	230	3	Y	1	1 1		-0-
								1	9							
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	301	3	Y	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	290	3	Y	1	1 1		-0-
								1	9							
BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001				TOTAL DEPTH 10930		PERF.10668 - 10716			
06	7579 X	807	-0-	-6772	-0-	-0-		81	1	693	3	Y	30	31 1		-0-
								33	9							
07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	226	3	Y	15	7 1		8
								17	9							
08	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-						Y	-0-			8
09	810 N	154	-0-	-656	-0-	-0-		8	1	146	3	Y	-0-			8
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	-0-		13	1	183	3	Y	-0-			8
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	580	3	Y	1	3 1		6
								1	9							
SBR		WELL #:		197	RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001				TOTAL DEPTH 10738		PERF.10438 - 10458			
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	-0-		10	1	168	3	Y	3	4 1		1
								3	9							
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	41	3	Y	1	1 1		1
								1	9							
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	-0-		4	1	64	3	Y	1	1 1		1
								1	9							
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	-0-		7	1	122	3	Y	2	2 1		1
								2	9							
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	68	3	Y	1	1 1		1
								1	9							
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	55	3	Y	4	4 1		1
								4	9							
BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984				TOTAL DEPTH 10100		PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824										
		WELL #:		200		RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		600 N	228	-0-	-372	-0-	13	1	215	3	Y	-0-		-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-		-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	-0-		-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-		-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	-0-		-0-
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	32	1	338	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
SBR		WELL #:		201		RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522				
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
07	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	9	1	158	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	174	-0-	174	341	10	1	164	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	170	-0-	170	511	10	1	160	3	Y	-0-		-0-
10		697 N	186	-0-	-511	-0-	10	1	176	3	Y	-0-		-0-
11		180 N	42	-0-	-138	-0-	4	1	38	3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500				
06		360 N	278	-0-	-82	-0-	15	1	263	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	16	1	276	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
08	DLQ	G-10	203	-0-	203	496	12	1	191	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	348	-0-	348	844	20	1	327	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
10		1222 N	378	-0-	-844	-0-	20	1	358	3	Y	-0-		-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	10	8 1	-0- 2
							11	9						
SBR		WELL #:		202		RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		204		RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201				
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	6	6 1	2
							7	9						
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	Y	7	6 1	3
							8	9						
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	7	5 1	5
							8	9						
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	20	1	326	3	Y	6	7 1	4
							7	9						
10		496 N	376	-0-	-120	-0-	20	1	350	3	Y	5	4 1	5
							6	9						
11		420 N	334	-0-	-86	-0-	29	1	305	3	Y	-0-	4 1	1
SBR		WELL #:		206		RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946				
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	3	Y	-0-		14
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	90	1	633	3	Y	-0-		14
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			14
09		660 N	460	-0-	-200	-0-	24	1	436	3	Y	-0-		14
10		713 N	211	-0-	-502	-0-	14	1	197	3	Y	-0-		14
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	-0-		14

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 217		RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10787 - 10846				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	959 N	959	-0-	-0-		-0-		100	1	859	3	Y	-0-					14
07	536 N	536	-0-	-0-		-0-		67	1	469	3	Y	-0-					14
08	93 N	-0-	-0-	-93		-0-						Y	-0-					14
09	960 N	-0-	-0-	-960		-0-						Y	-0-					14
10	527 N	482	-0-	-45		-0-		31	1	451	3	Y	-0-					14
11	189 N	189	-0-	-0-		-0-		18	1	171	3	Y	-0-					14
SBR				WELL #: 205		RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10412 - 10484						
06	252 N	252	-0-	-0-		-0-		14	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-		-0-		17	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	191 N	191	-0-	-0-		-0-		11	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-		-0-		19	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	643 N	643	-0-	-0-		-0-		34	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	729 N	729	-0-	-0-		-0-		64	1	663	3	Y	2		2	1		-0-
								2	9									
SBR				WELL #: 207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10296 - 10366						
06	292 N	292	-0-	-0-		-0-		16	1	272	3	Y	4		5	1		1
								4	9									
07	559 N	559	-0-	-0-		-0-		29	1	520	3	Y	9		7	1		3
								10	9									
08	261 N	261	-0-	-0-		-0-		15	1	243	3	Y	3		3	1		3
								3	9									
09	331 N	331	-0-	-0-		-0-		19	1	305	3	Y	6		6	1		3
								7	9									
10	649 N	649	-0-	-0-		-0-		34	1	605	3	Y	9		6	1		6
								10	9									
11	698 N	698	-0-	-0-		-0-		61	1	635	3	Y	2		6	1		2
								2	9									
SBR				WELL #: 208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10501 - 10541						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 209		RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 10717		PERF.10407 - 10465						
06	432 N	432	-0-	-0-		-0-		429	3	3	9	Y	3		3	1		1
07	236 N	236	-0-	-0-		-0-		235	3	1	9	Y	1		1	1		1
08	403 N	388	-0-	-15		-0-		385	3	3	9	Y	3		2	1		2
09	577 N	577	-0-	-0-		-0-		573	3	4	9	Y	4		4	1		2
10	367 N	367	-0-	-0-		-0-		365	3	2	9	Y	2		2	1		2
11	406 N	406	-0-	-0-		-0-		405	3	1	9	Y	1		2	1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10681 - 10730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1800 X	348	-0-	-1452	-0-	36 1	304 3	Y	7		9 1	3
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 9 15 1 4 9	108 3	Y	4		3 1	4
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			4
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	17 1	304 3	Y	-0-			4
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17 1	247 3	Y	-0-			4
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38 1	361 3	Y	-0-		4 1	-0-

SBR		WELL #:		210	RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10423 - 10474	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738	
06	1320 X	169	-0-	-1151	-0-	17 1 7 9	145 3	Y	6		6 1	1
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9	138 3	Y	3		2 1	2
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			2
09	180 N	95	-0-	-85	-0-	5 1	90 3	Y	-0-			2
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	6 1	92 3	Y	-0-			2
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	45 1	432 3	Y	-0-		2 1	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705 - 10775	
06	780 N	339	-0-	-441	-0-	34 1 14 9	291 3	Y	13		15 1	4
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42 1 11 9	292 3	Y	10		6 1	8
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			8
09	330 N	254	-0-	-76	-0-	13 1	241 3	Y	-0-			8
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			8
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35 1	336 3	Y	-0-		5 1	3

SBR		WELL #:		211	RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792	
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21 1	360 3	Y	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14 1	250 3	Y	-0-			-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	20 1	322 3	Y	-0-			-0-
09	390 N	238	-0-	-152	-0-	14 1	224 3	Y	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	267 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	28 1	288 3	Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	1411	-0-	1411	1411	1411 2		Y	-0-			2
08	2489 X	1078	-0-	-1411	-0-	1078 2		Y	-0-			2
09	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-			2
10	744 N	442	-0-	-302	-0-	442 2		Y	-0-			2
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		218	RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	400 N	605	-0-	205	205	63	1	542	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	380	-0-	380	585	47	1	333	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	585					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	43	-0-	43	628	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	639	-0-	639	1267	42	1	597	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	128	-0-	128	1395	12	1	116	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		212	RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			3
10	T. A.	148	-0-	148	196	10	1	138	3	Y	-0-			3
11	T. A.	20	-0-	20	216	2	1	18	3	Y	-0-			3

BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818			
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	29	1	245	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			2
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			2
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	Y	1	1	1	2
						1	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748			
06	1980 X	817	-0-	-1163	-0-	85	1	724	3	Y	7	9	1	2
						8	9							
07	313 X	313	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	Y	5	3	1	4
						6	9							
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			4
09	810 N	330	-0-	-480	-0-	17	1	313	3	Y	-0-			4
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	14	1	204	3	Y	-0-			4
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	66	1	630	3	Y	-0-	4	1	-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10392 - 10456			
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-			-0-
09	450 X	193	-0-	-257	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
10	465 X	359	-0-	-106	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
11	510 X	221	-0-	-289	-0-	221	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9975 - 10041			
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL.	DATE	05/20/2005	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.	9926	-	10004
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL.	DATE	06/21/2005	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	10472	-	10558
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	3			Y	-0-	1	1			-0-
SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL.	DATE	07/05/2005	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10312	-	10386
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	3	3	1			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	4	3	1			1
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	264	3	Y	5	3	1			3
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	5	6	1			2
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	6	4	1			4
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-	3	1			1
BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL.	DATE	07/20/2005	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9824	-	9886
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL.	DATE	06/02/2005	TOTAL	DEPTH	9680	PERF.	9487	-	9532
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
11	T. A.	19	-0-	19	54	19	3			Y	-0-					-0-
BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID ->	210839	COMPL.	DATE	05/31/2005	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10432	-	10498
06	540 N	388	-0-	-152	-0-	385	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6	9	Y	5	3	1			3
09	390 N	253	-0-	-137	-0-	251	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	527 N	433	-0-	-94	-0-	430	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	660 N	289	-0-	-371	-0-	278	3	11	9	Y	10	11	1			2

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY SWR "B"		OPERATING COMPANY, // WELL #:		//CONT.// 00256 500 102824		ASSOCIATED RRCID -> 211769		CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2005				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	480 N	151	-0-	-329	-0-		7	1	140	2	Y	4	9	1			2
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-		17	1	189	2	Y	5	4	1			3
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-		39	1	546	2	Y	9	6	1			6
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-		45	1	466	2	Y	8	6	1			8
10	217 N	165	-0-	-52	-0-		21	1	135	2	Y	8	6	1			10
11	570 N	488	-0-	-82	-0-		44	1	435	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"				WELL #:	2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9732	-	9773		
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	222		RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 10459	PERF.10234	-	10324		
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			Y	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	3			Y	-0-					-0-
08	465 N	320	-0-	-145	-0-		320	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-		142	3			Y	-0-					-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	3			Y	-0-					-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-		566	3	3	9	Y	3	2	1			1
SBR				WELL #:	224		RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 10575	PERF.10241	-	10278		
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-		11	1	195	3	Y	2	3	1			2
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-		2	9	82	3	Y	-0-	1	1			1
08	279 N	242	-0-	-37	-0-		14	1	225	3	Y	3	2	1			2
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-		16	1	261	3	Y	2	3	1			1
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-		16	1	278	3	Y	3	2	1			2
11	240 N	180	-0-	-60	-0-		15	1	158	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
SBR				WELL #:	223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 11000	PERF.10792	-	10880		
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-		65	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-		58	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
09	630 N	140	-0-	-490	-0-		7	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-		29	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-		25	1	233	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
WHITEHURST		WELL #:		7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10648						
										PERF.10336 - 10414						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	140 3	3	9	Y	3					3
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	201 3	9	9	Y	8	6	1			5
08		1488 N	211	-0-	-1277	-0-	207 3	4	9	Y	4					9
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	174 3	3	9	Y	3	8	1			4
10		217 N	121	-0-	-96	-0-	113 3	8	9	Y	7					11
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	199 3	15	9	Y	14	11	1			14
SBR				WELL #: 199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10378		PERF.10058 - 10140				
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	83 3	1	9	Y	1	2	1			1
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	51 3	2	9	Y	2	2	1			1
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	78 3	1	9	Y	1	1	1			1
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	1	1	1			1
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	460 3	3	9	Y	3	2	1			2
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	536 3	1	9	Y	1	2	1			1
BRACKEN "A"				WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9884 - 9958				
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3			Y	-0-					26
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			Y	-0-					26
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					26
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					26
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			Y	-0-					26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
MCCLAUGHERTY, I.O.				WELL #: 3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9650 - 9683				
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			Y	-0-					4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
08		310 N	117	-0-	-193	-0-	117 3			Y	-0-					4
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-					4
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			Y	-0-					4
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			Y	-0-					4
SBR				WELL #: 231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10390 - 10499				
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	15 1	254	3	Y	-0-					-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194	3	Y	-0-					-0-
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	10 1	168	3	Y	-0-					-0-
09		270 N	219	-0-	-51	-0-	13 1	206	3	Y	-0-					-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235	3	Y	-0-					-0-
11		180 N	122	-0-	-58	-0-	11 1	111	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.				WELL #: 16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10752 - 10845				
06		1590 X	584	-0-	-1006	-0-	61 1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9									
07		283 X	283	-0-	-0-	-0-	35 1	248	3	Y	-0-					-0-
08		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-					-0-
09		570 N	500	-0-	-70	-0-	26 1	474	3	Y	-0-					-0-
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	72 1	1031	3	Y	-0-					-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	71 1	671	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WHITEHURST		//CONT.//		102824											
		WELL #:		8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006				TOTAL DEPTH 10600		PERF.10218 - 10286	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				Y	-0-			-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 3		1 9	Y	1		1 1		-0-
08		124 N	39	-0-	-85	-0-	38 3		1 9	Y	1				1
09		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3			Y	-0-		1 1		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	110 3		2 9	Y	2				2
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	56 3		3 9	Y	3		2 1		3

WHITEHURST		WELL #:		10		RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006				TOTAL DEPTH 10430		PERF.10208 - 10300	
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	89 3		6 9	Y	5				5
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	126 3		12 9	Y	11		10 1		6
08		744 N	131	-0-	-613	-0-	123 3		8 9	Y	7				13
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		9 1		4
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	112 3		8 9	Y	7				11
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	108 3		12 9	Y	11		10 1		12

WHITEHURST		WELL #:		9		RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006				TOTAL DEPTH 10745		PERF.10360 - 10438	
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 3		2 9	Y	2				2
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	256 3		11 9	Y	10		5 1		7
08		1023 N	107	-0-	-916	-0-	105 3		2 9	Y	2				9
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	139 3		3 9	Y	3		8 1		4
10		279 N	217	-0-	-62	-0-	208 3		9 9	Y	8				12
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	107 3		9 9	Y	8		9 1		11

BRACKEN, R.		WELL #:		21		RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 11205		PERF.10816 - 10896	
06		1380 X	581	-0-	-799	-0-	60 1		513 3	Y	7		9 1		2
07		308 X	308	-0-	-0-	-0-	37 1		263 3	Y	7		4 1		5
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	8 9			Y	-0-				5
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	33 1		603 3	Y	-0-				5
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-				5
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	69 1		654 3	Y	-0-		2 1		3

SBR		WELL #:		232		RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006				TOTAL DEPTH 10960		PERF.10710 - 10808	
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25 1		429 3	Y	3		3 1		-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	24 1		419 3	Y	3		2 1		1
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	22 1		357 3	Y	3		2 1		2
09		450 N	292	-0-	-158	-0-	17 1		272 3	Y	3		3 1		2
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	25 1		437 3	Y	3		2 1		3
11		360 N	181	-0-	-179	-0-	16 1		163 3	Y	2		4 1		1

BRACKEN "G"		WELL #:		201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9718 - 9810	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	167	-0-	167	-0-	167	167 3			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	201	34 3			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	201				Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10562		PERF.10310 - 10363				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	163	-0-	-167	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-	1	1	1
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	1			1
							1	9							
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	12	11	1	2
							13	9							
SBR				WELL #:	235	RRCID -> 223829	COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10384 - 10450				
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-	1	1	-0-
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
HUFF				WELL #:	11	RRCID -> 225013	COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10960 - 11046				
06	14B2 EXT	1575	-0-	1575	1575	1575	2				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	1758	-0-	1758	3333	1758	2				Y	-0-			3
08	4344 X	1011	-0-	-3333	-0-	1011	2				Y	-0-			3
09	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2				Y	-0-			3
10	1767 N	857	-0-	-910	-0-	857	2				Y	-0-			3
11	990 N	589	-0-	-401	-0-	589	3				Y	-0-			3
BRACKEN, R.				WELL #:	23	RRCID -> 226097	COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828				
06	750 N	530	-0-	-220	-0-	-0-	55	1	467	3	Y	7	10	1	4
							8	9							
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	5	4	1	5
							6	9							
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	540 N	155	-0-	-385	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-			5
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	Y	-0-	5	1	-0-
BRACKEN, R.				WELL #:	17	RRCID -> 231964	COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794				
06	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1368	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
07	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	Y	4	2	1	2
							4	9							
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	870 N	725	-0-	-145	-0-	-0-	38	1	687	3	Y	-0-			2
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	811	3	Y	-0-			2
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	852	3	Y	-0-	2	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN, R.		WELL #:		22R		RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	840 X	261	-0-	-579	-0-	27 1	227 3	7 9	Y		6	7 1		2	
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	25 1	174 3	6 9	Y		5	3 1		4	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	9 1	159 3		Y		-0-			4	
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	15 1	214 3		Y		-0-			4	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	214 3		Y		-0-			4	
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	53 1	500 3		Y		-0-	4 1		-0-	

BRACKEN "A"				WELL #: 2017		RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034			
06	450 N	117	-0-	-333	-0-	115 3	2 9		Y		2	2 1		1	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164 3	2 9		Y		2	2 1		1	
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156 3	3 9		Y		3	2 1		2	
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	80 3	2 9		Y		2	3 1		1	
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	112 3	3 9		Y		3	2 1		2	
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	69 3	1 9		Y		1	2 1		1	

BRACKEN "A"				WELL #: 2015		RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9832 - 9902			
06	14B2 EXT	43	-0-	43	88	43 3			Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	41	-0-	41	129	41 3			Y		-0-			-0-	
08	182 X	53	-0-	-129	-0-	53 3			Y		-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			Y		-0-			-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3			Y		-0-			-0-	

BRACKEN, R.				WELL #: 18		RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10804 - 10890			
06	2301 X	-0-	-0-	-2301	-0-				Y		-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y		-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	

BRACKEN, R.				WELL #: 24		RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10760 - 10840			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	

BRACKEN, R.				WELL #: 27		RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10850 - 10930			
06	1680 X	423	-0-	-1257	-0-	44 1	375 3	4 9	Y		4	9 1		8	
07	1209 X	286	-0-	-923	-0-	35 1	249 3	2 9	Y		2	4 1		6	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y		-0-			6	
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	36 1	649 3		Y		-0-			6	
10	279 N	95	-0-	-184	-0-	6 1	89 3		Y		-0-			6	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43 1	408 3	1 9	Y		1	6 1		1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 240		RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10614 - 10698	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-			-0-	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	-0-			-0-	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-			-0-	
09	330 N	192	-0-	-138	-0-	11	1	181	3	Y	-0-			-0-	
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227	3	Y	-0-			-0-	
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	3	Y	-0-			-0-	
SBR				WELL #: 238	RRCID -> 232731	COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10166 - 10220					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRACKEN "C"				WELL #: 2093	RRCID -> 232744	COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10190 - 10228					
06	330 N	185	-0-	-145	-0-	185	3			Y	-0-			-0-	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-	
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-			-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-	
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-	
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	-0-	1	1	-0-	
BRACKEN, R.				WELL #: 25	RRCID -> 233677	COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10770 - 10826					
06	900 N	825	-0-	-75	-0-	86	1	733	3	Y	5	7	1	5	
						6	9								
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	Y	2	3	1	4	
						2	9								
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			4	
09	840 N	356	-0-	-484	-0-	19	1	337	3	Y	-0-			4	
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	18	1	258	3	Y	-0-			4	
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	577	3	Y	-0-	4	1	-0-	
BRACKEN "B"				WELL #: 3070	RRCID -> 233825	COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10258 - 10326					
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	19	1	318	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-	1	1	-0-	
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-			-0-	
09	330 N	206	-0-	-124	-0-	12	1	193	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	16	1	278	3	Y	-0-			-0-	
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
SBR				WELL #: 241	RRCID -> 233828	COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10400 - 10458					
06	810 N	667	-0-	-143	-0-	656	3	11	9	Y	10	10	1	2	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1	2	
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	787	3	12	9	Y	11	7	1	6	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	Y	9	10	1	5	
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608	3	10	9	Y	9	7	1	7	
11	780 N	360	-0-	-420	-0-	359	3	1	9	Y	1	6	1	2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10658 - 10700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	1	1 1	1
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	266 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	252 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	183 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	166 3	Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		13	RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10942 - 10962	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	1435 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-		-0-
08	205 X	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-		-0-
09	246 N	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-686	-0-	244	2		Y	-0-		-0-
11	710 N	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3		Y	-0-		-0-

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID -> 241830		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9726 - 9760	
06	246 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	226 3	Y	1		8
						1	9					
07	339 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	303 3	Y	6		14
						7	9					
08	285 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	256 3	Y	8	13 1	9
						9	9					
09	266 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	228 3	Y	16	12 1	13
						18	9					
10	341 N	-0-	-0-	-90	-0-	21	1	223 3	Y	6	14 1	5
						7	9					
11	270 N	-0-	-0-	-58	-0-	2	1	199 3	Y	10	10 1	5
						11	9					

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044 - 11060	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2		Y	-0-		4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-		4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-		4
11	4814 X	-0-	-0-	-4110	-0-	704	3		Y	-0-		4

SBR		WELL #:		246	RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9944 - 9992	
06	420 N	-0-	-0-	-114	-0-	304	3	2 9	Y	2	2 1	1
07	92 N	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-	1 1	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-316	-0-	85	3	2 9	Y	2	1 1	1
09	300 N	-0-	-0-	-109	-0-	190	3	1 9	Y	1	1 1	1
10	186 N	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3	1 9	Y	1	1 1	1
11	276 N	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-	1 1	-0-

SBR		WELL #:		242	RRCID -> 242977		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10656 - 10710	
06	825 N	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	739 3	Y	-0-		16
07	321 N	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	281 3	Y	-0-		16
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		16
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		16
10	455 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	425 3	Y	-0-		16
11	272 N	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	246 3	Y	-0-		16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		243	RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10730 - 10822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	836	3	Y	-0-		17
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	35	1	246	3	Y	-0-		17
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		17
09	930 N	403	-0-	-527	-0-	21	1	382	3	Y	-0-		17
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-		17
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	Y	-0-		17
BRACKEN, R.													
		WELL #:		28	RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842		
06	1380 X	539	-0-	-841	-0-	55	1	474	3	Y	9	11 1	3
						10	9						
07	1426 X	430	-0-	-996	-0-	53	1	370	3	Y	6	4 1	5
						7	9						
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		5
09	540 N	135	-0-	-405	-0-	7	1	128	3	Y	-0-		5
10	434 N	266	-0-	-168	-0-	17	1	249	3	Y	-0-		5
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	71	1	675	3	Y	-0-	5 1	-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.													
		WELL #:		16	RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9326 - 9356		
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	4		18
						4	9						
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	4		22
						4	9						
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	7	16 1	13
						8	9						
09	420 N	142	-0-	-278	-0-	11	1	125	3	Y	5	9 1	9
						6	9						
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	13	1	135	3	Y	3	8 1	4
						3	9						
11	330 N	156	-0-	-174	-0-	2	1	154	3	Y	-0-	2 1	2
SWR "G"													
		WELL #:		2	RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10744 - 10744		
06	300 X	249	-0-	-51	-0-	12	1	233	2	Y	4		15
						4	9						
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-		15
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-		15
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	3		18
						3	9						
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-		18
11	180 N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	3	Y	-0-		18
BRACKEN, R.													
		WELL #:		29	RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850		
06	1860 X	620	-0-	-1240	-0-	63	1	537	3	Y	18	19 1	2
						20	9						
07	1209 X	314	-0-	-895	-0-	38	1	264	3	Y	11	6 1	7
						12	9						
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		7
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	Y	-0-		7
10	310 N	187	-0-	-123	-0-	12	1	175	3	Y	-0-		7
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	3	Y	-0-	6 1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 247		RRCID -> 243071	COMPL. DATE 09/23/2009	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9952	- 10016			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	Y	2	2 1		1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
08	1147 X	34	-0-	-1113	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	744 X	384	-0-	-360	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2	1 1		1
11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-	1 1		-0-

SBR				WELL #: 249	RRCID -> 243835	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 10070	- 10142					
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	Y	6	6 1		2
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1 1		1
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	-0-	569	3	4	9	Y	4	3 1		2
09	540 N	324	-0-	-216	-0-	-0-	318	3	6	9	Y	5	5 1		2
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3	4	9	Y	4	3 1		3
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	Y	1	3 1		1

WHITEHURST				WELL #: 15	RRCID -> 243837	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 10388	- 10400					
06	93 X	93	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1			1
07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	1 1		-0-
08	341 X	150	-0-	-191	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1			1
09	330 X	59	-0-	-271	-0-	-0-	59	3			Y	-0-	1 1		-0-
10	279 X	181	-0-	-98	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2			2
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3	65	9	Y	59	23 1		38

SWR "M"				WELL #: 5	RRCID -> 243841	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 10900	- 10908					
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	N	-0-			-0-
07	372 N	56	-0-	-316	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	778	3	N	-0-			-0-

SBR				WELL #: 245	RRCID -> 243845	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 10492	- 10562					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 31	RRCID -> 245147	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 10644	- 10738					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.11230 - 13711	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3750 X	3275	-0-	-475	-0-	342	1	2921	3	Y	11	10 1	1
07	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	12	9	181	1	Y	14	7 1	8
08	3875 X	903	-0-	-2972	-0-	15	9	45	1	Y	-0-		8
09	3750 X	2349	-0-	-1401	-0-	124	1	2225	3	Y	-0-		8
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	266	1	3810	3	Y	-0-		8
11	3270 X	2732	-0-	-538	-0-	260	1	2472	3	Y	-0-	8 1	-0-

SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.10034 - 10084	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	3		6
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	3	9	35	1	Y	20		26
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	9	22	1	Y	24	30 1	20
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26	9	15	1	Y	36	27 1	29
10	434 N	312	-0-	-122	-0-	40	9	25	1	Y	20	38 1	11
11	330 N	221	-0-	-109	-0-	22	9	2	1	Y	8	11 1	8
						9	9						

HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10227 - 11186	
06	14B2 EXT	1290	-0-	1290	1290	1290	2		Y	-0-			1
07	2615 X	1325	-0-	-1290	-0-	1325	2		Y	-0-			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	1290 N	324	-0-	-966	-0-	324	2		Y	-0-			1
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-			1

WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10448 - 10506	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	93	93	8	1	85	2	Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.10822 - 10918	
06	14B2 EXT	1475	-0-	1475	1475	1475	2		Y	-0-			-0-
07	2798 X	1323	-0-	-1475	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
08	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		Y	-0-			-0-
09	1470 X	797	-0-	-673	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
10	1519 X	124	-0-	-1395	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
11	1470 X	716	-0-	-754	-0-	716	3		Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.11032 - 11084	
06	14B2 EXT	1150	-0-	1150	1150	1150	2		Y	-0-			2
07	3003 X	1853	-0-	-1150	-0-	1853	2		Y	-0-			2
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-			2
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-			2
10	1860 N	800	-0-	-1060	-0-	800	2		Y	-0-			2
11	1020 N	419	-0-	-601	-0-	419	3		Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-			27
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			27
08	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	3			Y	-0-			27
09	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	3			Y	-0-			27
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-			27
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			27
BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10646 - 10740														
06	1860 X	1255	-0-	-605	-0-	130	1	1115	3	Y	9	10	1	1
						10	9							
07	441 X	441	-0-	-0-	-0-	54	1	378	3	Y	8	4	1	5
						9	9							
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			5
09	1770 X	492	-0-	-1278	-0-	26	1	466	3	Y	-0-			5
10	1829 X	609	-0-	-1220	-0-	40	1	569	3	Y	-0-			5
11	1260 X	862	-0-	-398	-0-	82	1	780	3	Y	-0-	5	1	-0-
BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 11256 - 14735														
06	4110 X	3058	-0-	-1052	-0-	318	1	2721	3	Y	17	18	1	1
						19	9							
07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	133	1	932	3	Y	17	8	1	10
						19	9							
08	4061 X	1465	-0-	-2596	-0-	73	1	1392	3	Y	-0-			10
09	3930 X	1686	-0-	-2244	-0-	89	1	1597	3	Y	-0-			10
10	4061 X	3228	-0-	-833	-0-	210	1	3018	3	Y	-0-			10
11	3060 X	1914	-0-	-1146	-0-	182	1	1732	3	Y	-0-	8	1	2
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 11206 - 15046														
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	788	1	2725	3	Y	16	13	1	17
						18	9							
07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	563	1	1907	3	Y	52	58	1	11
						57	9							
08	6851 X	3446	-0-	-3405	-0-	685	1	2708	3	Y	48	37	1	22
						53	9							
09	6630 X	3636	-0-	-2994	-0-	796	1	2793	3	Y	43	45	1	20
						47	9							
10	5704 X	3375	-0-	-2329	-0-	753	1	2563	3	Y	54	46	1	28
						59	9							
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	711	1	2660	3	Y	182	106	1	104
						200	9							
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380														
06	5100 X	2909	-0-	-2191	-0-	302	1	2584	3	Y	21	23	1	3
						23	9							
07	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	212	1	1487	3	Y	26	13	1	16
						29	9							
08	5115 X	2004	-0-	-3111	-0-	100	1	1904	3	Y	-0-			16
09	4950 X	2441	-0-	-2509	-0-	128	1	2313	3	Y	-0-			16
10	5115 X	2287	-0-	-2828	-0-	149	1	2138	3	Y	-0-			16
11	2910 X	2820	-0-	-90	-0-	268	1	2552	3	Y	-0-	12	1	4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	635	1	5429	3	Y	87	91	1	3
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	96	9	2625	3	Y	124	58	1	69
08	4960 X	2035	-0-	-2925	-0-	374	1	1934	3	Y	-0-			69
09	4800 X	4542	-0-	-258	-0-	136	9	4303	3	Y	-0-			69
10	4960 X	4775	-0-	-185	-0-	101	1	4464	3	Y	-0-			69
11	4800 X	4062	-0-	-738	-0-	239	1	3675	3	Y	-0-	58	1	11
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-			3
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			Y	-0-			3
09	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			Y	-0-			3
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			Y	-0-			3
11	6090 X	3941	-0-	-2149	-0-	3941	3			Y	-0-			3
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192														
06	2940 X	2179	-0-	-761	-0-	486	1	1683	3	Y	9	5	1	4
07	991 X	991	-0-	-0-	-0-	10	9	778	3	Y	15	16	1	3
08	2356 X	957	-0-	-1399	-0-	196	1	747	3	Y	19	14	1	8
09	2190 X	2048	-0-	-142	-0-	17	9	1569	3	Y	30	26	1	12
10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	189	1	1795	3	Y	31	27	1	16
11	2190 X	942	-0-	-1248	-0-	21	9	642	3	Y	117	66	1	67
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722														
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	634	1	657	3	Y	63	47	1	37
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	69	9	673	3	Y	82	87	1	32
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	538	1	861	3	Y	97	97	1	32
09	1050 N	996	-0-	-54	-0-	90	9	311	3	Y	45	54	1	23
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	658	1	1266	3	Y	75	46	1	52
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	107	9	1004	3	Y	128	168	1	12
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962														
06	4740 X	4292	-0-	-448	-0-	4292	3			N	-0-			92
07	4898 X	4191	-0-	-707	-0-	4191	3			N	-0-			92
08	4867 X	3467	-0-	-1400	-0-	3467	3			N	-0-			92
09	4710 X	3547	-0-	-1163	-0-	3547	3			N	-0-			92
10	4433 X	4126	-0-	-307	-0-	4126	3			N	-0-			92
11	4290 X	4150	-0-	-140	-0-	4150	3			N	-0-			92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 X	357	-0-	-273	-0-	79 1	272 3	Y		5		7 1		14
07	366 X	366	-0-	-0-	-0-	6 9	286 3	Y		7		19 1		2
08	682 X	135	-0-	-547	-0-	72 1	105 3	Y		3		3 1		2
09	660 X	107	-0-	-553	-0-	8 9	80 3	Y		4		4 1		2
10	682 X	366	-0-	-316	-0-	27 1	276 3	Y		8		6 1		4
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	23 1	545 3	Y		2		5 1		1
						4 9								
						81 1								
						9 9								
						146 1								
						2 9								
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228														
06	5580 X	165	-0-	-5415	-0-	16 1	138 3	Y		10		10 1		1
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	11 9	255 3	Y		10		5 1		6
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-	36 1		Y		-0-				6
09	5580 X	2059	-0-	-3521	-0-	11 9	1951 3	Y		-0-				6
10	5766 X	3071	-0-	-2695	-0-	108 1	2871 3	Y		-0-				6
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	200 1	2505 3	Y		-0-		6 1		-0-
						263 1								
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630														
06	3810 X	1822	-0-	-1988	-0-	403 1	1395 3	Y		22		13 1		9
07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	24 9	2121 3	Y		75		68 1		16
08	3503 X	2840	-0-	-663	-0-	536 1	2218 3	Y		55		45 1		26
09	3390 X	2377	-0-	-1013	-0-	83 9	1799 3	Y		60		59 1		27
10	2728 X	2535	-0-	-193	-0-	61 9	1902 3	Y		66		58 1		35
11	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	512 1	1993 3	Y		84		72 1		47
						66 9								
						560 1								
						73 9								
						532 1								
						92 9								
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883														
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	600 1	5134 3	Y		11		16 1		3
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	12 9	2773 3	Y		12		7 1		8
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	395 1	3272 3	Y		-0-				8
09	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	13 9	9028 3	Y		-0-				8
10	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	172 1	9421 3	Y		-0-				8
11	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	501 1	8787 3	Y		-0-		8 1		-0-
						657 1								
						924 1								

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, R. BRACKEN				//CONT.// WELL #:	00256 500 102824 40H	ASSOCIATED RRCID -> 261615		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2011				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	372	1	3181	3	Y	28	29	1			-0-
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	31	9	1691	3	Y	34	16	1			18
08	2542 X	340	-0-	-2202	-0-	17	1	323	3	Y	-0-					18
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	135	1	2438	3	Y	-0-					18
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	242	1	3469	3	Y	-0-					18
11	2460 X	1735	-0-	-725	-0-	165	1	1570	3	Y	-0-	15	1			3
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	5H	RRCID -> 263066	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 10422	PERF.11188	-	16711					
06	3150 X	1961	-0-	-1189	-0-	342	1	1184	3	Y	395	257	1			222
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	435	9	1252	3	Y	985	999	1			208
08	3255 X	1796	-0-	-1459	-0-	332	1	915	3	Y	590	509	1			289
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	1084	9	1466	3	Y	703	677	1			315
10	2666 X	2434	-0-	-232	-0-	232	1	1262	3	Y	728	654	1			389
11	2580 X	2283	-0-	-297	-0-	649	9	1739	3	Y	73	433	1			29
SIDDONS OL				WELL #:	3H	RRCID -> 263799	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 10919	PERF.11110	-	16483					
06	6600 X	5257	-0-	-1343	-0-	5257	3			N	-0-					16
07	6820 X	3895	-0-	-2925	-0-	3895	3			N	-0-					16
08	5890 X	3869	-0-	-2021	-0-	3869	3			N	-0-					16
09	5700 X	4743	-0-	-957	-0-	4743	3			N	-0-					16
10	5890 X	5107	-0-	-783	-0-	5107	3			N	-0-					16
11	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					16
R. BRACKEN				WELL #:	39H	RRCID -> 264126	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11334	-	16765					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	7H	RRCID -> 264203	COMPL. DATE 07/19/2012	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10686	-	16956					
06	4170 X	3409	-0-	-761	-0-	762	1	2636	3	Y	10	13	1			25
07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	11	9	4282	3	Y	37	54	1			8
08	7347 X	5226	-0-	-2121	-0-	1081	1	4141	3	Y	34	26	1			16
09	7110 X	5801	-0-	-1309	-0-	41	9	4489	3	Y	32	33	1			15
10	7347 X	5633	-0-	-1714	-0-	1048	1	4319	3	Y	39	34	1			20
11	5220 X	4236	-0-	-984	-0-	1277	1	3229	3	Y	132	77	1			75

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID -> 266276		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 11089		PERF.11153 - 13021					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	9H	RRCID -> 266725		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 10681		PERF.10502 - 16639				
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	386	1	1337	3	Y	27	34	1			61
						30	9									
07	DLQ G-10	3822	-0-	3822	3822	748	1	2963	3	Y	101	140	1			22
						111	9									
08	DLQ G-10	3473	-0-	3473	7295	686	1	2712	3	Y	68	57	1			33
						75	9									
09	DLQ G-10	2272	-0-	2272	9567	491	1	1725	3	Y	51	58	1			26
						56	9									
10	12068 X	2501	-0-	-9567	-0-	551	1	1871	3	Y	72	61	1			37
						79	9									
11	3690 X	2269	-0-	-1421	-0-	461	1	1728	3	Y	73	69	1			41
						80	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID -> 266953		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 10921		PERF.10932 - 15558				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	10H	RRCID -> 267253		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10616		PERF.10500 - 17521				
06	13626 X	3338	-0-	-10288	-0-	745	1	2576	3	Y	15	22	1			43
						17	9									
07	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	1042	1	4124	3	Y	54	85	1			12
						59	9									
08	8556 X	3610	-0-	-4946	-0-	720	1	2846	3	Y	40	33	1			19
						44	9									
09	8280 X	2854	-0-	-5426	-0-	626	1	2198	3	Y	27	32	1			14
						30	9									
10	8556 X	3625	-0-	-4931	-0-	815	1	2768	3	Y	38	32	1			20
						42	9									
11	5070 X	2889	-0-	-2181	-0-	590	1	2208	3	Y	83	56	1			47
						91	9									

SIDMONS OL				WELL #:	4H	RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL DEPTH 10960		PERF.11210 - 15305				
06	5670 X	4151	-0-	-1519	-0-	4151	3			N	-0-					56
07	5859 X	3678	-0-	-2181	-0-	3678	3			N	-0-					56
08	5580 X	3990	-0-	-1590	-0-	3990	3			N	-0-					56
09	5400 X	4107	-0-	-1293	-0-	4107	3			N	-0-					56
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					56
11	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					56

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY WHITEHURST		OPERATING COMPANY, WHITEHURST		//CONT.// WELL #:	00256 500 102824 5H	ASSOCIATED RRCID -> 271047		CAPACITY COMPL. DATE 08/05/2013				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-			3 65	1 9	34	3	Y	59	33	1		32
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-							Y	-0-	32	1		-0-
08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-							Y	-0-				-0-
09	1440 X	984	-0-	-456	-0-			92 61	1 9	831	3	Y	55	38	1		17
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-			269 171	1 9	3936	3	Y	155	68	1		104
11	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-			522 524	1 9	9292	3	Y	476	495	1		85
BRACKEN ET AL				WELL #:	78	RRCID -> 277775	COMPL. DATE 04/13/1998				TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076						
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-			18	1	214	3	N	-0-				-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-			22	1	227	3	N	-0-				-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-			17	1	211	3	N	-0-				-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-			15	1	173	3	N	-0-				-0-
10	217 N	119	-0-	-98	-0-			10	1	109	3	N	-0-				-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-			2	1	171	3	N	-0-				-0-
BRACKEN ET AL				WELL #:	91	RRCID -> 277776	COMPL. DATE 11/30/2007				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-				-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-			36	1	377	3	N	-0-				-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-			29	1	371	3	N	-0-				-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-			18	1	202	3	N	-0-				-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-			17	1	185	3	N	-0-				-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-			2	1	183	3	N	-0-				-0-
SBR				WELL #:	22	RRCID -> 277777	COMPL. DATE 11/10/1995				TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
SBR				WELL #:	230	RRCID -> 278990	COMPL. DATE 01/06/2006				TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216						
06	270 N	193	-0-	-77	-0-			193	3			N	-0-				-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-			118	3			N	-0-				-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-			260	3			N	-0-				-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-			109	3			N	-0-				-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-			172	3			N	-0-				-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-			581	3			N	-0-				-0-
SBR				WELL #:	195	RRCID -> 279036	COMPL. DATE 04/17/2001				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090						
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-			205	3	1	9	N	1		1		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-				-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-			98	3			N	-0-				-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-			237	3	1	9	N	1		1		-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-			258	3	2	9	N	2		1		1
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-			937	3	2	9	N	2		2	1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
DORADO DRILLING, INC.				223295												
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 219596	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9076	-	9115				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 253226	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 9095	-	9120				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973												
QUINTANILLA				WELL #:	4	RRCID -> 254480	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9296	-	9356				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
TYLER RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8846	-	8876			
06	210 N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					184
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					184
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	88	2	12	9	N	-11					195
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					195
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					195
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					195
PEELER				WELL #:	1	RRCID -> 257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778	-	8796			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
PEELER				WELL #:	2	RRCID -> 281920	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8801	-	8825				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

A.W.P. (OLMOS) ORX RESOURCES, L.L.C. PEELER			//CONT.// //CONT.// WELL #: 4			00256 500 627136 4	ASSOCIATED RRCID -> 281926			CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2012			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
PEELER						WELL #: 6	6	RRCID -> 281948	COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SAN MIGUEL RANCH OL						781915 WELL #: 2	2	RRCID -> 260471	COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STS 'A'						WELL #: 5H	5H	RRCID -> 279637	COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026							
06	16560	X	3028	-0-	-13532	-0-	-0-	-0-	214 1	2437 3	Y	8	13	1					1
									368 4	9 9									
07	DLQ	G-10	6717	-0-	6717	6717	6717	6717	314 1	5927 3	Y	65	50	1					16
									404 4	72 9									
08	DLQ	G-10	16270	-0-	16270	22987	22987	22987	620 1	15387 3	Y	185	193	1					8
									59 4	204 9									
09	DLQ	G-10	10126	-0-	10126	33113	33113	33113	431 1	9565 3	Y	78	78	1					8
									44 4	86 9									
*10	40798	X	7685	-0-	-33113	-0-	-0-	-0-	343 1	7269 3	Y	35	34	1					9
									34 4	39 9									
11	15750	X	139	-0-	-15611	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	Y	1	10	1					-0-
									1 9										
STS 'A'						WELL #: 4 H	4 H	RRCID -> 279803	COMPL. DATE 02/02/2015			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586							
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	2295 3	Y	17	15	1					2
									347 4	19 9									
07	DLQ	G-10	1319	-0-	1319	1319	1319	1319	59 1	1117 3	Y	61	48	1					15
									76 4	67 9									
08	DLQ	G-10	778	-0-	778	2097	2097	2097	28 1	688 3	Y	54	67	1					2
									3 4	59 9									
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2097			Y	-0-	2	1					-0-
10	2097	X	-0-	-0-	-2097	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312 1	4339 3	Y	181	149	1					32
									7 4	199 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'		WELL #:		6H		RRCID -> 279804		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
11	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-			-0-
STS 'A'		WELL #:		8H		RRCID -> 279805		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151				
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	DLQ G-10	13	-0-	13	13	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	140	-0-	140	153	6	1	133	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	153 N	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
STS 'A'		WELL #:		10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531				
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	Y	3	3	1	-0-
						93	4	3	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3934	-0-	3934	3934	150	1	3711	3	Y	54	52	1	2
						14	4	59	9					
09	DLQ G-10	8978	-0-	8978	12912	382	1	8485	3	Y	65	60	1	7
						39	4	72	9					
*10	DLQ G-10	1187	-0-	1187	14099	53	1	1125	3	Y	4	10	1	1
						5	4	4	9					
11	DLQ G-10	2906	-0-	2906	17005	195	1	2705	3	Y	2	3	1	-0-
						4	4	2	9					
STS 'A'		WELL #:		7H		RRCID -> 280114		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261				
06	6090 X	4064	-0-	-2026	-0-	285	1	3255	3	Y	29	34	1	3
						492	4	32	9					
07	DLQ G-10	2311	-0-	2311	2311	109	1	2055	3	Y	6	8	1	1
						140	4	7	9					
08	DLQ G-10	4898	-0-	4898	7209	188	1	4661	3	Y	28	28	1	1
						18	4	31	9					
09	DLQ G-10	3914	-0-	3914	11123	168	1	3725	3	Y	4	5	1	-0-
						17	4	4	9					
*10	14701 X	3578	-0-	-11123	-0-	157	1	3318	3	Y	80	60	1	20
						15	4	88	9					
11	4740 X	4178	-0-	-562	-0-	262	1	3647	3	Y	239	216	1	43
						6	4	263	9					
STS 'D'		WELL #:		1H		RRCID -> 281506		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 10470 - 16561				
06	2070 X	941	-0-	-1129	-0-	864	3	77	9	N	70			312
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			312
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1856	3	150	9	N	136			448
09	1830 X	1467	-0-	-363	-0-	1325	3	142	9	N	129	367	1	210
10	1891 X	509	-0-	-1382	-0-	452	3	57	9	N	52	183	1	79
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			79

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	8550 X	8374	-0-	-176	-0-	540 1	6158 3	Y	678	626	1		71	
						930 4	746 9							
07	DLQ G-10	1489	-0-	1489	1489	66 1	1254 3	Y	76	129	1		18	
						85 4	84 9							
08	DLQ G-10	11112	-0-	11112	12601	416 1	10330 3	Y	296	302	1		12	
						40 4	326 9							
09	DLQ G-10	4487	-0-	4487	17088	184 1	4082 3	Y	184	177	1		19	
						19 4	202 9							
10	28475 X	11387	-0-	-17088	-0-	488 1	10328 3	Y	475	375	1		119	
						48 4	523 9							
11	10740 X	8287	-0-	-2453	-0-	517 1	7184 3	Y	522	548	1		93	
						12 4	574 9							
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651														
06	19560 X	5109	-0-	-14451	-0-	358 1	4083 3	Y	46	41	1		5	
						617 4	51 9							
07	DLQ G-10	9206	-0-	9206	9206	429 1	8101 3	Y	113	91	1		27	
						552 4	124 9							
08	DLQ G-10	20836	-0-	20836	30042	801 1	19874 3	Y	77	101	1		3	
						76 4	85 9							
09	DLQ G-10	11366	-0-	11366	41408	485 1	10769 3	Y	56	53	1		6	
						50 4	62 9							
10	50128 X	8720	-0-	-41408	-0-	391 1	8291 3	Y	-0-	6	1		-0-	
						38 4								
11	20160 X	10532	-0-	-9628	-0-	696 1	9675 3	Y	132	108	1		24	
						16 4	145 9							
STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969														
06	15510 X	6551	-0-	-8959	-0-	462 1	5272 3	Y	19	21	1		2	
						796 4	21 9							
07	DLQ G-10	7568	-0-	7568	7568	353 1	6679 3	Y	74	58	1		18	
						455 4	81 9							
08	DLQ G-10	15369	-0-	15369	22937	567 1	14082 3	Y	605	598	1		25	
						54 4	666 9							
09	DLQ G-10	15108	-0-	15108	38045	611 1	13581 3	Y	775	721	1		79	
						63 4	853 9							
*10	48757 X	10712	-0-	-38045	-0-	465 1	9858 3	Y	313	313	1		79	
						45 4	344 9							
11	14880 X	6815	-0-	-8065	-0-	443 1	6161 3	Y	183	229	1		33	
						10 4	201 9							
SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456														
06	5250 X	995	-0-	-4255	-0-	73 1	879 3	Y	39	61	1		15	
						43 9								
07	DLQ G-10	3381	-0-	3381	3381	453 1	2689 3	Y	217	160	1		72	
						239 9								
08	DLQ G-10	3388	-0-	3388	6769	255 1	2867 3	Y	242	259	1		55	
						266 9								
09	DLQ G-10	2511	-0-	2511	9280	155 1	2097 3	Y	235	221	1		69	
						259 9								
10	11605 X	2325	-0-	-9280	-0-	214 1	1959 3	Y	138	183	1		24	
						152 9								
11	3270 X	1981	-0-	-1289	-0-	207 1	1639 3	Y	123	120	1		27	
						135 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
SR BREGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	9280	PERF. 9474 - 18593	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	10	-0-	-3530	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	208	-0-	208	208	28	1	165	3	Y	14	9 1	5
						15	9						
08	DLQ G-10	37	-0-	37	245	2	1	25	3	Y	9	12 1	2
						10	9						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-		-0-
11	1040 X	795	-0-	-245	-0-	89	1	706	3	Y	-0-		-0-
STS 'A' STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 9801 - 18984
06	22350 X	15685	-0-	-6665	-0-	1098	1	12524	3	Y	156	187 1	16
						1891	4	172	9				
07	DLQ G-10	12124	-0-	12124	12124	551	1	10420	3	Y	403	322 1	97
						710	4	443	9				
08	DLQ G-10	15597	-0-	15597	27721	584	1	14483	3	Y	431	510 1	18
						56	4	474	9				
09	DLQ G-10	14690	-0-	14690	42411	615	1	13653	3	Y	326	311 1	33
						63	4	359	9				
*10	DLQ G-10	15339	-0-	15339	57750	673	1	14248	3	Y	320	273 1	80
						66	4	352	9				
*11	73637 X	15887	-0-	-57750	-0-	1046	1	14541	3	Y	251	286 1	45
						24	4	276	9				
STS 'A'				WELL #:	21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL	DEPTH	8903	PERF. 9550 - 16817
06	25950 X	15681	-0-	-10269	-0-	1078	1	12303	3	Y	402	433 1	42
						1858	4	442	9				
07	DLQ G-10	11056	-0-	11056	11056	500	1	9449	3	Y	421	362 1	101
						644	4	463	9				
08	DLQ G-10	11206	-0-	11206	22262	432	1	10709	3	Y	22	122 1	1
						41	4	24	9				
09	DLQ G-10	15099	-0-	15099	37361	646	1	14343	3	Y	40	37 1	4
						66	4	44	9				
10	DLQ G-10	14295	-0-	14295	51656	640	1	13561	3	Y	28	25 1	7
						63	4	31	9				
11	64164 X	12508	-0-	-51656	-0-	812	1	11289	3	Y	353	297 1	63
						19	4	388	9				
STS 'A'				WELL #:	24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL	DEPTH	9487	PERF. 9765 - 18760
06	25530 X	16320	-0-	-9210	-0-	1139	1	12999	3	Y	199	208 1	21
						1963	4	219	9				
07	DLQ G-10	12204	-0-	12204	12204	552	1	10433	3	Y	462	372 1	111
						711	4	508	9				
08	DLQ G-10	14119	-0-	14119	26323	530	1	13154	3	Y	350	447 1	14
						50	4	385	9				
09	DLQ G-10	13419	-0-	13419	39742	562	1	12489	3	Y	282	267 1	29
						58	4	310	9				
10	54197 X	14455	-0-	-39742	-0-	636	1	13471	3	Y	260	224 1	65
						62	4	286	9				
11	16320 X	12735	-0-	-3585	-0-	835	1	11608	3	Y	248	269 1	44
						19	4	273	9				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'		WELL #:		23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL	DEPTH	9308	PERF. 9470 - 19350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14430 X	10797	-0-	-3633	-0-	770 1	9222 3	Y	732	709 1			283	
07	DLQ G-10	9996	-0-	9996	9996	805 9	7835 3	Y	764	793 1			254	
08	DLQ G-10	10641	-0-	10641	20637	840 9	9199 3	Y	565	690 1			129	
09	DLQ G-10	9667	-0-	9667	30304	622 9	8408 3	Y	579	537 1			171	
10	39209 X	8905	-0-	-30304	-0-	637 9	7419 3	Y	613	676 1			108	
11	10800 X	7192	-0-	-3608	-0-	812 1	5724 3	Y	677	638 1			147	
						674 9								
						723 1								
						745 9								
STS 'A'		WELL #:		25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL	DEPTH	8877	PERF. 9824 - 20703		
06	33270 X	29873	-0-	-3397	-0-	2076 1	23685 3	Y	486	505 1			51	
07	DLQ G-10	20530	-0-	20530	20530	3577 4	535 9	Y	537	459 1			129	
08	DLQ G-10	27853	-0-	27853	48383	941 1	17786 3	Y	563	669 1			23	
09	DLQ G-10	26657	-0-	26657	75040	1212 4	591 9	Y	522	492 1			53	
10	104483 X	29443	-0-	-75040	-0-	1051 1	26083 3	Y	445	386 1			112	
11	29880 X	24750	-0-	-5130	-0-	100 4	619 9	Y	554	567 1			99	
						1119 1	24849 3	Y						
						115 4	574 9	Y						
						1299 1	27527 3	Y						
						127 4	490 9	Y						
						1618 1	22486 3	Y						
						37 4	609 9	Y						
SPARKMAN ENERGY, LLC		WELL #:		807295	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL	DEPTH	12797	PERF. N/A		
EDWARDS SWD				1H										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 9470 - 9524		
HORTON, R. P. ET AL				2										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL	DEPTH	9910	PERF. 9702 - 9756		
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362 2		Y	-0-				-0-	
07	465 N	324	-0-	-141	-0-	324 2		Y	-0-				-0-	
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 2		Y	-0-				-0-	
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2		Y	-0-				-0-	
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	200 2		Y	-0-				-0-	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL	DEPTH	9581	PERF. 9396	-	9436				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HORTON		WELL #:		11	RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL	DEPTH	9716	PERF. 9503	-	9556				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL	DEPTH	9812	PERF. 9636	-	9679				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HORTON		WELL #:		12	RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL	DEPTH	9681	PERF. 9468	-	9518				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL	DEPTH	9776	PERF. 9566	-	9610				
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			Y	-0-					-0-	
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-	
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-	
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-	
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-	
HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL	DEPTH	9675	PERF. 9478	-	9528				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 9508	-	9558				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134576	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9109 - 9139	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
BLM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	134577	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9055 - 9084	
06	480 N	93	-0-	-387	-0-	93	2		Y	-0-	16	
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	16	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6 9	Y	5	21	
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8 9	Y	7	28	
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-	28	
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	594	2	37 9	Y	34	62	
HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID ->	161442	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9383 - 9412	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
SMITH		WELL #:		5	RRCID ->	162326	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9675 - 9726	
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2		Y	-0-	-0-	
07	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	2		Y	-0-	-0-	
08	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2		Y	-0-	-0-	
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2		Y	-0-	-0-	
10	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2		Y	-0-	-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	-0-	
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	162514	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9582 - 9612	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	164306	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9611 - 9636	
06	240 N	123	-0-	-117	-0-	121	2	2 9	Y	2	32	
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	157	2	2 9	Y	2	34	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-	8	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1 9	Y	1	9	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	9	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	9	
SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9620 - 9638	
06	510 N	426	-0-	-84	-0-	420	2	6 9	Y	5	93	
07	558 N	382	-0-	-176	-0-	376	2	6 9	Y	5	98	
08	496 N	420	-0-	-76	-0-	414	2	6 9	Y	5	24	
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	415	2	3 9	Y	3	27	
10	372 N	234	-0-	-138	-0-	232	2	2 9	Y	2	29	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-	29	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9658 - 9686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	434	2	6	9	Y	5			93
07	558 N	393	-0-	-165	-0-	389	2	4	9	Y	4			97
08	527 N	436	-0-	-91	-0-	429	2	7	9	Y	6	79	1	24
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	430	2	3	9	Y	3			27
10	403 N	242	-0-	-161	-0-	240	2	2	9	Y	2			29
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			29

WILLIAMS, GRANT H. -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	299629	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL	DEPTH	10167	PERF. 9950 - 10006	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	92				N	-0-			2
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			2
08	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			2
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2

BILLINGS, A.				WELL #:	5	RRCID ->	299660	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	10550	PERF. 10182 - 10224	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

A.W.P. (WALES)		//CONT.//		00256 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080										
BALLARD, HORTON		WELL #:		9	RRCID ->	212540	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL	DEPTH	9629	PERF. 6408 - 6420		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
FASELER, DORA M.		WELL #:		2A	RRCID ->	063935	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL	DEPTH	1000	PERF. N/A		
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

FASELER, DORA M.				WELL #:	5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL	DEPTH	1000	PERF. N/A	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.//			00621 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA								
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//			036587																	
FASELER, DORA M.			WELL #:			10A			RRCID -> 064313			COMPL. DATE 10/04/1975			TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					69 1			N	-0-			-0-		-0-	
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71 1			N	-0-			-0-		-0-	
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71 1			N	-0-			-0-		-0-	
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					69 1			N	-0-			-0-		-0-	
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71 1			N	-0-			-0-		-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-		-0-	

HICKEY			WELL #:			1			RRCID -> 075088			COMPL. DATE 01/01/1930			TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-		-0-	

HICKEY			WELL #:			1A			RRCID -> 082205			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-		-0-	

FASELER, DORA M.			WELL #:			1			RRCID -> 157614			COMPL. DATE 09/01/1945			TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-		-0-	

HICKEY			WELL #:			6			RRCID -> 210944			COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-		-0-	

HICKEY			WELL #:			2			RRCID -> 214486			COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-		-0-	

HICKEY			WELL #:			3			RRCID -> 214487			COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-		-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA			
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587												
HICKEY			WELL #: 4			RRCID -> 214488			COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH		983 PERF. 965 - 983	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASELER			WELL #: 11			RRCID -> 229812			COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH		931 PERF. 893 - 931	
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-		83	1		N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-		85	1		N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-		85	1		N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-		83	1		N	-0-			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-		85	1		N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY			WELL #: 7			RRCID -> 232955			COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH		1000 PERF. 706 - 722	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASELER, DORA M.			WELL #: 12			RRCID -> 232957			COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH		910 PERF. 875 - 910	
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	1		N	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	1		N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	1		N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	1		N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	1		N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY			WELL #: 8			RRCID -> 233333			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH		1000 PERF. 940 - 955	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCANELLY, G. C.			WELL #: 3			RRCID -> 233334			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH		923 PERF. 890 - 923	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY			WELL #: 9			RRCID -> 247403			COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH		1004 PERF. 750 - 760	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)														
HICKEY, EUGENE														
HICKEY														
				//CONT.//	00621 666	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: MEDINA		
					384053									
				WELL #:	3	RRCID ->	121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		950	PERF. 919 -	950
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTIZER (CANYON LOWER)														
PATNO OIL & GAS COMPANY														
ALTIZER "56"														
				WELL #:	1	RRCID ->	239460	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH		13768	PERF.13436 -	13566
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
ALTIZER "56"														
				WELL #:	2	RRCID ->	241706	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH		13556	PERF.13362 -	13484
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
AMMANN (BUDA)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
				WELL #:	19H	RRCID ->	269948	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH		7508	PERF. 8622 -	13299
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
BEINHORN RANCH														
				WELL #:	32H	RRCID ->	271379	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH		8151	PERF.13228 -	13580
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
BEINHORN RANCH														
				WELL #:	35H	RRCID ->	271401	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH		8182	PERF.13423 -	13678
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351									
STUMBERG RANCH		WELL #:		27HR	RRCID ->	273038	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8445 - 13182	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	273444	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8905 - 14598	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	273518	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8589 - 12571	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORTHLEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	275374	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9231 - 14928	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	275395	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9216 - 13776	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	275922	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 8281	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844 - 14873	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID -> 279086		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH	7541	PERF. 7591 - 13958	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231								
CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID -> 287623		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438 - 21494	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176								
FOSTER UNIT III LAS		WELL #:		B 2H	RRCID -> 279484		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH	9980	PERF.10099 - 10190	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID -> 279147		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8835 - 14771	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
COTULLA		WELL #:		76H	RRCID -> 279596		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8590 - 13631	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID -> 280149		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH	10374	PERF.10762 - 15195	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978														
COTULLA			WELL #:		39H	RRCID -> 280762		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8583 - 13016							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COTULLA			WELL #:		20H	RRCID -> 281042		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8701 - 13390							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP					728883														
GATES 05D UNIT K			WELL #:		5021A	RRCID -> 285994		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 9365 - 17133							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915														
FAITH-BONITA			WELL #:		A 1H	RRCID -> 271408		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7524 - 15825							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NMC EF			WELL #:		1H	RRCID -> 283983		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 12709		PERF. N/A							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

NBR EF			WELL #:		4H	RRCID -> 284496		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF. 12460 - 16301							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
FAITH-YANA		WELL #:		M 3H	RRCID ->	284772	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7079 PERF. 8670 - 9050							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SM ENERGY COMPANY				788997													
GALVAN RANCH		WELL #:		A459H	RRCID ->	282371	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9196 PERF. 9918 - 15213							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		A462H	RRCID ->	282579	COMPL. DATE	05/24/2015	TOTAL DEPTH	9176 PERF. 9441 - 14939							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		A355H	RRCID ->	283483	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	9262 PERF. 9880 - 16516							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #:		2H	RRCID ->	283849	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7256 PERF. 7353 - 15440							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE R (SA10)		WELL #:		282H	RRCID ->	288811	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	7284 PERF. 7680 - 17735							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC					870209							
SPOHN RANCH			WELL #:		12H	RRCID -> 282801		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SPOHN RANCH			WELL #:		10H	RRCID -> 283210		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 18904 - 19660		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JCR			WELL #:		2H	RRCID -> 283430		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SPOHN RANCH			WELL #:		28H	RRCID -> 290402		COMPL. DATE 11/09/2020		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 10226 - 21368		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANCHORAGE, SOUTH					02568 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA		
HAILEY, E. M.					342800							
FOWLER, SAN J.			WELL #:		1	RRCID -> 000002		COMPL. DATE 05/30/1959		TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
APPURCEON (OLMOS)					03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
SOUTH COAST OIL & GAS CO.					802633							
STUMBERG			WELL #:		2	RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		//CONT.//		802633								
STUMBERG		WELL #:		1	RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4710 - 4728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TARINA OIL COMPANY				836120								
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4801 - 4812	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EARWOOD "37"		WELL #:		1	RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9210 - 9536	
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282 2	N	-0-		-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294 2	N	-0-		-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246 2	N	-0-		-0-
09	300 N	36	-0-	-264	-0-	2	1	34 2	N	-0-		-0-
10	310 N	76	-0-	-234	-0-	1	1	75 2	N	-0-		-0-
11	240 N	66	-0-	-174	-0-	3	1	63 2	N	-0-		-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
AMSYS ENERGY, LLC.				020508								
LA SALLE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4364 - 4570	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		2	RRCID -> 264706		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4374 - 4576	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		3	RRCID -> 272907		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4200 - 5000	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.//														CNTY: LA SALLE	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC															
ARTESIA WELLS SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARTESIA WELLS SWD															
WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558															
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATLEE (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LIGHT, GEORGE III															
WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540															
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	-0-			1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73	3	Y	-0-			1
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			1
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
LIGHT, GEORGE III															
WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490															
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	Y	-0-			10
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	5	1	11	3	Y	-0-			10
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
VT KRAUSE "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284															
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	149	1	515	3	N	-0-			3
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	174	1	566	3	N	-0-			3
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	204	1	606	3	N	-0-			3
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	187	1	566	3	N	-0-			3
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	201	1	622	3	N	-0-			3
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	202	1	666	3	N	-0-	6		8
							7	9							
KILLAM 299															
WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-			5
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-			5
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-			5
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-			5
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-			5

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																			
KRAUSE 299		WELL #:		1	RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7248 - 7293												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
KILLAM 299													WELL #:		4	RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7084 - 7127	
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			9								
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			9								
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			9								
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			9								
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			9								
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			9								
KILLAM 299													WELL #:		3	RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 6972 - 7000	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
KILLAM 299													WELL #:		7	RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7160 - 7204	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
KILLAM 299													WELL #:		5	RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7184 - 7252	
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	120	1	1372	3	Y	-0-			11								
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	12	1	1413	3	Y	-0-			11								
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	121	1	1355	3	Y	-0-			11								
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1277	3	Y	-0-			11								
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	134	1	1251	3	Y	-0-			11								
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	103	1	1087	3	Y	-0-			11								
ALDERMAN													WELL #:		1	RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7098 - 7142	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
ALDERMAN													WELL #:		2	RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7052 - 7064	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002				TOTAL DEPTH		7350 PERF. 7136 - 7170	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-	
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
VT KILLAM & GONZALEZ 299														
		WELL #:		2	RRCID -> 195831		COMPL. DATE 07/10/2003				TOTAL DEPTH		7416 PERF. 7213 - 7230	
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	-0-	2	
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	52	1	172	3	Y	-0-	2	
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	156	1	465	3	Y	-0-	2	
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	92	1	280	3	Y	-0-	2	
10	217	N	27	-0-	-190	-0-	7	1	20	3	Y	-0-	2	
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	25	1	82	3	Y	-0-	6	
							4	9						
ALDERMAN														
		WELL #:		3	RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003				TOTAL DEPTH		7600 PERF. 7020 - 7034	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	
VT KILLAM & GONZALEZ 299														
		WELL #:		1	RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003				TOTAL DEPTH		7410 PERF. 7264 - 7282	
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	173	1	594	3	Y	-0-	4	
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	219	1	714	3	Y	-0-	4	
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	232	1	692	3	Y	-0-	4	
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	205	1	621	3	Y	-0-	4	
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	190	1	588	3	Y	-0-	4	
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	153	1	508	3	Y	-0-	8	
							4	9						
VT KILLAM & GONZALEZ 299														
		WELL #:		3	RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003				TOTAL DEPTH		7413 PERF. 7220 - 7236	
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	105	1	364	3	Y	-0-	3	
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	118	1	386	3	Y	-0-	3	
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	149	1	443	3	Y	-0-	3	
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	130	1	392	3	Y	-0-	3	
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	137	1	425	3	Y	-0-	3	
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	144	1	476	3	Y	-0-	4	
							1	9						
VT KILLAM & GONZALEZ 299														
		WELL #:		5	RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003				TOTAL DEPTH		7512 PERF. 7435 - 7453	
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	110	1	379	3	Y	-0-	2	
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	119	1	387	3	Y	-0-	2	
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	141	1	418	3	Y	-0-	2	
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	134	1	404	3	Y	-0-	2	
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	121	1	377	3	Y	-0-	2	
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	117	1	389	3	Y	-0-	7	
							6	9						

ATLEE (OLMOS)			//CONT.//			04300 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978													
ALDERMAN			WELL #:			7	RRCID -> 196645			COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7087	-	7102
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-			5 1			62 3	Y	-0-					-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-			1 1			67 3	Y	-0-					-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-			5 1			52 3	Y	-0-					-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-			6 1			66 3	Y	-0-					-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-			7 1			64 3	Y	-0-					-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-			6 1			64 3	Y	-0-					-0-
ALDERMAN			WELL #:			5	RRCID -> 197079			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7072	-	7088
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-			2 1			194 3	N	-0-					22
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-			13 1			152 3	N	-0-					22
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-			9 1			104 3	N	-0-					22
10		155 N	93	-0-	-62	-0-			9 1			84 3	N	-0-					22
11		150 N	6	-0-	-144	-0-			1 1			5 3	N	-0-					22
VT KILLAM & GONZALEZ 299			WELL #:			4	RRCID -> 197474			COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL	DEPTH	7517	PERF.	7294	-	7350
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-			117 1			405 3	Y	-0-					1
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-			182 1			595 3	Y	-0-					1
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-			211 1			629 3	Y	-0-					1
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-			178 1			539 3	Y	-0-					1
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-			165 1			512 3	Y	-0-					1
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-			142 1			469 3	Y	-0-	3				4
									3	9									
VT KILLIAM & GONZALEZ 299			WELL #:			6	RRCID -> 198518			COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL	DEPTH	7595	PERF.	7263	-	7278
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-			130 1			446 3	Y	-0-					2
07		713 N	583	-0-	-130	-0-			137 1			446 3	Y	-0-					2
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-			176 1			523 3	Y	-0-					2
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-			171 1			517 3	Y	-0-					2
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-			192 1			596 3	Y	-0-					2
11		690 N	599	-0-	-91	-0-			139 1			459 3	Y	-0-	1				3
									1	9									
KILLAM 299			WELL #:			10	RRCID -> 199471			COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL	DEPTH	7444	PERF.	7028	-	7043
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
KILLAM 299			WELL #:			11	RRCID -> 199650			COMPL. DATE 11/08/2003			TOTAL	DEPTH	7365	PERF.	7094	-	7114
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-						-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 3			N	-0-						-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-			4 1			N	-0-						-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-			13 1			149 3	N	-0-					-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-			18 1			168 3	N	-0-					-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-			15 1			157 3	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		1	RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7145 - 7196			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		397 N	397 -0-	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	-0-		-0-
07		527 N	384 -0-	-143	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-		-0-
08		543 N	543 -0-	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	-0-		-0-
09		593 N	593 -0-	-0-	-0-	-0-	48	1	545	3	Y	-0-		-0-
10		544 N	544 -0-	-0-	-0-	-0-	53	1	491	3	Y	-0-		-0-
11		551 N	551 -0-	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	-0-		-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		2	RRCID -> 199913		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7188 - 7241			
06		60 N	60 -0-	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-		-0-
07		124 N	64 -0-	-60	-0-	-0-	64	3			Y	-0-		-0-
08		62 N	62 -0-	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		-0-
09		60 N	60 -0-	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-		-0-
10		62 N	62 -0-	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-		-0-
11		63 N	63 -0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-		-0-
VT FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7355 - 7374			
06		297 N	297 -0-	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	Y	-0-		5
07		620 N	312 -0-	-308	-0-	-0-	3	1	303	3	Y	5		10
							6	9						
08		310 N	300 -0-	-10	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	5		15
							6	9						
09		300 N	288 -0-	-12	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	19	23 1	11
							21	9						
10		310 N	259 -0-	-51	-0-	-0-	25	1	234	3	Y	-0-		11
11		300 N	206 -0-	-94	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-		11
VT FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID -> 200794		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7252 - 7268			
06		332 N	332 -0-	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-		2
07		496 N	496 -0-	-0-	-0-	-0-	4	1	491	3	Y	1		3
							1	9						
08		489 N	489 -0-	-0-	-0-	-0-	40	1	447	3	Y	2		5
							2	9						
09		481 N	481 -0-	-0-	-0-	-0-	38	1	436	3	Y	6	7 1	4
							7	9						
10		465 N	417 -0-	-48	-0-	-0-	40	1	377	3	Y	-0-		4
11		450 N	376 -0-	-74	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-		4
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID -> 203591		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7206 - 7223			
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		3	RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7228 - 7240			
06		401 N	401 -0-	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	Y	-0-		-0-
07		453 N	453 -0-	-0-	-0-	-0-	4	1	449	3	Y	-0-		-0-
08		465 N	460 -0-	-5	-0-	-0-	38	1	422	3	Y	-0-		-0-
09		488 N	488 -0-	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	Y	-0-		-0-
10		490 N	490 -0-	-0-	-0-	-0-	48	1	442	3	Y	-0-		-0-
11		548 N	548 -0-	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	Y	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-		-0-
KILLAM		WELL #:		3	RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KILLAM 299		WELL #:		8	RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060				
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		-0-
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		7	RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282				
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	126	1	434	3	Y	-0-		1
07	713 N	591	-0-	-122	-0-	139	1	452	3	Y	-0-		1
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	159	1	474	3	Y	-0-		1
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	169	1	513	3	Y	-0-		1
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	172	1	534	3	Y	-0-		1
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	131	1	433	3	Y	1		2
						1	9						

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	116	1	274	3	N	-0-			-0-
07	403 N	399	-0-	-0-4	-0-	133	1	266	3	N	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	149	1	275	3	N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	133	1	265	3	N	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	131	1	286	3	N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	187	1	276	3	N	-0-			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828														
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	126	1	251	3	Y	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	152	1	280	3	Y	-0-			-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	138	1	276	3	Y	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	142	1	309	3	Y	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	84	1	123	3	Y	-0-			-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252														
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-	2 1		-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	3	Y	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-			-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
06	828 N	828 -0-	-0-	-0-	-0-	247 1	581 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	720 N	720 -0-	-0-	-0-	-0-	240 1	480 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	706 N	706 -0-	-0-	-0-	-0-	248 1	458 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	665 N	665 -0-	-0-	-0-	-0-	221 1	444 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	660 N	660 -0-	-0-	-0-	-0-	208 1	452 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	555 N	555 -0-	-0-	-0-	-0-	224 1	331 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651													
06	629 N	629 -0-	-0-	-0-	-0-	188 1	441 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	548 N	548 -0-	-0-	-0-	-0-	183 1	365 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	532 N	532 -0-	-0-	-0-	-0-	187 1	345 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	464 N	464 -0-	-0-	-0-	-0-	155 1	309 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	536 N	536 -0-	-0-	-0-	-0-	169 1	367 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	295 -0-	-35	-0-	-0-	119 1	176 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660													
06	1230 N	1230 -0-	-0-	-0-	-0-	367 1	863 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1120 N	1120 -0-	-0-	-0-	-0-	374 1	746 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1067 N	1067 -0-	-0-	-0-	-0-	375 1	692 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1004 N	1004 -0-	-0-	-0-	-0-	334 1	670 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1016 N	1016 -0-	-0-	-0-	-0-	320 1	696 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	911 N	911 -0-	-0-	-0-	-0-	368 1	543 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696													
06	153 N	153 -0-	-0-	-0-	-0-	46 1	107 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	146 N	146 -0-	-0-	-0-	-0-	49 1	97 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	122 N	122 -0-	-0-	-0-	-0-	43 1	79 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	148 N	148 -0-	-0-	-0-	-0-	49 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	203 N	203 -0-	-0-	-0-	-0-	64 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	205 N	205 -0-	-0-	-0-	-0-	83 1	122 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	197 N	197 -0-	-0-	-0-	-0-	66 1	131 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	22 -0-	-257	-0-	-0-	8 1	14 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	130 N	130 -0-	-0-	-0-	-0-	43 1	87 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	95 -0-	-91	-0-	-0-	30 1	65 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	98 N	98 -0-	-0-	-0-	-0-	40 1	58 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583													
06	507 N	507 -0-	-0-	-0-	-0-	151 1	356 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	510 N	510 -0-	-0-	-0-	-0-	170 1	340 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	525 N	525 -0-	-0-	-0-	-0-	185 1	340 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	504 N	504 -0-	-0-	-0-	-0-	168 1	336 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	538 N	538 -0-	-0-	-0-	-0-	170 1	368 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	544 N	544 -0-	-0-	-0-	-0-	220 1	324 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT													CNTY: LA SALLE												
//CONT.// 04300 500													NON-ASSOCIATED												
//CONT.// 499978																									
WELL #: 1													RRCID -> 243055												
													COMPL. DATE 09/10/2008												
													TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE					
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	589	3	N	-0-					12					
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	511	3	N	-0-					12					
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	565	3	N	-0-					12					
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	612	3	N	1	12	1			1					
										1	9														
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	549	3	N	-0-					1					
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	492	3	N	1					2					
										1	9														
VT COLEMAN HEIRS																									
						WELL #: 7201						RRCID -> 243063						COMPL. DATE 08/13/2008							
												TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	76	3	N	-0-					-0-					
08	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	80	3	N	-0-					-0-					
10	124 N	3	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-					
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-					
VT COLEMAN HEIRS A																									
						WELL #: 5011						RRCID -> 243064						COMPL. DATE 08/12/2008							
												TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669													
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	298	3	N	-0-					8					
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	294	3	N	-0-					8					
08	465 N	416	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	270	3	N	-0-					8					
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	281	3	N	-0-					8					
10	434 N	428	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	293	3	N	-0-					8					
11	390 N	341	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	203	3	N	-0-					8					
VT KRAUSE, A. L. ESTATE																									
						WELL #: 10						RRCID -> 243073						COMPL. DATE 10/07/2008							
												TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562													
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	269	3	N	-0-					-0-					
07	434 N	423	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	282	3	N	-0-					-0-					
08	434 N	359	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	233	3	N	-0-					-0-					
09	390 N	361	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	241	3	N	-0-					-0-					
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	345	3	N	-0-					-0-					
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	299	3	N	-0-					-0-					
VT KRAUSE, A. L. ESTATE																									
						WELL #: 12						RRCID -> 243074						COMPL. DATE 10/08/2008							
												TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528													
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	608	3	N	-0-					-0-					
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	676	3	N	-0-					-0-					
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	684	3	N	-0-					-0-					
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	674	3	N	-0-					-0-					
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	726	3	N	-0-					-0-					
11	960 N	949	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	565	3	N	-0-					-0-					
VT BURKHOLDER																									
						WELL #: 6						RRCID -> 243075						COMPL. DATE 10/29/2008							
												TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	80	3	Y	-0-					-0-					
08	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	27	3	Y	-0-					-0-					
10	124 N	16	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-					
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-					

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																	
VT BURKHOLDER		WELL #:		5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 7562 - 7609									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-						90 1	212 3	Y	Y	-0-					-0-	
07	279 N	270	-0-	-0-	-9						90 1	180 3	Y	Y	-0-					-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-						77 1	143 3	Y	Y	-0-					-0-	
09	300 N	140	-0-	-0-	-160						47 1	93 3	Y	Y	-0-					-0-	
10	279 N	86	-0-	-0-	-193						27 1	59 3	Y	Y	-0-					-0-	
11	210 N	76	-0-	-0-	-134						31 1	45 3	Y	Y	-0-					-0-	

VT BURKHOLDER		WELL #:		7		RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7628 - 7646									
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-						69 1	162 3	Y	Y	-0-					-0-	
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-						195 1	389 3	Y	Y	-0-					-0-	
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-						354 1	653 3	Y	Y	-0-					-0-	
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-						275 1	552 3	Y	Y	-0-					-0-	
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-						116 1	253 3	Y	Y	-0-					-0-	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-						167 1	246 3	Y	Y	-0-					-0-	

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7504 - 7549									
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-						473 1	1113 3	Y	Y	-0-					25	
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-						491 1	981 3	Y	Y	-0-					25	
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-						490 1	904 3	Y	Y	-0-					25	
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-						420 1	840 3	Y	Y	-0-					25	
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-						385 1	838 3	Y	Y	-0-					25	
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-						462 1	680 3	Y	Y	-0-					25	

VT BURKHOLDER		WELL #:		9		RRCID -> 244585		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 7612 - 7662									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	Y	-0-					-0-	

VT BURKHOLDER		WELL #:		8		RRCID -> 244588		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7614 - 7658									
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-						2 1	4 3	Y	Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	351	-0-	-0-	351						117 1	234 3	Y	Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	100	-0-	-0-	100						451 35	65 3	Y	Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	485	-0-	-0-	485						936 162	323 3	Y	Y	-0-					-0-	
10	1502 N	566	-0-	-0-	-936						178 1	388 3	Y	Y	-0-					-0-	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-						95 1	141 3	Y	Y	-0-					-0-	

VT BURKHOLDER		WELL #:		1H		RRCID -> 280138		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 7770		PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	N	NO RPT					-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE		
STARR OPERATING COMPANY			815840					
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		RRCID -> 109140	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7572 - 7604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010								
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		RRCID -> 109141	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7574 - 7606
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009								
BAKER (2500)			05122 750	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN		
FIELD PETROLEUM CORP.			266906					
EARL BAKER		WELL #:	14W	RRCID -> 287256	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH	2598	PERF. 1718 - 2572
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BAKER (2100)			05123 766	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES			249867					
RHODE RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 256032	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH	3522	PERF. 1893 - 1902
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BAKER (ESCONDIDO 900)			05127 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
SUMMIT OIL & GAS, INC.			829213					
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #:	3913	RRCID -> 102548	COMPL. DATE 08/24/1982	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 945 - 950
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402								
CARTER		WELL #:	1	RRCID ->	253768	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3765 - 4274
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	85
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHAPPAROSA RANCH		WELL #:	49	RRCID ->	079223	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	2418	PERF. 1923 - 1979
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #:	14	RRCID ->	039933	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2319 - 2358
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #:	15	RRCID ->	040835	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	2529	PERF. 2452 - 2462
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
NORTON, R. W., JR.		WELL #:	18	RRCID ->	043741	COMPL. DATE	03/20/1967	TOTAL DEPTH	2139	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #:	22	RRCID ->	044917	COMPL. DATE	07/02/1968	TOTAL DEPTH	1888	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) BILLINGTON OIL & GAS, INC. BENAVIDES & CERNA										05599 400 070883	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
WELL #: 1										RRCID -> 082363	COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 8159	PERF. 7111	-	7273			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) OXY USA INC.										06262 200 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HACKBERRY CANYON "121-1/2"										WELL #: 1	RRCID -> 114792	COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3960	-	4157		
06	1862 N	1862		-0-	-0-		-0-	1862	2			N	-0-				-0-		
07	1835 N	1835		-0-	-0-		-0-	1835	2			N	-0-				-0-		
08	1810 N	1810		-0-	-0-		-0-	1810	2			N	-0-				-0-		
09	1735 N	1735		-0-	-0-		-0-	1735	2			N	-0-				-0-		
10	1457 N	-0-		-0-	-1457		-0-					N	-0-				-0-		
11	2174 N	2174		-0-	-0-		-0-	2174	2			N	-0-				-0-		
HACKBERRY CANYON "121"										WELL #: 1	RRCID -> 114793	COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 4820	PERF. 3555	-	4285		
06	14B2 EXT	1		-0-	1		1	1	2			N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	3		-0-	3		4	3	2			N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		4					N	-0-				-0-		
09	4 X	-0-		-0-	-4		-0-					N	-0-				-0-		
10	3 N	-0-		-0-	-3		-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-		
HACKBERRY CANYON "120"										WELL #: 1	RRCID -> 115314	COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4065	-	4839		
06	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-		
07	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-		
08	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-		
09	11 N	11		-0-	-0-		-0-	11	2			N	-0-				-0-		
10	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-		
HACKBERRY CANYON "122"										WELL #: 4	RRCID -> 119021	COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3122	-	3784		
06	877 N	877		-0-	-0-		-0-	877	2			N	-0-				-0-		
07	266 N	266		-0-	-0-		-0-	266	2			N	-0-				-0-		
08	235 N	235		-0-	-0-		-0-	235	2			N	-0-				-0-		
09	147 N	147		-0-	-0-		-0-	147	2			N	-0-				-0-		
10	31 N	-0-		-0-	-31		-0-					N	-0-				-0-		
11	195 N	195		-0-	-0-		-0-	195	2			N	-0-				-0-		
HACKBERRY CANYON "124"										WELL #: 1	RRCID -> 197971	COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 4191	PERF. 3400	-	3410		
06	66 N	66		-0-	-0-		-0-	66	2			Y	-0-				-0-		
07	107 N	107		-0-	-0-		-0-	107	2			Y	-0-				-0-		
08	18 N	18		-0-	-0-		-0-	18	2			Y	-0-				-0-		
09	60 N	33		-0-	-27		-0-	33	2			Y	-0-				-0-		
10	93 N	-0-		-0-	-93		-0-					Y	-0-				-0-		
11	79 N	79		-0-	-0-		-0-	79	2			Y	-0-				-0-		

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE									
OXY USA INC. //CONT.// 630591									
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-	-	Y	-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800									
06	330 N	68	-0-	-262	-0-	68	2	Y	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-	-	Y	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342									
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-	-	Y	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345									
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-	-	Y	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-	-	Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	Y	-0-
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308									
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-	-	N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-	-	N	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824																			
HACKBERRY WELL #: 1201										RRCID -> 109283		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 15420		PERF. 3710 - 4425			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE			
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
DEATON 1-121										WELL #: 1		RRCID -> 111767		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 16689		PERF. 4038 - 4704	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BUNGER 31										WELL #: 1		RRCID -> 122593		COMPL. DATE 04/17/1986		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3079 - 3582	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660										WELL #: 2		RRCID -> 121194		COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 3151 - 3188	
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-			
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-			
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-			
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-			
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-			
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-			
BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																			
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T										RRCID -> 167339		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 9467 - 9950			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
NEWBY "A" WELL #: 2T										RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9694 - 9850			
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	N	-0-			-0-			
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	N	-0-			-0-			
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	N	-0-			-0-			
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-			-0-			
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1002	2	N	-0-			-0-			
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	2	N	-0-			-0-			

BEANO (STRAWN)			//CONT.//			06457 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
NEWBY G.U. 2			WELL #:			2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9694 - 9850			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	-0-			-0-		
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	2	N	-0-			-0-		
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	-0-			-0-		
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-			-0-		
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-			-0-		
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-			-0-		
NEWBY "A"			WELL #:			5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9725 - 9988			
06		780 N	756	-0-	-24	-0-	36	1	720	2	N	-0-			-0-		
07		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	58	1	1199	2	N	-0-			-0-		
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	2	N	-0-			-0-		
09		750 N	506	-0-	-244	-0-	27	1	479	2	N	-0-			-0-		
10		806 N	594	-0-	-212	-0-	9	1	585	2	N	-0-			-0-		
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	2	N	-0-			-0-		
NEWBY G.U. 1			WELL #:			3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9707 - 9780			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
NEWBY G.U. 1			WELL #:			4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9542 - 9784			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
BELLE BRANCH			06924 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ATASCOSA					
J. D. PRODUCTION			427566														
HENKE, H. A.			WELL #:			1		RRCID -> 066898		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HENKE, H. A.			WELL #:			2		RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
 MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
 DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 REGENCY ENERGY, INC. 698761
 MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HAMILTON, CLAY 348557
 CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-					-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-					-0-
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2		N	-0-					-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-					-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 4020 SWD, LLC 100604
 GREENBRANCH SWD WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

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

GB EAST WELL #: 2D RRCID -> 299565 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5785 - 5868

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

BIG ALAMO (5550)		//CONT.//		07743 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915										
STS A		WELL #:		2S	RRCID ->	283332	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	5704 - 5734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STS 'A'		WELL #:		1S	RRCID ->	286408	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5756 - 6734		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT				07850 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIIO					
KAIN PETROLEUM, LLC				450102										
KAIN		WELL #:		1	RRCID ->	090535	COMPL. DATE	05/06/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2874 - 2884		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS)				07850 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIIO					
WGS ENTERPRISE LLC				102356										
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:		1	RRCID ->	058693	COMPL. DATE	02/11/1974	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS)				07851 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIIO					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459										
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	173127	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2701 - 2711		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)				07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIIO					
WGS ENTERPRISE LLC				102356										
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2974 - 3020		
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	342	3	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	N	-0-			-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	27	1	194	3	N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)												CNTY: FRIO			
WGS ENTERPRISE LLC															
BERRY, MARTHA F.															

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
WGS ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356							
CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050	
								PERF. 2962 - 2980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	10	1	92	3
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060	
								PERF. 2952 - 2970	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953		TOTAL DEPTH 3209	
								PERF. 3175 - 3209	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	27	1	192	3
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	3
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	3
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	53	1	492	3
MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122	
								PERF. 2055 - 2984	
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3
08	341 N	218	-0-	-123	-0-	27	1	191	3
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	3
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3		N
TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058	
								PERF. 3010 - 3055	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120	
								PERF. 3025 - 3048	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829	
								PERF. 2812 - 2850	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)												CNTY: FRIO			
WGS ENTERPRISE LLC															
WALDEN, R. C.															

BIG FOOT, WEST (GAS)			//CONT.// 07856 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRIO					
WGS1 ENTERPRISE LLC			//CONT.// 102356														
WILLIAMS, GEO. M.			WELL #: 12			RRCID -> 030772			COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C.					WELL #: 5			RRCID -> 030776			COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE					WELL #: 2			RRCID -> 031152			COMPL. DATE 09/26/1963			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054			
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F.					WELL #: 11			RRCID -> 033699			COMPL. DATE 08/01/1964			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877			
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E.					WELL #: 1			RRCID -> 033700			COMPL. DATE 07/17/1964			TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER					WELL #: 3A			RRCID -> 166999			COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H.					WELL #: 4			RRCID -> 167001			COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198			
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	3	N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	797	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	78	1	558	3	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	784	3	N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	99	1	818	3	N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)												CNTY: FRIO			
WGS ENTERPRISE LLC															
WILLIAMS, GEO, M.															

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
BROWN		WELL #:		2	RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BIG MULE (5500 SAND)				08001 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN	
TRACKER OIL & GAS, INC.				864035						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:			RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014										
S.T.S. -E-		WELL #:			RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014										
BIG WELLS (SAN MIGUEL)				08072 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		401	RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		201	RRCID -> 052935		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A	
06	2670 #	1682	-0-	-988	-0-	1682	3	Y	-0-	25
07	2759 #	1864	-0-	-895	-0-	1864	3	Y	-0-	25
08	2697 #	1336	-0-	-1361	-0-	1336	3	Y	-0-	25
09	2550 #	336	-0-	-2214	-0-	336	3	Y	-0-	25
10	2449 #	122	-0-	-2327	-0-	122	3	Y	-0-	25
11	1800 #	182	-0-	-1618	-0-	182	3	Y	-0-	25
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001	RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														
FLINT OAK ENERGY, LLC				//CONT.//	08072 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: DIMMIT				
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				//CONT.//	273933	WELL #: 5901			RRCID -> 056029	COMPL. DATE 08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06		794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	3				Y	-0-	11
07		832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	3				Y	-0-	11
08		937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	3				Y	-0-	11
09		869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3				Y	-0-	11
10		885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	3				Y	-0-	11
*11		832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	3				Y	-0-	11
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
				WELL #:	203	RRCID -> 150352			COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 5402 - 5430		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
				WELL #:	5902	RRCID -> 151604			COMPL. DATE 09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 5262 - 5280		
06		1590 #	1423	-0-	-167	-0-	1423	3				Y	-0-	2
07		1643 #	1436	-0-	-207	-0-	1436	3				Y	-0-	2
08		1581 #	1517	-0-	-64	-0-	1517	3				Y	-0-	2
09		1530 #	1333	-0-	-197	-0-	1333	3				Y	-0-	2
10		1457 #	1254	-0-	-203	-0-	1254	3				Y	-0-	2
11		1470 #	1186	-0-	-284	-0-	1186	3				Y	-0-	2
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
				WELL #:	204	RRCID -> 152694			COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 5319 - 5359		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
				WELL #:	5903	RRCID -> 156075			COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5277 - 5325		
06		1740 #	1611	-0-	-129	-0-	1611	3				Y	-0-	4
07		1798 #	1601	-0-	-197	-0-	1601	3				Y	-0-	4
08		1767 #	1688	-0-	-79	-0-	1688	3				Y	-0-	4
09		1710 #	1463	-0-	-247	-0-	1463	3				Y	-0-	4
10		1674 #	1289	-0-	-385	-0-	1289	3				Y	-0-	4
11		1620 #	1294	-0-	-326	-0-	1294	3				Y	-0-	4
BIG WELLS (SAN MIGUEL)														
				WELL #:	304	RRCID -> 162758			COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 5390 - 5416		
06		1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2				Y	-0-	-0-
07		1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2				Y	-0-	-0-
08		1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2				Y	-0-	-0-
09		1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2				Y	-0-	-0-
10		1178 #	1025	-0-	-153	-0-	1025	2				Y	-0-	-0-
11		1140 #	818	-0-	-322	-0-	818	2				Y	-0-	-0-
BAGGETT, JOHN B. B														
				WELL #:	1	RRCID -> 165039			COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 5314 - 5340		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-					-0-
07	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		Y	-0-					-0-
08	1519 #	1492	-0-	-27	-0-	1492	2		Y	-0-					-0-
09	1470 #	1411	-0-	-59	-0-	1411	2		Y	-0-					-0-
10	1519 #	1376	-0-	-143	-0-	1376	2		Y	-0-					-0-
11	1470 #	1050	-0-	-420	-0-	1050	2		Y	-0-					-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418															
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-					31
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-					31
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-					31
09	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-					31
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-					31
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-					31
BLAKEWAY (DIXON SAND)														CNTY: DIMMIT	
TEXOWA, LLC															
TUMLINSON UNIT NO. 8															
WELL #: 850822 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BLUDWORTH (CANYON)														CNTY: EDWARDS	
RIO-TEX, INC.															
BLUDWORTH															
WELL #: 09738 075 712930 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884															
06	1980	277	-0-	-1703	-0-	17	1	260	2	N	-0-				-0-
07	2046	351	-0-	-1695	-0-	21	1	330	2	N	-0-				-0-
08	2046	342	-0-	-1704	-0-	20	1	322	2	N	-0-				-0-
09	480 #	168	-0-	-312	-0-	10	1	158	2	N	-0-				-0-
10	372 #	213	-0-	-159	-0-	13	1	200	2	N	-0-				-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)														CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
MARTIN 60 GAS UNIT															
WELL #: 10440 500 681327 RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BONNE TERRE (REAGAN 9700)														CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT															
WELL #: 10440 600 681327 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800)		10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BONNE TERRE (10400)		10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494	
06	14B DENY	15	-0-	15	78	15	1	N	-0-
07	14B DENY	15	-0-	15	93	15	1	N	-0-
08	14B DENY	15	-0-	15	108	15	1	N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446	
06	14B DENY	10	-0-	10	40	10	1	N	-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	50	10	1	N	-0-
08	14B DENY	10	-0-	10	60	10	1	N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT
BONNE TERRE (10600)		10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 127409		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128315		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BONNE TERRE (10770)			10440 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 360 C		RRCID -> 127660		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10730		- 11046						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 129746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10726		- 10746				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993				TOTAL DEPTH 11400		PERF.10735		- 10755				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 260		RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994				TOTAL DEPTH 11415		PERF.10726		- 10736				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994				TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772		- 10780				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONNE TERRE (10970)			10440 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 360 T		RRCID -> 127872		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10730		- 11046						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BONNE TERRE (11750)			10440 900			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																		
SCOTT FOUNDATION			WELL #: 1			RRCID -> 191754			COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 11746 - 11766									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRACERO, N.E. (OLMOS)			11176 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA									
RETAMA OIL CORPORATION			703485																		
H&F PROPERTIES 38-37			WELL #: 3-C			RRCID -> 136630			COMPL. DATE 12/06/1990			TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A									
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRAZIL (WILCOX)			11575 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824																		
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 2			RRCID -> 241828			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WAGNER OIL COMPANY			891175																		
BAKER EST.			WELL #: 1			RRCID -> 000081			COMPL. DATE 08/09/1952			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)			11581 333			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824																		
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 8			RRCID -> 227813			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10354 - 10452									
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)				11801 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MAVERICK				
ESPADA OPERATING LLC				254277										
BANDERA ALKEK				WELL #: 2311	RRCID -> 158169	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH	5332	PERF. 4956	-	4964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				088581										
JX RANCH UNIT A				WELL #: 1H	RRCID -> 292517	COMPL. DATE 01/03/2022	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 7285	-	14323			
06	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	1632	1	6518	3	Y	436	482	1	134
						480	9							
07	DLQ G-10	5589	-0-	5589	5589	1566	1	3526	3	Y	452	464	1	122
						497	9							
08	DLQ G-10	5575	-0-	5575	11164	1795	1	3410	3	Y	336	327	1	131
						370	9							
09	16491 X	5327	-0-	-11164	-0-	1084	1	3863	3	Y	345	305	1	171
						380	9							
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	680	1	3773	3	Y	184	244	1	111
						202	9							
11	7560 X	4510	-0-	-3050	-0-	591	1	3585	3	Y	304	344	1	71
						334	9							

JX RANCH UNIT B				WELL #: 1H	RRCID -> 293787	COMPL. DATE 10/11/2022	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6598	-	16140			
06	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	1622	1	6476	3	Y	457	494	1	138
						503	9							
07	DLQ G-10	5275	-0-	5275	5275	1465	1	3301	3	Y	463	476	1	125
						509	9							
08	DLQ G-10	4020	-0-	4020	9295	1268	1	2408	3	Y	313	313	1	125
						344	9							
09	18858 X	9563	-0-	-9295	-0-	1947	1	6936	3	Y	618	476	1	267
						680	9							
10	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	934	1	5180	3	Y	647	629	1	285
						712	9							
11	7950 X	7536	-0-	-414	-0-	980	1	5947	3	Y	554	696	1	143
						609	9							

BRASK-DUMONT RANCH, INC.				089602										
BRASK DUMONT				WELL #: 1H	RRCID -> 266177	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 8450	-	14073			
06	18330 X	17859	-0-	-471	-0-	17859	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	14363	-0-	14363	14363	14363	3			Y	-0-			-0-
08	19983 X	5620	-0-	-14363	-0-	5620	3			Y	-0-			-0-
09	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	3			Y	-0-			-0-
10	16368 X	12149	-0-	-4219	-0-	12149	3			Y	-0-			-0-
11	15840 X	10443	-0-	-5397	-0-	10443	3			Y	-0-			-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351										
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 1H	RRCID -> 253223	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH	12306	PERF. 7790	-	10600			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS				MGMT LLC//CONT.//		100351														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		2H	RRCID -> 253224			COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL	DEPTH	7486	PERF. 8595	- 10725				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		284	1				Y	-0-					-0-	
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		288	1		2	2	Y	-0-					-0-	
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	-0-		249	1		5	2	Y	2		2	0		-0-	
								2	9											
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-		245	1		12	2	Y	6		6	0		-0-	
								7	9											
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-		257	1		2	2	Y	2		2	0		-0-	
								2	9											
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-		271	1				Y	-0-					-0-	
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:		1H	RRCID -> 253227			COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL	DEPTH	13129	PERF. 7934	- 11094				
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-		249	1		423	2	Y	179		177	0		11	
								2	4		197	9								
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1		421	2	Y	192		195	0		8	
								2	4		211	9								
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-		277	1		384	2	Y	120		123	0		5	
								132	9											
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-		288	1		316	2	Y	94		93	0		6	
								1	4		103	9								
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	-0-		257	1		264	2	Y	86		87	0		5	
								95	9											
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	-0-		232	1		225	2	Y	112		111	0		6	
								123	9											
FOGMT				WELL #:		1SP	RRCID -> 253236			COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL	DEPTH	6270	PERF. 6410	- 9512				
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-		213	1		1515	2	Y	159		155	0		34	
								5	4		175	9								
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1		1499	2	Y	150		154	0		30	
								12	4		165	9								
08	1829 N	373	-0-	-1456	-0-	-0-		36	1		298	2	Y	35		58	0		7	
								39	9											
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-							Y	-0-		7	0		-0-	
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
FOGMT				WELL #:		3SH	RRCID -> 253301			COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL	DEPTH	5769	PERF. 6141	- 8747				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:		2H	RRCID -> 254467			COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL	DEPTH	7969	PERF. 7939	- 11110				
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1		414	2	Y	52		52	0		3	
								2	4		57	9								
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-		229	1		402	2	Y	63		63	0		3	
								2	4		69	9								
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-		253	1		408	2	Y	66		66	0		3	
								73	9											
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		264	1		295	2	Y	49		49	0		3	
								1	4		54	9								
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-		235	1		354	2	Y	65		64	0		4	
								72	9											
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-		217	1		358	2	Y	58		59	0		3	
								64	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351														
CAGE		WELL #:		1TV		RRCID -> 254469		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-			14	1	58	9	863	2	N	53			96
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-			23	1	61	9	646	2	N	55			151
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-			14	1	42	9	644	2	N	38			189
09	630 N	-0-	-0-	-0-	-630							N	1					190
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-			34	1	20	9	766	2	N	18	176	1	32
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-			81	1	51	9	1074	2	N	46			78

LA BANDERA RANCH				WELL #:		1H		RRCID -> 254472		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		1H		RRCID -> 254475		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH				WELL #:		1H		RRCID -> 255427		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574						
06	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-			118	1	32	4	5306	2	Y	189	188	1	11
07	5704 X	4733	-0-	-971	-0-			121	1	13	4	4441	2	Y	144	148	1	7
08	5642 X	4818	-0-	-824	-0-			119	1	131	9	4568	2	Y	119	119	1	7
09	5520 X	4928	-0-	-592	-0-			130	1	14	4	4675	2	Y	99	102	1	4
10	5704 X	5157	-0-	-547	-0-			117	1	125	9	4915	2	Y	114	110	1	8
11	5520 X	4850	-0-	-670	-0-			166	1	135	9	4549	2	Y	123	106	1	25

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		4H		RRCID -> 255483		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064						
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-			214	1	31	9	237	2	Y	28	29	0	2
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-			218	1	2	4	446	2	Y	56	55	0	3
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-			188	1	1	4	592	2	Y	72	71	0	4
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-			187	1	72	9	505	2	Y	65	64	0	5
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-			195	1	41	9	314	2	Y	37	39	0	3
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-			206	1	44	9	253	2	Y	40	40	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 255507													COMPL. DATE 02/17/2010	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8072	
PERF. 8775 - 13328														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	275 1	936 2	Y	83	83	0		10	
						5 4	91 9							
07	3100 N	3230	-0-	130	130	272 1	2609 2	Y	284	237	0		57	
						37 4	312 9							
08	2770 N	2640	-0-	-130	-0-	249 1	2113 2	Y	207	221	0		43	
						50 4	228 9							
09	840 N	647	-0-	-193	-0-	207 1	401 2	Y	35	71	0		7	
						39 9								
10	868 X	853	-0-	-15	-0-	269 1	536 2	Y	44	40	0		11	
						48 9								
11	840 X	716	-0-	-124	-0-	264 1	405 2	Y	42	45	0		8	
						1 4	46 9							

BRISCOE CATARINA RANCH													TOTAL DEPTH 7929	
WELL #: 3H RRCID -> 255511													PERF. 8590 - 11854	
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	266 1	932 2	Y	152	155	0		9	
						4 4	167 9							
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	279 1	993 2	Y	163	165	0		7	
						5 4	179 9							
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	259 1	842 2	Y	200	198	0		9	
						1 4	220 9							
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	293 1	898 2	Y	223	218	0		14	
						3 4	245 9							
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	277 1	877 2	Y	237	238	0		13	
						1 4	261 9							
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	248 1	608 2	Y	163	168	0		8	
						179 9								

BRISCOE CATARINA WEST													TOTAL DEPTH 7597	
WELL #: 5H RRCID -> 256010													PERF. 8580 - 12904	
06	900 X	499	-0-	-401	-0-	214 1	211 2	Y	67	63	0		5	
						74 9								
07	930 X	605	-0-	-325	-0-	218 1	306 2	Y	72	73	0		4	
						2 4	79 9							
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	171 1	373 2	Y	66	66	0		4	
						73 9								
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	185 1	292 2	Y	58	58	0		4	
						64 9								
10	620 X	362	-0-	-258	-0-	194 1	132 2	Y	33	35	0		2	
						36 9								
11	600 N	293	-0-	-307	-0-	203 1	69 2	Y	19	20	0		1	
						21 9								

BRISCOE CATARINA WEST													TOTAL DEPTH 7613	
WELL #: 7H RRCID -> 256197													PERF. 8724 - 12956	
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	219 1	1101 2	Y	173	174	0		14	
						190 9								
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	221 1	917 2	Y	148	154	0		8	
						5 4	163 9							
08	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	188 1	833 2	Y	132	132	0		8	
						1 4	145 9							
09	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	189 1	858 2	Y	119	118	0		9	
						131 9								
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	200 1	1072 2	Y	175	172	0		12	
						193 9								
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	205 1	1062 2	Y	180	179	0		13	
						198 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	250 1	154 2	Y			18	17 0			1
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	251 1	273 2	Y			41	40 0			2
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	217 1	312 2	Y			47	46 0			3
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	216 1	316 2	Y			38	38 0			3
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	228 1	383 2	Y			48	48 0			3
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	239 1	350 2	Y			49	48 0			4
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000															
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	19 1	811 2	Y			242	246 0			22
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	12 1	667 2	Y			95	105 0			12
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	125 1	647 2	Y			109	110 0			11
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	275 1	428 2	Y			69	63 0	5 1		12
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	320 1	681 2	Y			104	75 0	23 1		18
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	330 1	628 2	Y			110	107 0	4 1		17
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103															
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	291 1	1614 2	Y			83	84 0			10
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	292 1	1321 2	Y			79	73 0			16
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	324 1	1411 2	Y			76	76 0			16
09	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	289 1	862 2	Y			56	61 0			11
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	367 1	894 2	Y			67	62 0			16
11	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	339 1	822 2	Y			73	76 0			13
WORTHLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962															
06	6270 X	5392	-0-	-878	-0-	5 1	5197 2	Y			147	116 1			35
07	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	8 1	6018 2	Y			153	180 1			8
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	14 1	5554 2	Y			131	124 1			15
09	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	19 1	5298 2	Y			128	122 1			21
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	141 1	5362 2	Y			128	122 1			27
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	17 1	5015 2	Y			143	69 1			101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	265 1	2236 2	Y	434	439 0			26
						10 4	477 9						
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	275 1	2431 2	Y	497	502 0			21
						13 4	547 9						
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	292 1	2953 2	Y	532	529 0			24
						3 4	585 9						
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	286 1	2569 2	Y	466	462 0			28
						8 4	513 9						
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	273 1	2606 2	Y	685	675 0			38
						3 4	754 9						
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	244 1	2324 2	Y	686	690 0			34
						1 4	755 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552													
06	2460 X	88	-0-	-2372	-0-	77 1	8 2	Y	3	3 0			-0-
						3 9							
07	2511 X	84	-0-	-2427	-0-	45 1	25 2	Y	13	13 0			-0-
						14 9							
08	2139 X	526	-0-	-1613	-0-	312 1	129 2	Y	76	73 0			3
						1 4	84 9						
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1106 1	504 2	Y	146	139 0			10
						161 9							
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1054 1	250 2	Y	27	36 0			1
						3 4	30 9						
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1224 1	29 2	Y	54	52 0			3
						59 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223													
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	8 1	1699 2	Y	171	171 0			11
						188 9							
07	2294 X	1989	-0-	-305	-0-	8 1	1774 2	Y	187	187 0			11
						1 4	206 9						
08	2294 X	2056	-0-	-238	-0-	9 1	1861 2	Y	169	169 0			11
						186 9							
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	9 1	2015 2	Y	196	191 0			16
						216 9							
10	2294 X	1993	-0-	-301	-0-	8 1	1797 2	Y	171	175 0			12
						188 9							
11	1980 X	1825	-0-	-155	-0-	7 1	1619 2	Y	181	182 0			11
						199 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767													
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	18 1	3856 2	Y	627	622 0			39
						1 4	690 9						
07	4867 X	4583	-0-	-284	-0-	18 1	3846 2	Y	652	654 0			37
						2 4	717 9						
08	4929 X	4420	-0-	-509	-0-	18 1	3766 2	Y	578	579 0			36
						636 9							
09	4770 X	4167	-0-	-603	-0-	16 1	3513 2	Y	580	568 0			48
						638 9							
10	4929 X	4197	-0-	-732	-0-	16 1	3534 2	Y	588	596 0			40
						647 9							
11	4560 X	3997	-0-	-563	-0-	15 1	3359 2	Y	566	572 0			34
						623 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	16	1	4801	2	Y	543	531	1	18
						18	4	597	9					
07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	26	1	6188	2	Y	709	717	1	10
						5	4	780	9					
08	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	16	1	6252	2	Y	399	401	1	8
						1	4	439	9					
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	13	1	6285	2	Y	233	236	1	5
						4	4	256	9					
10	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6233	2	252	9	Y	229	227	1	7
11	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	20	1	5958	2	Y	222	224	1	5
						2	4	244	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
06	5490 X	5135	-0-	-355	-0-	23	1	4673	2	Y	398	394	0	23
						1	4	438	9					
07	5673 X	5010	-0-	-663	-0-	24	1	4554	2	Y	375	381	0	17
						19	4	413	9					
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	20	1	4486	2	Y	363	358	0	22
						399	9							
09	5130 X	4834	-0-	-296	-0-	19	1	4376	2	Y	399	395	0	26
						439	9							
10	5301 X	4947	-0-	-354	-0-	20	1	4468	2	Y	401	397	0	30
						18	4	441	9					
11	5130 X	4725	-0-	-405	-0-	18	1	4294	2	Y	369	371	0	28
						7	4	406	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	23	1	6752	2	Y	149	141	1	22
						164	9							
07	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	12	1	7254	2	Y	189	184	1	27
						208	9							
08	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	12	1	7346	2	Y	162	132	1	57
						178	9							
09	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7	1	6836	2	Y	161	191	1	27
						177	9							
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	10	1	6726	2	Y	148	159	1	16
						12	4	163	9					
11	6570 X	6042	-0-	-528	-0-	6	1	5937	2	Y	90	93	1	13
						99	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	29	1	2278	2	Y	53	40	0	46
						2	4	58	9					
07	2263 X	886	-0-	-1377	-0-	17	1	856	2	Y	11	47	0	10
						1	4	12	9					
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	59	1	2853	2	Y	46	8	0	48
						4	4	51	9					
09	2370 X	1361	-0-	-1009	-0-	13	1	1314	2	Y	30	50	0	28
						1	4	33	9					
10	2449 X	1555	-0-	-894	-0-	19	1	1500	2	Y	32	33	0	27
						1	4	35	9					
11	2880 X	1580	-0-	-1300	-0-	17	1	1518	2	Y	39	27	0	39
						2	4	43	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-		279 1	2023 2	9 4	367 9	Y	334	340 0				20
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-		292 1	2174 2	12 4	395 9	Y	359	364 0				15
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		307 1	2311 2	2 4	394 9	Y	358	357 0				16
09	3000 N	3611	-0-	611	611		318 1	2794 2	9 4	490 9	Y	445	434 0				27
10	3100 N	2961	-0-	-139	472		288 1	2222 2	3 4	448 9	Y	407	411 0				23
11	3000 N	2932	-0-	-68	404		251 1	2179 2	1 4	501 9	Y	455	455 0				23
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788																	
06	4800 X	1999	-0-	-2801	-0-		10 1	1856 2	11 4	122 9	Y	111	98 0				13
07	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-		54 1	6059 2	85 4	432 9	Y	393	327 0				79
08	4960 X	591	-0-	-4369	-0-		5 1	541 2	13 4	32 9	Y	29	102 0				6
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						Y	-0-	6 0				-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-						Y	-0-					-0-
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837																	
06	3690 X	3278	-0-	-412	-0-		32 1	2931 2	11 4	304 9	Y	276	276 0				28
07	3596 X	3311	-0-	-285	-0-		34 1	2887 2	130 4	260 9	Y	236	231 0				33
08	3534 X	3397	-0-	-137	-0-		35 1	3027 2	81 4	254 9	Y	231	221 0				43
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		34 1	3102 2	246 9		Y	224	237 0				30
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-		37 1	3195 2	1 4	270 9	Y	245	255 0				20
11	3300 X	3181	-0-	-119	-0-		40 1	2862 2	279 9		Y	254	249 0				25
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108																	
06	3720 X	3488	-0-	-232	-0-		272 1	2981 2	11 4	224 9	Y	204	201 0				21
07	3844 X	3565	-0-	-279	-0-		275 1	2906 2	130 4	254 9	Y	231	220 0				32
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-		271 1	3250 2	87 4	261 9	Y	237	225 0				44
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-		217 1	3125 2	227 9		Y	206	222 0				28
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-		262 1	3193 2	1 4	244 9	Y	222	232 0				18
11	3750 X	3421	-0-	-329	-0-		238 1	2917 2	266 9		Y	242	236 0				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
0							CODE	CODE				AMT	CODE	
06	4050 X	3952	-0-	-98	-0-	212	1	3293	2	Y	395	397	0	40
						12	4	435	9					
07	4185 X	4174	-0-	-11	-0-	198	1	3446	2	Y	341	334	0	47
						155	4	375	9					
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	189	1	3543	2	Y	332	317	0	62
						95	4	365	9					
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	210	1	3553	2	Y	318	337	0	43
						350	9							
10	4185 X	4109	-0-	-76	-0-	206	1	3532	2	Y	336	351	0	28
						1	4	370	9					
11	4050 X	3957	-0-	-93	-0-	231	1	3316	2	Y	373	364	0	37
						410	9							
BRISCOE CATARINA RANCH													7873 PERF. 8047 - 12503	
WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503														
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	320	1	2391	2	Y	458	475	0	28
						11	4	504	9					
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	333	1	2734	2	Y	442	451	0	19
						15	4	486	9					
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	299	1	3089	2	Y	556	550	0	25
						3	4	612	9					
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	317	1	2687	2	Y	533	526	0	32
						9	4	586	9					
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	260	1	2263	2	Y	502	506	0	28
						3	4	552	9					
11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	257	1	2729	2	Y	678	672	0	34
						1	4	746	9					
BRISCOE CATARINA RANCH													7875 PERF. 8330 - 13813	
WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813														
06	2250 N	1835	-0-	-415	-0-	267	1	1222	2	Y	309	315	0	19
						6	4	340	9					
07	2325 N	1845	-0-	-480	-0-	272	1	1225	2	Y	310	316	0	13
						7	4	341	9					
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	294	1	1923	2	Y	421	415	0	19
						2	4	463	9					
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	311	1	1859	2	Y	397	392	0	24
						6	4	437	9					
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	284	1	1933	2	Y	420	421	0	23
						2	4	462	9					
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	257	1	1864	2	Y	402	405	0	20
						442	9							
BRISCOE CATARINA RANCH													7828 PERF. 8212 - 12100	
WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-			-0-
07	366 X	-0-	-0-	-366						Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-		364	1	3224	2	Y	138	138	1	17
							2	4	152	9					
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-		407	1	3224	2	Y	149	142	1	24
							39	4	164	9					
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-		432	1	3328	2	Y	143	143	1	24
							3	4	157	9					
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-		365	1	2791	2	Y	142	142	1	24
							156	9							
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-		385	1	2840	2	Y	154	155	1	23
							169	9							
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		340	1	2915	2	Y	156	149	1	30
							172	9							
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093															
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-		255	1	2662	2	Y	654	671	0	36
							719	9							
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		279	1	2611	2	Y	566	573	0	29
							623	9							
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		253	1	2258	2	Y	523	515	0	37
							575	9							
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-		269	1	2683	2	Y	631	624	0	44
							694	9							
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		265	1	2512	2	Y	601	591	0	54
							661	9							
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-		262	1	2263	2	Y	565	559	0	60
							622	9							
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208															
06	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-		214	1	1654	2	Y	457	474	0	25
							503	9							
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		228	1	1540	2	Y	356	363	0	18
							392	9							
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-		217	1	1975	2	Y	370	362	0	26
							407	9							
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		223	1	1903	2	Y	337	340	0	23
							371	9							
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		213	1	1459	2	Y	461	443	0	41
							507	9							
11	2070 N	1868	-0-	-202	-0-		209	1	1150	2	Y	463	455	0	49
							509	9							
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328															
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-		274	1	2147	2	Y	462	482	0	26
							508	9							
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		305	1	2213	2	Y	684	675	0	35
							752	9							
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-		277	1	1989	2	Y	603	595	0	43
							663	9							
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-		283	1	1806	2	Y	524	531	0	36
							576	9							
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		287	1	1988	2	Y	550	537	0	49
							605	9							
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		280	1	1939	2	Y	522	516	0	55
							574	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12960 X	12431	-0-	-529	-0-	41 1	11939 2	45 4	Y	369	368 1			12
07	14260 X	13054	-0-	-1206	-0-	53 1	12567 2	9 4	Y	386	392 1			6
08	14260 X	12454	-0-	-1806	-0-	30 1	12035 2	2 4	Y	352	351 1			7
09	13800 X	12503	-0-	-1297	-0-	25 1	12087 2	8 4	Y	348	347 1			8
10	14260 X	11548	-0-	-2712	-0-	11197 2	351 9	40 1	Y	319	317 1			10
11	12630 X	12166	-0-	-464	-0-	3 4	11749 2	374 9	Y	340	342 1			8
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083														
06	5070 X	5004	-0-	-66	-0-	233 1	4119 2	652 9	Y	593	600 0			47
07	5239 X	4855	-0-	-384	-0-	222 1	4017 2	22 4	Y	540	557 0			30
08	5239 X	4946	-0-	-293	-0-	147 1	4201 2	5 4	Y	539	538 0			31
09	5010 X	4281	-0-	-729	-0-	184 1	3622 2	475 9	Y	432	432 0			31
10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	210 1	4449 2	1 4	Y	515	509 0			37
11	5010 X	4757	-0-	-253	-0-	176 1	4003 2	578 9	Y	525	524 0			38
BEINHORN RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995														
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	113 1	3310 2	19 4	Y	257	261 0			31
07	3565 X	3208	-0-	-357	-0-	168 1	2697 2	38 4	Y	277	252 0			56
08	3565 X	2114	-0-	-1451	-0-	159 1	1737 2	41 4	Y	161	183 0			34
09	3720 X	2052	-0-	-1668	-0-	166 1	1731 2	155 9	Y	141	147 0			28
10	3844 X	2775	-0-	-1069	-0-	169 1	2401 2	1 4	Y	185	169 0			44
11	3720 X	2359	-0-	-1361	-0-	142 1	2014 2	3 4	Y	182	193 0			33
WORTHY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987														
06	6390 X	6253	-0-	-137	-0-	6 1	6117 2	33 4	Y	88	88 1			21
07	6603 X	6171	-0-	-432	-0-	8 1	6070 2	10 4	Y	75	92 1			4
08	6603 X	6380	-0-	-223	-0-	16 1	6281 2	4 4	Y	72	68 1			8
09	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	24 1	6533 2	77 9	Y	70	66 1			12
10	6448 X	5349	-0-	-1099	-0-	14 1	5272 2	63 9	Y	57	57 1			12
11	6240 X	480	-0-	-5760	-0-	2 1	471 2	7 9	Y	6	14 1			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHLEY RANCH														
WELL #: 9H										RRCID -> 260196		COMPL. DATE 05/05/2011		
										TOTAL DEPTH		8974 PERF. 9230 - 14847		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
06	12570 X	10980	-0-	-1590	-0-	11 1	10769 2	Y	129	133	1		31	
						58 4	142 9							
07	12989 X	11270	-0-	-1719	-0-	14 1	11097 2	Y	127	151	1		7	
						19 4	140 9							
08	12989 X	11737	-0-	-1252	-0-	30 1	11547 2	Y	139	130	1		16	
						7 4	153 9							
09	10980 X	10830	-0-	-150	-0-	38 1	10645 2	Y	134	128	1		22	
						147 9								
10	11346 X	5109	-0-	-6237	-0-	13 1	5023 2	Y	66	74	1		14	
						73 9								
11	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-			Y	-0-	14	1		-0-	
BRISCOE CHIP EAST RANCH										WELL #: 1H		RRCID -> 260221		
												COMPL. DATE 10/19/2010		
										TOTAL DEPTH		7759 PERF. 8710 - 13088		
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	397 1	814 2	Y	321	311	0		44	
						3 4	353 9							
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	318 1	714 2	Y	269	279	0		34	
						6 4	296 9							
08	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	139 1	901 2	Y	274	279	0		29	
						1 4	301 9							
09	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	255 1	908 2	Y	186	196	0		19	
						205 9								
10	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	230 1	782 2	Y	187	190	0		16	
						206 9								
11	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	235 1	832 2	Y	192	191	0		17	
						211 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH										WELL #: 2H		RRCID -> 260223		
												COMPL. DATE 11/02/2010		
										TOTAL DEPTH		7726 PERF. 8610 - 12848		
06	4080 X	3493	-0-	-587	-0-	151 1	2844 2	Y	443	435	0		60	
						11 4	487 9							
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	126 1	2751 2	Y	297	319	0		38	
						24 4	327 9							
08	3751 X	2924	-0-	-827	-0-	118 1	2536 2	Y	244	256	0		26	
						2 4	268 9							
09	3630 X	2514	-0-	-1116	-0-	111 1	2143 2	Y	236	238	0		24	
						260 9								
10	3751 X	2911	-0-	-840	-0-	103 1	2356 2	Y	411	399	0		36	
						452 9								
11	3480 X	3085	-0-	-395	-0-	98 1	2626 2	Y	328	335	0		29	
						361 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH										WELL #: 3H		RRCID -> 260226		
												COMPL. DATE 11/15/2010		
										TOTAL DEPTH		7712 PERF. 8220 - 12683		
06	2400 X	2149	-0-	-251	-0-	134 1	1548 2	Y	419	410	0		57	
						6 4	461 9							
07	2294 X	2215	-0-	-79	-0-	117 1	1602 2	Y	438	439	0		56	
						14 4	482 9							
08	2232 X	1609	-0-	-623	-0-	138 1	1148 2	Y	293	318	0		31	
						1 4	322 9							
09	2160 X	1607	-0-	-553	-0-	108 1	1113 2	Y	351	346	0		36	
						386 9								
10	2232 X	1944	-0-	-288	-0-	84 1	1396 2	Y	422	421	0		37	
						464 9								
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	88 1	1974 2	Y	406	408	0		35	
						447 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
STANLEY RANCH																				
WELL #: 4H													RRCID -> 260228				COMPL. DATE 12/29/2010			
													TOTAL DEPTH				9076 PERF. 9410 - 14738			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	15 1	4461 2	Y	69	63	1		10						
							76 9													
07		3751 X	3583	-0-	-168	-0-	6 1	3524 2	Y	48	51	1		7						
							53 9													
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-	7	1		-0-						
09		4560 X	1765	-0-	-2795	-0-	2 1	1738 2	Y	23	19	1		4						
							25 9													
10		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	8 1	5133 2	Y	79	75	1		8						
							9 4	87 9												
11		4560 X	4015	-0-	-545	-0-	4 1	3916 2	Y	86	82	1		12						
							95 9													
STANLEY RANCH													RRCID -> 260233				COMPL. DATE 12/29/2010			
WELL #: 5H													TOTAL DEPTH				9117 PERF. 9919 - 14878			
06		7170 X	3056	-0-	-4114	-0-	10 1	2992 2	Y	49	46	1		7						
							54 9													
07		7409 X	3083	-0-	-4326	-0-	5 1	3031 2	Y	43	44	1		6						
							47 9													
08		7223 X	5053	-0-	-2170	-0-	8 1	4976 2	Y	63	47	1		22						
							69 9													
09		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7 1	7311 2	Y	103	108	1		17						
							113 9													
10		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	11 1	7229 2	Y	72	81	1		8						
							13 4	79 9												
11		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6 1	6314 2	Y	76	73	1		11						
							84 9													
BRISCOE CATARINA RANCH													RRCID -> 260266				COMPL. DATE 02/09/2011			
WELL #: 19H													TOTAL DEPTH				7964 PERF. 8929 - 13542			
06		5610 X	5079	-0-	-531	-0-	19 1	4838 2	Y	197	198	0		8						
							5 4	217 9												
07		5735 X	5248	-0-	-487	-0-	23 1	5016 2	Y	169	169	0		8						
							23 4	186 9												
08		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	21 1	5030 2	Y	171	169	0		10						
							4 4	188 9												
09		5070 X	5036	-0-	-34	-0-	19 1	4831 2	Y	168	167	0		11						
							1 4	185 9												
10		5239 X	5076	-0-	-163	-0-	20 1	4860 2	Y	171	167	0		15						
							8 4	188 9												
11		5070 X	4880	-0-	-190	-0-	19 1	4666 2	Y	175	174	0		16						
							2 4	193 9												
BRISCOE CATARINA RANCH													RRCID -> 260268				COMPL. DATE 02/09/2011			
WELL #: 20H													TOTAL DEPTH				7969 PERF. 8324 - 13691			
06		8010 X	7355	-0-	-655	-0-	26 1	6830 2	Y	446	448	0		17						
							8 4	491 9												
07		8277 X	7684	-0-	-593	-0-	33 1	7133 2	Y	441	436	0		22						
							33 4	485 9												
08		7781 X	7678	-0-	-103	-0-	30 1	7158 2	Y	440	436	0		26						
							6 4	484 9												
09		7350 X	7245	-0-	-105	-0-	27 1	6729 2	Y	444	442	0		28						
							1 4	488 9												
10		7688 X	7612	-0-	-76	-0-	28 1	7060 2	Y	465	453	0		40						
							12 4	512 9												
11		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	28 1	6960 2	Y	484	479	0		45						
							3 4	532 9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4650 X	4602	-0-	-48	-0-	16 1	4247 2	Y	304	304	0		12	
						5 4	334 9							
07	4836 X	4625	-0-	-211	-0-	20 1	4249 2	Y	305	302	0		15	
						20 4	336 9							
08	4836 X	4606	-0-	-230	-0-	18 1	4251 2	Y	304	301	0		18	
						3 4	334 9							
09	4680 X	4339	-0-	-341	-0-	16 1	3990 2	Y	302	301	0		19	
						1 4	332 9							
10	4743 X	4544	-0-	-199	-0-	17 1	4189 2	Y	301	294	0		26	
						7 4	331 9							
11	4590 X	4536	-0-	-54	-0-	17 1	4153 2	Y	331	326	0		31	
						2 4	364 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418														
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	263 1	1562 2	Y	90	90	0		9	
						6 4	99 9							
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	254 1	1340 2	Y	81	79	0		11	
						60 4	89 9							
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	252 1	1393 2	Y	80	76	0		15	
						37 4	88 9							
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	223 1	1281 2	Y	68	74	0		9	
						75 9								
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	276 1	1330 2	Y	76	79	0		6	
						84 9								
11	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	277 1	1152 2	Y	78	76	0		8	
						86 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
06	1620 X	1319	-0-	-301	-0-	190 1	1015 2	Y	98	95	0		12	
						6 4	108 9							
07	1116 X	1008	-0-	-108	-0-	211 1	658 2	Y	118	106	0		24	
						9 4	130 9							
08	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	196 1	1673 2	Y	268	236	0		56	
						40 4	295 9							
09	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	210 1	6175 2	Y	872	757	0		171	
						959 9								
10	1364 X	702	-0-	-662	-0-	185 1	451 2	Y	60	217	0		14	
						66 9								
11	2130 X	563	-0-	-1567	-0-	156 1	350 2	Y	51	56	0		9	
						1 4	56 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	152 1	760 2	Y	-0-				-0-	
07	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	158 1	952 2	Y	123	119	0		4	
						7 4	135 9							
08	930 N	727	-0-	-203	-0-	145 1	513 2	Y	63	63	0		4	
						69 9								
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	157 1	832 2	Y	215	210	0		9	
						237 9								
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	164 1	771 2	Y	336	326	0		19	
						370 9								
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	161 1	748 2	Y	313	309	0		23	
						344 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3960 X	3580	-0-	-380	-0-	226 1	3042 2	Y			284	277 0			20
07	3875 X	3511	-0-	-364	-0-	312 9	2977 2	Y			256	267 0			9
08	4154 X	3869	-0-	-285	-0-	229 1	282 9				277	269 0			17
09	4020 X	3663	-0-	-357	-0-	23 4	3348 2	Y			271	276 0			12
10	4154 X	3699	-0-	-455	-0-	216 1	3133 2	Y			244	242 0			14
11	3750 X	3466	-0-	-284	-0-	305 9	3188 2	Y			220	218 0			16
						232 1									
						298 9									
						243 1									
						268 9									
						240 1									
						242 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040															
06	3510 X	3212	-0-	-298	-0-	245 1	2672 2	Y			268	264 0			19
07	3906 X	3018	-0-	-888	-0-	295 9	2474 2	Y			251	261 0			9
08	3906 X	3220	-0-	-686	-0-	249 1	276 9				249	243 0			15
09	3780 X	2916	-0-	-864	-0-	19 4	2732 2	Y			219	225 0			9
10	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	214 1	2449 2	Y			263	257 0			15
11	3210 X	2737	-0-	-473	-0-	274 9	2690 2	Y			217	216 0			16
						226 1									
						241 9									
						239 1									
						289 9									
						217 1									
						239 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238															
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	139 1	2168 2	Y			368	367 0			14
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	2 4	405 9				485	477 0			22
08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	141 1	2578 2	Y			323	330 0			15
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	8 4	534 9				303	299 0			19
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	147 1	2103 2	Y			289	282 0			26
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	1 4	355 9				308	301 0			33
						153 1	2012 2	Y							
						333 9									
						160 1	2208 2	Y							
						318 9									
						154 1	2397 2	Y							
						5 4	339 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168															
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	148 1	3756 2	Y			505	502 0			19
07	5549 X	2800	-0-	-2749	-0-	3 4	556 9				199	209 0			9
08	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	125 1	2448 2	Y			211	210 0			10
09	4470 X	1143	-0-	-3327	-0-	8 4	219 9				110	113 0			7
10	4619 X	193	-0-	-4426	-0-	98 1	2105 2	Y			7	13 0			1
11	4470 X	565	-0-	-3905	-0-	1 4	232 9				49	45 0			5
						116 1	906 2	Y							
						121 9									
						128 1	57 2	Y							
						8 9									
						123 1	387 2	Y							
						1 4	54 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3450 X	2899	-0-	-551	-0-	172 1	2408 2	Y	288	287	0			11
						2 4	317 9							
07	3193 X	3156	-0-	-37	-0-	158 1	2608 2	Y	347	342	0			16
						8 4	382 9							
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	119 1	2729 2	Y	372	371	0			17
						2 4	409 9							
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	123 1	2586 2	Y	346	342	0			21
						381 9								
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	128 1	2554 2	Y	349	339	0			31
						384 9								
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	123 1	2749 2	Y	428	413	0			46
						6 4	471 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502														
06	4110 X	3166	-0-	-944	-0-	106 1	2614 2	Y	404	404	0			15
						2 4	444 9							
07	4247 X	3768	-0-	-479	-0-	136 1	3048 2	Y	523	514	0			24
						9 4	575 9							
08	4247 X	3658	-0-	-589	-0-	114 1	2969 2	Y	521	521	0			24
						2 4	573 9							
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	153 1	3007 2	Y	521	513	0			32
						573 9								
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	143 1	3108 2	Y	552	535	0			49
						607 9								
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	137 1	2937 2	Y	527	519	0			57
						6 4	580 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479														
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	155 1	3226 2	Y	463	463	0			17
						3 4	509 9							
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	149 1	3426 2	Y	486	481	0			22
						11 4	535 9							
08	4154 X	3604	-0-	-550	-0-	101 1	3058 2	Y	403	407	0			18
						2 4	443 9							
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	108 1	3398 2	Y	483	471	0			30
						531 9								
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	128 1	3439 2	Y	544	525	0			49
						598 9								
11	3990 X	3506	-0-	-484	-0-	111 1	2876 2	Y	466	465	0			50
						6 4	513 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
06	4170 X	3772	-0-	-398	-0-	202 1	2919 2	Y	590	592	0			22
						2 4	649 9							
07	4278 X	3857	-0-	-421	-0-	154 1	3021 2	Y	612	606	0			28
						9 4	673 9							
08	4278 X	3857	-0-	-421	-0-	152 1	3086 2	Y	561	563	0			26
						2 4	617 9							
09	4140 X	3846	-0-	-294	-0-	137 1	3180 2	Y	481	477	0			30
						529 9								
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	139 1	3386 2	Y	616	591	0			55
						678 9								
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	138 1	3186 2	Y	646	631	0			70
						7 4	711 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	44 1	12583 2	Y	259	236 1				38	
07	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	285 9	12803 2	Y	263	264 1				37	
08	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	21 1	12228 2	Y	195	164 1				68	
09	12900 X	11766	-0-	-1134	-0-	289 9	11560 2	Y	177	216 1				29	
10	13330 X	11775	-0-	-1555	-0-	20 1	11499 2	Y	215	221 1				23	
11	12900 X	10863	-0-	-2037	-0-	215 9	10600 2	Y	229	219 1				33	
						11 1									
						252 9									
ROGERS DENTONIO RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719	
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	277 1	1062 2	Y	482	494 0				74	
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	1 4	530 9								
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	294 1	1393 2	Y	541	534 0				81	
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	10 4	595 9								
10	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	326 1	1291 2	Y	553	560 0				74	
11	2160 N	2123	-0-	-37	-0-	10 4	608 9								
						377 1	1377 2	Y	533	533 0				74	
						2 4	586 9								
						239 1	1382 2	Y	580	566 0				88	
						1 4	638 9								
						236 1	1269 2	Y	562	561 0				89	
						618 9									
WORTHY RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612	
06	6120 X	5227	-0-	-893	-0-	17 1	4959 2	Y	211	206 1				7	
07	6324 X	5326	-0-	-998	-0-	19 4	232 9								
08	6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	21 1	4942 2	Y	326	328 1				5	
09	6120 X	4965	-0-	-1155	-0-	4 4	359 9								
10	5394 X	5364	-0-	-30	-0-	12 1	4849 2	Y	324	323 1				6	
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	1 4	356 9								
						10 1	4609 2	Y	312	311 1				7	
						3 4	343 9								
						5086 2	278 9	Y	253	252 1				8	
						19 1	5479 2	Y	182	186 1				4	
						1 4	200 9								
WORTHY RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560	
06	8220 X	6980	-0-	-1240	-0-	23 1	6650 2	Y	256	253 1				9	
07	9083 X	6649	-0-	-2434	-0-	25 4	282 9								
08	9083 X	1333	-0-	-7750	-0-	27 1	6345 2	Y	247	252 1				4	
09	8790 X	2723	-0-	-6067	-0-	5 4	272 9								
10	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	3 1	1275 2	Y	50	53 1				1	
11	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	55 9									
						5 1	2602 2	Y	104	103 1				2	
						2 4	114 9								
						8887 2	387 9	Y	352	343 1				11	
						28 1	8113 2	Y	282	286 1				7	
						2 4	310 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 15H															RRCID -> 260409															COMPL. DATE 04/11/2011															TOTAL DEPTH 7583															PERF. 8548 - 13459														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	241	1	2685	2	Y	452	443	0				32																																																																							
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	497	9	2572	2	Y	453	469	0				16																																																																							
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	244	1	2750	2	Y	481	468	0				29																																																																							
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	20	4	2614	2	Y	459	468	0				20																																																																							
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	199	1	2764	2	Y	476	469	0				27																																																																							
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	529	9	2701	2	Y	451	445	0				33																																																																							
							207	1																																																																																	
							505	9																																																																																	
							221	1																																																																																	
							524	9																																																																																	
							220	1																																																																																	
							496	9																																																																																	
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 16H															RRCID -> 260410															COMPL. DATE 04/12/2011															TOTAL DEPTH 7592															PERF. 8276 - 13158														
06	3360	X	2662	-0-	-698	-0-	268	1	2062	2	Y	302	298	0				22																																																																							
07	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	332	9	2385	2	Y	328	338	0				12																																																																							
08	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	276	1	2664	2	Y	330	322	0				20																																																																							
09	3270	X	2838	-0-	-432	-0-	18	4	2251	2	Y	303	310	0				13																																																																							
10	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	233	1	2296	2	Y	335	329	0				19																																																																							
11	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	363	9	2372	2	Y	335	329	0				25																																																																							
							254	1																																																																																	
							333	9																																																																																	
							264	1																																																																																	
							369	9																																																																																	
							274	1																																																																																	
							369	9																																																																																	
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 17H															RRCID -> 260411															COMPL. DATE 04/12/2011															TOTAL DEPTH 7578															PERF. 8500 - 13298														
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	245	1	3092	2	Y	444	433	0				32																																																																							
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	488	9	2939	2	Y	436	452	0				16																																																																							
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	248	1	3194	2	Y	442	431	0				27																																																																							
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	22	4	3203	2	Y	413	422	0				18																																																																							
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	217	1	3111	2	Y	374	370	0				22																																																																							
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	486	9	3027	2	Y	350	346	0				26																																																																							
							233	1																																																																																	
							454	9																																																																																	
							244	1																																																																																	
							411	9																																																																																	
							243	1																																																																																	
							385	9																																																																																	
BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 16H															RRCID -> 260413															COMPL. DATE 04/08/2011															TOTAL DEPTH 7902															PERF. 8856 - 13532														
06	3570	X	3085	-0-	-485	-0-	11	1	2801	2	Y	245	248	0				9																																																																							
07	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	3	4	3025	2	Y	269	265	0				13																																																																							
08	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	14	1	296	9		302	297	0				18																																																																							
09	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	14	4	3155	2	Y	291	291	0				18																																																																							
10	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	13	1	3056	2	Y	298	290	0				26																																																																							
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3	4	3163	2	Y	307	304	0				29																																																																							
							12	1	3065	2	Y																																																																														
							1	4	338	9																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 SOUTH SPUR RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	31 1	101 2	Y	34	32 0			4	
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15 4	37 9	Y	67	65 0			6	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	62 1	228 2	Y	35	37 0			4	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	48 4	74 9	Y	46	44 0			6	
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	41 1	115 2	Y	87	88 0			5	
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	2 4	39 9	Y	82	79 0			8	
						62 1	208 2	Y						
						51 9								
						106 1	409 2	Y						
						96 9								
						97 1	381 2	Y						
						90 9								
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518														
06	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	284 1	810 2	Y	421	428 0			65	
07	1891 N	1442	-0-	-449	-0-	1 4	463 9	Y	435	435 0			65	
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	257 1	701 2	Y	407	418 0			54	
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	5 4	479 9	Y	405	403 0			56	
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	293 1	1201 2	Y	447	435 0			68	
11	1830 N	1071	-0-	-759	-0-	9 4	448 9	Y	239	269 0			38	
						279 1	1252 2	Y						
						2 4	446 9	Y						
						282 1	1212 2	Y						
						1 4	492 9	Y						
						169 1	639 2	Y						
						263 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	112 1	11662 2	Y	536	432 1			104	
						590 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
06	7290 X	5957	-0-	-1333	-0-	51 1	5638 2	Y	241	247 1			29	
07	7471 X	7180	-0-	-291	-0-	3 4	265 9	Y	307	287 1			49	
08	7316 X	7249	-0-	-67	-0-	63 1	6698 2	Y	285	286 1			48	
09	6660 X	5620	-0-	-1040	-0-	81 4	338 9	Y	226	236 1			38	
10	7192 X	5539	-0-	-1653	-0-	66 1	6863 2	Y	234	237 1			35	
11	7020 X	2927	-0-	-4093	-0-	6 4	314 9	Y	123	134 1			24	
						60 1	5311 2	Y						
						249 9								
						60 1	5222 2	Y						
						257 9								
						26 1	2766 2	Y						
						135 9								
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-		74	1 1	4459	2	Y	490	485	0	29
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-		1	4 4	539	9					
08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-		90	1 1	4511	2	Y	468	476	0	21
09	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-		19	4 4	515	9					
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-		69	1 1	4503	2	Y	493	484	0	30
11	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-		542	9 9							
							68	1 1	4761	2	Y	419	421	0	28
							461	9 9							
							76	1 1	5198	2	Y	456	450	0	34
							21	4 4	502	9					
							67	1 1	5755	2	Y	480	477	0	37
							9	4 4	528	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143															
06	5160 X	4974	-0-	-186	-0-		22	1 1	4431	2	Y	473	469	0	28
07	5332 X	4850	-0-	-482	-0-		1	4 4	520	9					
08	5301 X	5093	-0-	-208	-0-		23	1 1	4279	2	Y	482	489	0	21
09	5010 X	4638	-0-	-372	-0-		18	4 4	530	9					
10	5177 X	4606	-0-	-571	-0-		20	1 1	4544	2	Y	481	473	0	29
11	4980 X	4374	-0-	-606	-0-		529	9 9							
							18	1 1	4171	2	Y	408	410	0	27
							449	9 9							
							18	1 1	4123	2	Y	407	404	0	30
							17	4 4	448	9					
							17	1 1	3938	2	Y	375	376	0	29
							6	4 4	413	9					
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977															
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-		43	1 1	231	2	Y	82	68	0	14
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		8	4 4	90	9					
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1 1	3	2	Y	1	15	0	-0-
10	124 N	5	-0-	-119	-0-		1	9 9							
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1	1 1	4	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9 9							
							1	1 1	3	2	Y	1	1	0	-0-
							3	1 1	15	2	Y	5	4	0	1
							6	9 9							
WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922															
06	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-		10	1 1	9437	2	Y	156	155	1	37
07	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-		51	4 4	172	9					
08	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-		14	1 1	11253	2	Y	163	191	1	9
09	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-		19	4 4	179	9					
10	11470 X	6733	-0-	-4737	-0-		27	1 1	10581	2	Y	97	95	1	11
11	11100 X	470	-0-	-10630	-0-		6	4 4	107	9					
							36	1 1	9897	2	Y	96	91	1	16
							106	9 9							
							17	1 1	6643	2	Y	66	68	1	14
							73	9 9							
							2	1 1	462	2	Y	5	15	1	4
							6	9 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
CAGE															
WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	48 1	2914 2	N	50				149		
						55 9									
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	88 1	2512 2	N	43				192		
						47 9									
08	2604 X	2352	-0-	-252	-0-	49 1	2256 2	N	43				235		
						47 9									
09	3030 X	2414	-0-	-616	-0-	44 1	2325 2	N	41	177	1		99		
						45 9									
10	3131 X	2618	-0-	-513	-0-	110 1	2453 2	N	50				149		
						55 9									
11	3030 X	2519	-0-	-511	-0-	172 1	2293 2	N	49				198		
						54 9									
BEINHORN RANCH												WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139			
06	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	14 1	2616 2	Y	161	161	0		19		
						15 4	177 9								
07	2573 X	1850	-0-	-723	-0-	15 1	1672 2	Y	126	120	0		25		
						24 4	139 9								
08	2573 X	1207	-0-	-1366	-0-	10 1	1091 2	Y	73	83	0		15		
						26 4	80 9								
09	2820 X	2176	-0-	-644	-0-	19 1	2026 2	Y	119	111	0		23		
						131 9									
10	2914 X	2322	-0-	-592	-0-	16 1	2171 2	Y	122	116	0		29		
						1 4	134 9								
11	2820 X	2164	-0-	-656	-0-	17 1	1991 2	Y	139	143	0		25		
						3 4	153 9								
BRISCOE CATARINA NORTH												WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180			
06	4110 X	4032	-0-	-78	-0-	314 1	3267 2	Y	409	405	0		24		
						1 4	450 9								
07	4247 X	4133	-0-	-114	-0-	401 1	3272 2	Y	405	411	0		18		
						14 4	446 9								
08	4247 X	4079	-0-	-168	-0-	302 1	3363 2	Y	376	371	0		23		
						414 9									
09	4020 X	3937	-0-	-83	-0-	292 1	3239 2	Y	369	368	0		24		
						406 9									
10	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	328 1	3187 2	Y	404	398	0		30		
						13 4	444 9								
11	4020 X	3661	-0-	-359	-0-	277 1	2957 2	Y	384	385	0		29		
						5 4	422 9								
BRISCOE CARLA RANCH												WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097			
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			Y	-0-				-0-		
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-				-0-		
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-				-0-		
09	600 X	107	-0-	-493	-0-	10 1	84 2	Y	11	9	0		2		
						1 4	12 9								
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	392 1	2071 2	Y	393	311	0		84		
						60 4	432 9								
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	377 1	1114 2	Y	388	376	0		96		
						427 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3030 X	2775	-0-	-255	-0-		28 1	2536 2	9 4	202 9	Y	184	184 0			19
07	3131 X	2806	-0-	-325	-0-		29 1	2477 2	111 4	189 9	Y	172	167 0			24
08	3131 X	2863	-0-	-268	-0-		30 1	2580 2	69 4	184 9	Y	167	160 0			31
09	2880 X	2877	-0-	-3	-0-		29 1	2666 2	182 9		Y	165	174 0			22
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		32 1	2790 2	32 1	2790 2	Y	183	190 0			15
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		1 4	201 9	36 1	2554 2	Y	200	195 0			20
							220 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008																
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-		255 1	193 2	51 9		Y	46	42 0			4
07	341 N	289	-0-	-52	-0-		289 1				Y	-0-	4 0			-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-		250 1	63 2	21 9		Y	19	18 0			1
09	510 N	459	-0-	-51	-0-		246 1	166 2	47 9		Y	43	41 0			3
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-		258 1	163 2	44 9		Y	40	40 0			3
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-		274 1	96 2	28 9		Y	25	26 0			2
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473																
06	2340 N	2306	-0-	-34	-0-		345 1	1753 2	208 9		Y	189	188 0			11
07	2418 N	2275	-0-	-143	-0-		405 1	1625 2	7 4	238 9	Y	216	217 0			10
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		323 1	1782 2	240 9		Y	218	215 0			13
09	2310 N	2179	-0-	-131	-0-		312 1	1652 2	215 9		Y	195	195 0			13
10	2263 N	2177	-0-	-86	-0-		350 1	1608 2	7 4	212 9	Y	193	192 0			14
11	2280 N	2009	-0-	-271	-0-		297 1	1517 2	2 4	193 9	Y	175	176 0			13
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258																
06	4980 X	3887	-0-	-1093	-0-		325 1	3203 2	1 4	358 9	Y	325	326 0			19
07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-		316 1	3927 2	16 4	499 9	Y	454	453 0			20
08	4681 X	3806	-0-	-875	-0-		269 1	3151 2	386 9		Y	351	350 0			21
09	4530 X	4281	-0-	-249	-0-		296 1	3564 2	421 9		Y	383	379 0			25
10	4743 X	3770	-0-	-973	-0-		326 1	3061 2	12 4	371 9	Y	337	337 0			25
11	4590 X	2918	-0-	-1672	-0-		278 1	2346 2	4 4	290 9	Y	264	269 0			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	138 1	513 2	Y	200	173 0			27
						2 4	220 9						
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	256 1	519 2	Y	199	201 0			25
						5 4	219 9						
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	218 1	386 2	Y	126	138 0			13
						139 9							
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	275 1	540 2	Y	89	93 0			9
						98 9							
10	992 N	776	-0-	-216	-0-	261 1	405 2	Y	100	100 0			9
						110 9							
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	275 1	508 2	Y	93	94 0			8
						102 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367													
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	297 1	134 2	Y	163	154 0			22
						1 4	179 9						
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	241 1	90 2	Y	110	118 0			14
						1 4	121 9						
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	184 1	148 2	Y	162	159 0			17
						178 9							
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	253 1	411 2	Y	221	215 0			23
						243 9							
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	242 1	415 2	Y	115	128 0			10
						127 9							
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	258 1	461 2	Y	93	95 0			8
						102 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536													
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	245 1	463 2	Y	115	110 0			16
						2 4	127 9						
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	211 1	446 2	Y	75	81 0			10
						4 4	83 9						
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	200 1	576 2	Y	128	124 0			14
						141 9							
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	276 1	708 2	Y	154	152 0			16
						169 9							
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	267 1	472 2	Y	106	113 0			9
						117 9							
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	279 1	501 2	Y	82	84 0			7
						90 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817													
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	11 1	2006 2	Y	154	153 0			19
						12 4	169 9						
07	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	14 1	1617 2	Y	79	82 0			16
						23 4	87 9						
08	1891 N	331	-0-	-1560	-0-	3 1	307 2	Y	13	26 0			3
						7 4	14 9						
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-	3 0			-0-
10	1736 N	409	-0-	-1327	-0-	3 1	392 2	Y	13	10 0			3
						14 9							
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	4 1	430 2	Y	19	19 0			3
						1 4	21 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 X	414	-0-	-1716	-0-	6 1	262 2	Y	133	170 0			12
07	1798 N	198	-0-	-1600	-0-	146 9	121 2	Y	68	72 0			8
08	1550 N	1199	-0-	-351	-0-	2 1	637 2	Y	433	397 0			44
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	75 9	476 9	Y	272	249 0	20 1		47
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	85 1	422 2	Y	232	182 0	57 1		40
11	1170 N	791	-0-	-379	-0-	1 4	299 9	Y	223	220 0	8 1		35
						174 1	379 2						
						149 1	255 9						
						3 4	354 2						
						191 1	245 9						
						1 4							
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440													
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	168 1	554 2	Y	216	201 0			28
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	83 4	238 9	Y	224	232 0			20
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	180 1	663 2	Y	300	290 0			30
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	141 4	246 9	Y	269	265 0			34
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	305 1	852 2	Y	183	206 0			11
11	1470 N	803	-0-	-667	-0-	17 4	330 9	Y	133	130 0			14
						260 1	873 2						
						296 9							
						200 1	770 2						
						201 9							
						133 1	524 2						
						146 9							
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233													
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	19 1	931 2	Y	344	343 0			32
07	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1 4	378 9	Y	300	295 0			37
08	1240 N	905	-0-	-335	-0-	14 1	578 2	Y	284	292 0			29
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	330 9	312 9	Y	376	315 0	25 1		65
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	14 1	1061 2	Y	392	296 0	93 1		68
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1 4	414 9	Y	341	343 0	12 1		54
						40 1	1201 2						
						2 4	431 9						
						33 1	1021 2						
						9 4	375 9						
						27 1							
						2 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	3000 N	3207	-0-	207	207	19 1	2881 2	Y	276	249 0	57			
07	3100 N	5066	-0-	1966	2173	3 4	304 9	Y	176	196 0	37			
08	3100 N	1683	-0-	-1417	756	35 1	4831 2	Y	42	69 0	10			
09	2370 X	80	-0-	-2290	-0-	6 4	194 9	Y	3	12 0	1			
10	2449 X	43	-0-	-2406	-0-	46 9	1629 2	Y	3	3 0	1			
11	2370 X	146	-0-	-2224	-0-	1 1	76 2	Y	10	8 0	3			
						40 2	3 9	Y						
						11 9	134 2	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
06	750 N	394	-0-	-356	-0-	80 1	141 2	Y	157	131 0	58			
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	173 9	442 2	Y	216	213 0	61			
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	212 1	404 2	Y	261	232 0	90			
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	238 9	430 2	Y	199	216 0	73			
10	899 N	741	-0-	-158	-0-	186 1	368 2	Y	220	240 0	53			
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	287 9	414 2	Y	198	203 0	48			
						199 1								
						219 9								
						131 1								
						242 9								
						231 1								
						218 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
06	2010 N	1129	-0-	-881	-0-	18 1	858 2	Y	229	232 0	21			
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1 4	252 9	Y	208	203 0	26			
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	33 1	1747 2	Y	206	211 0	21			
09	3000 N	3291	-0-	291	291	1 4	229 9	Y	309	256 0	54	20	1	
10	2836 N	2545	-0-	-291	-0-	114 1	2208 2	Y	289	223 0	50	70	1	
11	2100 N	1726	-0-	-374	-0-	2 4	227 9	Y	237	241 0	37	9	1	
						333 1	2612 2	Y						
						6 4	340 9							
						254 1	1959 2	Y						
						14 4	318 9							
						355 1	1108 2	Y						
						2 4	261 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
06	510 N	69	-0-	-441	-0-	35 1	13 2	Y	19	62 0	7			
07	1178 N	304	-0-	-874	-0-	21 9	79 2	Y	49	42 0	14			
08	558 N	215	-0-	-343	-0-	171 1	28 2	Y	23	29 0	8			
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	54 9	188 2	Y	109	77 0	40			
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	162 1	312 2	Y	237	220 0	57			
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	25 9	404 2	Y	245	243 0	59			
						135 1								
						120 9								
						146 1								
						261 9								
						253 1								
						270 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	2105	-0-	-775	-0-	324 1	1446 2	5 4	Y	300	393 0			185
07	2976 X	1994	-0-	-982	-0-	59 1	1444 2	108 4	Y	348	375 0			158
08	2976 X	2581	-0-	-395	-0-	501 1	1616 2	57 4	Y	370	429 0			99
09	2640 X	2299	-0-	-341	-0-	248 1	1669 2	11 4	Y	337	365 0			71
10	2666 X	2525	-0-	-141	-0-	189 1	1896 2	55 4	Y	350	346 0			75
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	181 1	1956 2	369 9	Y	335	327 0			83
STANLEY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
06	3750 X	1102	-0-	-2648	-0-	7 1	1050 2	6 4	Y	35	35 1			3
07	3875 X	2733	-0-	-1142	-0-	16 1	2606 2	9 4	Y	93	87 1			9
08	3875 X	615	-0-	-3260	-0-	4 1	588 2	23 9	Y	21	28 1			2
09	3390 X	764	-0-	-2626	-0-	4 1	730 2	1 4	Y	26	26 1			2
10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	3 1	2746 2	90 9	Y	82	74 1			10
11	2640 X	516	-0-	-2124	-0-	1 1	504 2	11 9	Y	10	18 1			2
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
06	2520 N	2462	-0-	-58	-0-	24 1	2235 2	8 4	Y	177	175 0			18
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	26 1	2219 2	100 4	Y	153	150 0			21
08	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	26 1	2216 2	59 4	Y	144	138 0			27
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	26 1	2368 2	160 9	Y	145	152 0			20
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	28 1	2386 2	169 9	Y	154	161 0			13
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	30 1	2171 2	179 9	Y	163	160 0			16
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
06	2940 X	2442	-0-	-498	-0-	355 1	1800 2	6 4	Y	255	368 0			157
07	2914 X	2152	-0-	-762	-0-	65 1	1708 2	127 4	Y	229	282 0			104
08	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	476 1	2056 2	72 4	Y	273	304 0			73
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	471 1	2178 2	15 4	Y	321	326 0			68
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	346 1	2170 2	63 4	Y	318	318 0			68
11	3000 N	3243	-0-	243	243	429 1	2392 2	422 9	Y	384	357 0			95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	149 1	1423 2	62 9	Y	56	54	1	8
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	157 1	1520 2	70 9	Y	64	67	1	5
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	151 1	1169 2	64 9	Y	58	56	1	7
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	132 1	1055 2	48 9	Y	44	48	1	3
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	144 1	1133 2	12 4	Y	44	42	1	5
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	191 1	1036 2	1 4	Y	43	42	1	6
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141													
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	97 1	3038 2	1 4	Y	220	209	1	33
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	137 1	2919 2	7 4	Y	204	222	1	15
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	113 1	2729 2	234 9	Y	213	204	1	24
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	109 1	2744 2	237 9	Y	215	223	1	16
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	115 1	2407 2	24 4	Y	214	204	1	26
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	145 1	2410 2	3 4	Y	220	214	1	32
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244													
06	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	202 1	4119 2	490 9	Y	445	421	0	107
07	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	192 1	4323 2	5 4	Y	466	465	0	108
08	4929 X	4902	-0-	-27	-0-	36 1	4352 2	514 9	Y	467	480	0	95
09	4800 X	4531	-0-	-269	-0-	36 1	4041 2	454 9	Y	413	445	0	63
10	5022 X	4829	-0-	-193	-0-	41 1	4300 2	488 9	Y	444	440	0	67
11	4860 X	4623	-0-	-237	-0-	37 1	4089 2	1 4	Y	451	441	0	77
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048													
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	214 1	4366 2	425 9	Y	386	370	0	93
07	5208 X	5148	-0-	-60	-0-	201 1	4518 2	5 4	Y	385	389	0	89
08	5208 X	5065	-0-	-143	-0-	38 1	4596 2	431 9	Y	392	401	0	80
09	5040 X	4954	-0-	-86	-0-	40 1	4492 2	422 9	Y	384	405	0	59
10	5208 X	5031	-0-	-177	-0-	43 1	4562 2	426 9	Y	387	388	0	58
11	5010 X	4799	-0-	-211	-0-	39 1	4341 2	1 4	Y	380	373	0	65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1770 N	1352	-0-	-418	-0-	478 1	598 2	Y	251	253	0			11
07	1798 N	1391	-0-	-407	-0-	276 9	575 2	Y	368	366	0			13
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	407 1	405 9	Y	478	469	0			22
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	461 1	526 9	Y	197	205	0			14
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	2 4	302 2	Y	179	184	0			9
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	938 1	95 2	Y	196	195	0			10
						217 9								
						1101 1	296 2	Y						
						3 4	197 9							
						1345 1								
						216 9								
WORTHY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
06	7980 X	5867	-0-	-2113	-0-	6 1	5744 2	Y	78	93	1			19
07	8246 X	6718	-0-	-1528	-0-	31 4	86 9	Y	79	94	1			4
08	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	8 1	6612 2	Y	118	108	1			14
09	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	11 4	87 9	Y	123	116	1			21
10	7998 X	4777	-0-	-3221	-0-	25 1	9568 2	Y	62	70	1			13
11	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-	6 4	130 9	Y	-0-	13	1			-0-
						35 1	9680 2	Y						
						135 9								
						12 1	4697 2	Y						
						68 9								
WORTHY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
06	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	12 1	11604 2	Y	163	172	1			39
07	10974 X	9201	-0-	-1773	-0-	63 4	179 9	Y	113	146	1			6
08	10974 X	8346	-0-	-2628	-0-	11 1	9050 2	Y	101	95	1			12
09	10620 X	7932	-0-	-2688	-0-	16 4	124 9	Y	100	95	1			17
10	10974 X	5522	-0-	-5452	-0-	21 1	8209 2	Y	60	64	1			13
11	10620 X	7	-0-	-10613	-0-	5 4	111 9	Y	-0-	13	1			-0-
						28 1	7794 2	Y						
						110 9								
						14 1	5442 2	Y						
						66 9								
						7 2								
WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242														
06	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	41 1	12107 2	Y	396	390	1			13
07	12710 X	10508	-0-	-2202	-0-	46 4	436 9	Y	284	293	1			4
08	12710 X	11250	-0-	-1460	-0-	43 1	10146 2	Y	279	277	1			6
09	12630 X	10120	-0-	-2510	-0-	7 4	312 9	Y	252	252	1			6
10	13051 X	10804	-0-	-2247	-0-	27 1	10914 2	Y	268	265	1			9
11	12630 X	10344	-0-	-2286	-0-	2 4	307 9	Y	259	262	1			6
						20 1	9816 2	Y						
						7 4	277 9							
						10509 2	295 9	Y						
						34 1	10022 2	Y						
						3 4	285 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	157 1	2210 2	463 9	Y	421	463 0			18
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	143 1	2160 2	590 9	Y	536	523 0			31
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	155 1	2131 2	502 9	Y	456	464 0			23
09	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	148 1	925 2	215 9	Y	195	205 0			13
10	1209 X	1172	-0-	-37	-0-	144 1	823 2	197 9	Y	179	177 0			15
11	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	168 1	928 2	200 9	Y	182	177 0			20
						3 4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	312 1	3247 2	542 9	Y	493	538 0			22
07	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	284 1	3173 2	542 9	Y	493	487 0			28
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	264 1	3210 2	416 9	Y	378	387 0			19
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	261 1	3070 2	430 9	Y	391	383 0			27
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	239 1	3386 2	494 9	Y	449	439 0			37
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	166 1	3741 2	505 9	Y	459	445 0			51
						11 4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	129 1	1961 2	404 9	Y	367	384 0			16
07	2387 X	2315	-0-	-72	-0-	116 1	1858 2	328 9	Y	298	297 0			17
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	131 1	2096 2	323 9	Y	294	296 0			15
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	124 1	1962 2	337 9	Y	306	300 0			21
10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	130 1	2019 2	288 9	Y	262	262 0			21
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	135 1	2072 2	287 9	Y	261	253 0			29
						6 4								
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
06	4200 X	3765	-0-	-435	-0-	110 1	3158 2	483 9	Y	439	447 1			46
07	4061 X	3756	-0-	-305	-0-	99 1	3149 2	465 9	Y	423	437 1			32
08	4061 X	3881	-0-	-180	-0-	86 1	3349 2	440 9	Y	400	384 1			48
09	3930 X	3777	-0-	-153	-0-	94 1	3303 2		Y	345	371 1			22
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	380 9								
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	79 1	3554 2		Y	507	459 1			70
						558 9								
						91 1	3611 2		Y	447	420 1			97
						492 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	13	1	12612	2	Y	139	133	1	33
						68	4	153	9					
07	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	14	1	11071	2	Y	111	138	1	6
						19	4	122	9					
08	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	24	1	9345	2	Y	88	84	1	10
						6	4	97	9					
09	11160 X	8587	-0-	-2573	-0-	30	1	8472	2	Y	77	74	1	13
						85	9							
10	11532 X	7267	-0-	-4265	-0-	19	1	7165	2	Y	75	72	1	16
						83	9							
11	11160 X	7705	-0-	-3455	-0-	25	1	7593	2	Y	79	39	1	56
						87	9							

BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
06	3870 X	2733	-0-	-1137	-0-	705	1	1430	2	Y	543	551	0	24
						1	4	597	9					
07	3999 X	3087	-0-	-912	-0-	699	1	1731	2	Y	586	589	0	21
						12	4	645	9					
08	3999 X	3492	-0-	-507	-0-	780	1	1774	2	Y	845	828	0	38
						8	4	930	9					
09	3090 X	2567	-0-	-523	-0-	1140	1	1089	2	Y	307	323	0	22
						338	9							
10	3100 X	2551	-0-	-549	-0-	1282	1	965	2	Y	266	274	0	14
						11	4	293	9					
11	3390 X	2063	-0-	-1327	-0-	1426	1	270	2	Y	334	330	0	18
						367	9							

BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	19	1	3080	2	Y	343	364	0	22
						1	4	377	9					
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	22	1	3357	2	Y	367	355	0	34
						12	4	404	9					
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	23	1	3559	2	Y	357	362	0	29
						1	4	393	9					
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	22	1	3367	2	Y	357	356	0	30
						393	9							
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	25	1	3421	2	Y	374	372	0	32
						411	9							
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	23	1	3160	2	Y	351	354	0	29
						386	9							

STANLEY RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429														
06	10470 X	9377	-0-	-1093	-0-	60	1	9050	2	Y	194	188	1	14
						54	4	213	9					
07	10819 X	9304	-0-	-1515	-0-	54	1	9003	2	Y	197	192	1	19
						30	4	217	9					
08	10819 X	7997	-0-	-2822	-0-	47	1	7792	2	Y	144	152	1	11
						158	9							
09	9390 X	4955	-0-	-4435	-0-	26	1	4824	2	Y	91	95	1	7
						5	4	100	9					
10	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	12	1	11167	2	Y	221	200	1	28
						243	9							
11	9390 X	5823	-0-	-3567	-0-	9	1	5698	2	Y	103	111	1	20
						3	4	113	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2384	-0-	-526	-0-	15 1	2210 2	2	Y	143	130 0			29
						2 4	157 9							
07	3007 X	1868	-0-	-1139	-0-	13 1	1752 2	2	Y	92	102 0			19
						2 4	101 9							
08	2573 X	2459	-0-	-114	-0-	12 1	2282 2	2	Y	150	134 0			35
						165 9								
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	18 1	2718 2	2	Y	153	135 0			53
						168 9								
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	22 1	2340 2	2	Y	172	153 0			72
						1 4	189 9							
11	2370 X	1468	-0-	-902	-0-	11 1	1336 2	2	Y	110	146 0			36
						121 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788														
06	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	101 1	1149 2	2	Y	108	120 0			25
						3 4	119 9							
07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	55 1	1012 2	2	Y	98	102 0			21
						6 4	108 9							
08	1674 X	1038	-0-	-636	-0-	60 1	874 2	2	Y	93	80 0			34
						2 4	102 9							
09	1620 X	1447	-0-	-173	-0-	59 1	1228 2	2	Y	142	132 0			44
						4 4	156 9							
10	1674 X	1566	-0-	-108	-0-	54 1	1311 2	2	Y	154	161 0			37
						32 4	169 9							
11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	66 1	1345 2	2	Y	150	148 0			39
						165 9								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														
06	1110 N	868	-0-	-242	-0-	185 1	396 2	2	Y	261	265 0			40
						287 9								
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	193 1	577 2	2	Y	283	281 0			42
						4 4	311 9							
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	205 1	732 2	2	Y	256	264 0			34
						5 4	282 9							
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	192 1	668 2	2	Y	251	250 0			35
						1 4	276 9							
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	199 1	641 2	2	Y	251	248 0			38
						276 9								
11	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	203 1	566 2	2	Y	242	242 0			38
						266 9								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	304 1	792 2	2	Y	261	265 0			40
						1 4	287 9							
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	292 1	901 2	2	Y	293	289 0			44
						6 4	322 9							
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	295 1	824 2	2	Y	246	257 0			33
						6 4	271 9							
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	285 1	953 2	2	Y	265	261 0			37
						2 4	292 9							
10	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	286 1	775 2	2	Y	264	261 0			40
						1 4	290 9							
11	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	278 1	732 2	2	Y	289	283 0			46
						318 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7830 X	7010	-0-	-820	-0-	25 7	1 4	6534 444	2 9	Y	404	405 0		16
07	7967 X	7205	-0-	-762	-0-	31 31	1 4	6658 485	2 9	Y	441	435 0		22
08	7347 X	7181	-0-	-166	-0-	28 5	1 4	6664 484	2 9	Y	440	436 0		26
09	7110 X	7040	-0-	-70	-0-	26 1	1 4	6517 496	2 9	Y	451	448 0		29
10	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	28 12	1 4	6879 517	2 9	Y	470	458 0		41
11	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	27 3	1 4	6729 537	2 9	Y	488	483 0		46
WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
06	4206 X	2843	-0-	-1363	-0-	205 2	1 4	2088 548	2 9	Y	498	507 0		76
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	221 20	1 4	2808 563	2 9	Y	512	512 0		76
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	295 20	1 4	2705 536	2 9	Y	487	498 0		65
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	334 4	1 4	2312 492	2 9	Y	447	450 0		62
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	307 1	1 4	2171 547	2 9	Y	497	484 0		75
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	239 532	1 9	1880	2	Y	484	483 0		76
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
06	5460 X	5079	-0-	-381	-0-	33 29	1 4	4878 139	2 9	Y	126	122 1		9
07	5642 X	4914	-0-	-728	-0-	28 16	1 4	4726 144	2 9	Y	131	127 1		13
08	5549 X	5131	-0-	-418	-0-	30 145	1 9	4956	2	Y	132	135 1		10
09	5070 X	4864	-0-	-206	-0-	26 5	1 4	4690 143	2 9	Y	130	130 1		10
10	5239 X	4710	-0-	-529	-0-	5 150	1 9	4555	2	Y	136	129 1		17
11	5070 X	3919	-0-	-1151	-0-	6 2	1 4	3803 108	2 9	Y	98	96 1		19
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935														
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-			-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-						Y	-0-				-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-						Y	-0-				-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-						Y	-0-				-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987																
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-						Y	-0-				-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116																
06	2610 X	2521	-0-	-89	-0-	138	1	2208	2	Y	157	157	0			6
						2	4	173	9							
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	133	1	2396	2	Y	279	272	0			13
						7	4	307	9							
08	2759 X	2714	-0-	-45	-0-	119	1	2250	2	Y	312	311	0			14
						2	4	343	9							
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	124	1	2242	2	Y	307	302	0			19
						338	9									
10	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	129	1	2313	2	Y	322	312	0			29
						354	9									
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	121	1	2338	2	Y	327	321	0			35
						5	4	360	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303																
06	1770 N	801	-0-	-969	-0-	60	1	682	2	Y	52	55	0			12
						2	4	57	9							
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	97	1	1803	2	Y	178	152	0			38
						10	4	196	9							
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	94	1	1377	2	Y	147	131	0			54
						4	4	162	9							
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	Y	141	151	0			44
						5	4	155	9							
10	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	62	1	1515	2	Y	148	157	0			35
						37	4	163	9							
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	69	1	1396	2	Y	129	131	0			33
						142	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														12018 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 8H				RRCID -> 263751				COMPL. DATE 05/07/2011				TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	394	1	947	2	Y	130	181	0							80									
						3	4	143	9																				
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	Y	159	167	0							72									
						91	4	175	9																				
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	344	1	1263	2	Y	179	203	0							48									
						45	4	197	9																				
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	201	1	1184	2	Y	190	198	0							40									
						8	4	209	9																				
10	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	139	1	1134	2	Y	164	169	0							35									
						33	4	180	9																				
11	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	140	1	1048	2	Y	153	150	0							38									
						168	9																						
ROGERS DENTONIO RANCH																													
					WELL #: 3H	RRCID -> 263866	COMPL. DATE 04/10/2011				TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100																		
06	2070 N	1717	-0-	-353	-0-	305	1	1085	2	Y	296	306	0							45									
						1	4	326	9																				
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	291	1	1211	2	Y	327	323	0							49									
						9	4	360	9																				
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	327	1	1445	2	Y	404	399	0							54									
						11	4	444	9																				
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	309	1	1363	2	Y	370	373	0							51									
						2	4	407	9																				
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	315	1	1231	2	Y	363	359	0							55									
						1	4	399	9																				
11	2130 N	1792	-0-	-338	-0-	300	1	1093	2	Y	363	361	0							57									
						399	9																						
BRISCOE CATARINA NORTH																													
					WELL #: 12H	RRCID -> 263867	COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306																		
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	183	1	3728	2	Y	451	425	0							109									
						496	9																						
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	175	1	3940	2	Y	449	454	0							104									
						4	4	494	9																				
08	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	33	1	4038	2	Y	451	463	0							92									
						496	9																						
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	34	1	3878	2	Y	419	447	0							64									
						461	9																						
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	38	1	4007	2	Y	451	447	0							68									
						496	9																						
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	35	1	3857	2	Y	453	443	0							78									
						1	4	498	9																				
BRISCOE CARLA RANCH																													
					WELL #: 17H	RRCID -> 263869	COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686																		
06	1890 N	1695	-0-	-195	-0-	558	1	663	2	Y	431	466	0							19									
						474	9																						
07	2387 X	2043	-0-	-344	-0-	566	1	988	2	Y	438	441	0							16									
						7	4	482	9																				
08	2883 X	2585	-0-	-298	-0-	690	1	1113	2	Y	706	690	0							32									
						5	4	777	9																				
09	2790 X	1958	-0-	-832	-0-	1142	1	597	2	Y	199	217	0							14									
						219	9																						
10	2883 X	2009	-0-	-874	-0-	1224	1	563	2	Y	196	200	0							10									
						6	4	216	9																				
11	2490 X	1664	-0-	-826	-0-	1360	1	118	2	Y	169	170	0							9									
						186	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	231	-0-	-2649	-0-	58 1	158 2	14 9	Y	13	5 0			8
07	2976 X	827	-0-	-2149	-0-	51 1	668 2	58 9	Y	53	37 0			24
08	2976 X	1194	-0-	-1782	-0-	405 1	703 2	61 9	Y	55	64 0			15
09	1650 X	1093	-0-	-557	-0-	248 1	700 2	140 9	Y	127	115 0			27
10	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	182 1	760 2	329 9	Y	299	262 0			64
11	1170 X	964	-0-	-206	-0-	107 1	590 2	267 9	Y	243	247 0			60
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
06	3480 X	1550	-0-	-1930	-0-	359 1	1056 2	132 9	Y	120	46 0			74
07	3596 X	1617	-0-	-1979	-0-	73 1	1293 2	155 9	Y	141	151 0			64
08	3472 X	2095	-0-	-1377	-0-	580 1	1314 2	155 9	Y	141	167 0			38
09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	483 1	1213 2	140 9	Y	127	138 0			27
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	412 1	1250 2	138 9	Y	125	125 0			27
11	2040 X	1762	-0-	-278	-0-	448 1	1132 2	182 9	Y	165	151 0			41
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
06	3390 X	2265	-0-	-1125	-0-	236 1	1802 2	221 9	Y	201	77 0			124
07	3503 X	2640	-0-	-863	-0-	69 1	2157 2	253 9	Y	230	250 0			104
08	3069 X	2603	-0-	-466	-0-	161 4	1971 2	206 9	Y	187	241 0			50
09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	228 1	2030 2	210 9	Y	191	201 0			40
10	2635 X	2589	-0-	-46	-0-	195 1	2118 2	215 9	Y	195	193 0			42
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	167 1	2240 2	237 9	Y	215	204 0			53
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	75 1	3802 2	304 9	Y	276	262 0			63
07	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	68 1	3714 2	318 9	Y	289	296 0			56
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	59 1	3706 2	330 9	Y	300	305 0			51
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	65 1	3687 2	331 9	Y	301	295 0			57
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	61 1	3657 2	298 9	Y	271	283 0			45
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	59 1	3499 2	327 9	Y	297	298 0			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																						
BEINHORN RANCH																						
WELL #: 12H													RRCID -> 263874		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8485 - 13824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-		68	1	3462	2	Y	141	137	0			32					
							16	4	155	9												
07	3782 X	3758	-0-	-24	-0-		64	1	3497	2	Y	154	156	0			30					
							28	4	169	9												
08	3751 X	3600	-0-	-151	-0-		54	1	3375	2	Y	147	152	0			25					
							9	4	162	9												
09	3690 X	3379	-0-	-311	-0-		56	1	3167	2	Y	136	135	0			26					
							6	4	150	9												
10	3813 X	3466	-0-	-347	-0-		54	1	3256	2	Y	142	144	0			24					
							156	9														
11	3690 X	3138	-0-	-552	-0-		49	1	2928	2	Y	146	148	0			22					
							161	9														
BEINHORN RANCH													WELL #: 21H		RRCID -> 263875		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 8708 - 13728	
06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-		47	1	2391	2	Y	54	56	0			12					
							11	4	59	9												
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-		54	1	2942	2	Y	22	30	0			4					
							24	4	24	9												
08	3317 X	1926	-0-	-1391	-0-		30	1	1867	2	Y	22	22	0			4					
							5	4	24	9												
09	3210 X	1810	-0-	-1400	-0-		31	1	1743	2	Y	30	28	0			6					
							3	4	33	9												
10	3317 X	2265	-0-	-1052	-0-		36	1	2188	2	Y	37	37	0			6					
							41	9														
11	2940 X	1071	-0-	-1869	-0-		17	1	1000	2	Y	49	48	0			7					
							54	9														
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 8H		RRCID -> 263878		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7694		PERF. 8178 - 12934	
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		205	1	1484	2	Y	177	177	0			7					
							1	4	195	9												
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		196	1	1671	2	Y	220	217	0			10					
							5	4	242	9												
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		205	1	1765	2	Y	239	238	0			11					
							1	4	263	9												
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		215	1	1499	2	Y	157	158	0			10					
							173	9														
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		225	1	1452	2	Y	126	125	0			11					
							139	9														
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		215	1	1369	2	Y	114	113	0			12					
							3	4	125	9												
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 01/25/2023		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8288 - 13245	
06	986 X	986	-0-	-0-	-0-		157	1	771	2	Y	52	51	0			2					
							1	4	57	9												
07	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-		187	1	840	2	Y	62	61	0			3					
							3	4	68	9												
08	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-		189	1	877	2	Y	66	66	0			3					
							1	4	73	9												
09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-		199	1	768	2	Y	81	79	0			5					
							89	9														
10	1085 X	1041	-0-	-44	-0-		208	1	732	2	Y	92	89	0			8					
							101	9														
11	1110 X	1066	-0-	-44	-0-		199	1	741	2	Y	113	109	0			12					
							2	4	124	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065												
06	690 N	397	-0-	-293	-0-	6	1	369 2	N	20		288
						22	9					
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		288
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	30	1	1374 2	N	85	177 1	196
						94	9					
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	15	1	811 2	N	76		272
						84	9					
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	799 2	N	69		341
						76	9					
11	1020 N	879	-0-	-141	-0-	57	1	766 2	N	51	168 1	224
						56	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443												
06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	25	1	4058 2	Y	399	419 0	26
						2	4	439 9				
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	28	1	4236 2	Y	451	435 0	42
						16	4	496 9				
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	27	1	4210 2	Y	416	425 0	33
						1	4	458 9				
09	4500 X	3934	-0-	-566	-0-	23	1	3506 2	Y	368	370 0	31
						405	9					
10	4650 X	4224	-0-	-426	-0-	27	1	3777 2	Y	382	380 0	33
						420	9					
11	4500 X	3928	-0-	-572	-0-	25	1	3451 2	Y	411	410 0	34
						452	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900												
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	19	1	3100 2	Y	399	419 0	26
						1	4	439 9				
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	21	1	3222 2	Y	451	435 0	42
						12	4	496 9				
08	3689 X	3516	-0-	-173	-0-	20	1	3085 2	Y	373	385 0	30
						1	4	410 9				
09	3570 X	3385	-0-	-185	-0-	20	1	2998 2	Y	334	336 0	28
						367	9					
10	3751 X	3666	-0-	-85	-0-	23	1	3240 2	Y	366	362 0	32
						403	9					
11	3630 X	3375	-0-	-255	-0-	22	1	2954 2	Y	363	365 0	30
						399	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4740 X	4542	-0-	-198	-0-	25 1	4019 2	Y	451	481	0		29	
						2 4	496 9							
07	4898 X	4757	-0-	-141	-0-	27 1	4200 2	Y	467	452	0		44	
						16 4	514 9							
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	29 1	4401 2	Y	444	452	0		36	
						1 4	488 9							
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	28 1	4258 2	Y	442	441	0		37	
						486 9								
10	4774 X	4741	-0-	-33	-0-	30 1	4229 2	Y	438	437	0		38	
						482 9								
11	4770 X	4573	-0-	-197	-0-	30 1	4083 2	Y	418	421	0		35	
						460 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
06	4800 X	4690	-0-	-110	-0-	27 1	4265 2	Y	360	383	0		23	
						2 4	396 9							
07	4960 X	4553	-0-	-407	-0-	27 1	4113 2	Y	362	351	0		34	
						15 4	398 9							
08	4960 X	4611	-0-	-349	-0-	27 1	4210 2	Y	339	346	0		27	
						1 4	373 9							
09	4800 X	4618	-0-	-182	-0-	28 1	4199 2	Y	355	352	0		30	
						391 9								
10	4960 X	4637	-0-	-323	-0-	30 1	4226 2	Y	346	346	0		30	
						381 9								
11	4680 X	4461	-0-	-219	-0-	30 1	4051 2	Y	345	346	0		29	
						380 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
06	5640 X	5174	-0-	-466	-0-	30 1	4777 2	Y	332	353	0		22	
						2 4	365 9							
07	5642 X	5356	-0-	-286	-0-	32 1	4899 2	Y	370	357	0		35	
						18 4	407 9							
08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	33 1	5020 2	Y	351	358	0		28	
						1 4	386 9							
09	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	32 1	4844 2	Y	354	352	0		30	
						389 9								
10	5363 X	5325	-0-	-38	-0-	35 1	4886 2	Y	367	365	0		32	
						404 9								
11	5250 X	5178	-0-	-72	-0-	35 1	4748 2	Y	359	361	0		30	
						395 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
06	4860 X	3719	-0-	-1141	-0-	312 1	3118 2	Y	252	277	0		11	
						12 4	277 9							
07	5022 X	3710	-0-	-1312	-0-	284 1	3051 2	Y	321	314	0		18	
						22 4	353 9							
08	4557 X	3826	-0-	-731	-0-	308 1	3158 2	Y	325	327	0		16	
						2 4	358 9							
09	4590 X	3483	-0-	-1107	-0-	306 1	2814 2	Y	322	316	0		22	
						9 4	354 9							
10	4743 X	3378	-0-	-1365	-0-	292 1	2754 2	Y	279	278	0		23	
						25 4	307 9							
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	297 1	3608 2	Y	364	347	0		40	
						11 4	400 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
BEINHORN RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	93 1	4744 2	2	Y	266	256 0		61		
						22 4	293 9								
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	89 1	4875 2	2	Y	257	268 0		50		
						40 4	283 9								
08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	76 1	4744 2	2	Y	260	266 0		44		
						13 4	286 9								
09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	83 1	4719 2	2	Y	264	258 0		50		
						8 4	290 9								
10	5115 X	5052	-0-	-63	-0-	78 1	4684 2	2	Y	263	269 0		44		
						1 4	289 9								
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	78 1	4624 2	2	Y	301	300 0		45		
						331 9									
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202															
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	143 1	1719 2	2	Y	141	132 1		21		
						1 4	155 9								
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	159 1	1862 2	2	Y	163	172 1		12		
						5 4	179 9								
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	156 1	1868 2	2	Y	164	157 1		19		
						180 9									
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	133 1	1632 2	2	Y	140	149 1		10		
						154 9									
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	146 1	1749 2	2	Y	139	132 1		17		
						18 4	153 9								
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	191 1	1585 2	2	Y	129	127 1		19		
						2 4	142 9								
ROGERS DENTONIO RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89		
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625															
06	6660 X	6107	-0-	-553	-0-	22 1	5660 2	2	Y	381	385 0		15		
						6 4	419 9								
07	6882 X	6268	-0-	-614	-0-	27 1	5745 2	2	Y	426	420 0		21		
						27 4	469 9								
08	6572 X	6371	-0-	-201	-0-	24 1	5880 2	2	Y	420	416 0		25		
						5 4	462 9								
09	6330 X	6070	-0-	-260	-0-	22 1	5566 2	2	Y	437	434 0		28		
						1 4	481 9								
10	6541 X	6163	-0-	-378	-0-	23 1	5609 2	2	Y	474	461 0		41		
						10 4	521 9								
11	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	24 1	5917 2	2	Y	495	490 0		46		
						2 4	545 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	5370 X	5031	-0-	-339	-0-	22 1 4593 2 1 4 415 9	Y	377	375 0		22		
07	5549 X	5146	-0-	-403	-0-	25 1 4644 2 19 4 458 9	Y	416	420 0		18		
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	22 1 5103 2 409 9	Y	372	368 0		22		
09	5220 X	4063	-0-	-1157	-0-	16 1 3717 2 330 9	Y	300	302 0		20		
10	5394 X	4978	-0-	-416	-0-	20 1 4511 2 18 4 429 9	Y	390	381 0		29		
11	5370 X	4962	-0-	-408	-0-	19 1 4499 2 7 4 437 9	Y	397	396 0		30		
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191													
06	3150 X	2762	-0-	-388	-0-	140 1 2416 2 1 4 205 9	Y	186	171 1		28		
07	3255 X	2681	-0-	-574	-0-	161 1 2341 2 6 4 173 9	Y	157	173 1		12		
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	156 1 2919 2 207 9	Y	188	179 1		21		
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	138 1 3019 2 289 9	Y	263	265 1		19		
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	148 1 2980 2 30 4 233 9	Y	212	205 1		26		
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	196 1 3150 2 4 4 261 9	Y	237	229 1		34		
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057													
06	3960 X	2888	-0-	-1072	-0-	71 1 2627 2 190 9	Y	173	169 1		61		
07	4092 X	3155	-0-	-937	-0-	73 1 2863 2 33 4 186 9	Y	169	198 1		32		
08	4092 X	3220	-0-	-872	-0-	71 1 2986 2 163 9	Y	148	125 1		55		
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	104 1 3172 2 157 9	Y	143	166 1		32		
10	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	126 1 2662 2 164 9	Y	149	118 1		63		
11	3120 X	421	-0-	-2699	-0-	118 1 284 2 19 9	Y	17	49 1		31		
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077													
06	2670 X	2390	-0-	-280	-0-	394 1 1821 2 4 4 171 9	Y	155	116 1		87		
07	2759 X	798	-0-	-1961	-0-	215 1 529 2 54 9	Y	49	117 1		19		
08	2759 X	2317	-0-	-442	-0-	313 1 1837 2 1 4 166 9	Y	151	69 1		101		
09	2400 X	138	-0-	-2262	-0-	138 1 92 1 1855 2 1 4 154 9	Y	-0-	101 1		-0-		
10	2480 X	2102	-0-	-378	-0-	92 1 1855 2 1 4 154 9	Y	140	77 1		63		
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	292 1 2590 2 272 9	Y	247	203 1		107		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351										NON-ASSOCIATED				
CAGE										WELL #:		5TV RRCID -> 264105		
										COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	34 1	2064 2	N	58				255	
07	2387 N	2152	-0-	-235	-0-	64 9	2020 2	N	55	167	1		143	
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	71 1	1948 2	N	50				193	
09	2160 N	1991	-0-	-169	-0-	61 9	1897 2	N	53				246	
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	42 1	2042 2	N	51	177	1		120	
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	55 9	1914 2	N	55				175	
						36 1								
						58 9								
						92 1								
						56 9								
						144 1								
						61 9								
CAGE										WELL #:		7TV RRCID -> 264106		
										COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684		
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	27 1	1638 2	N	68				222	
07	2077 N	1808	-0-	-269	-0-	75 9	1679 2	N	64	178	1		108	
08	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	59 1	1621 2	N	51				159	
09	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	70 9	1577 2	N	57				216	
10	1798 N	981	-0-	-817	-0-	35 1	884 2	N	52	178	1		90	
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	56 9		N	18				108	
						30 1								
						63 9								
						40 1								
						57 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #:		18H RRCID -> 264114		
										COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 15124		
06	4080 X	3284	-0-	-796	-0-	248 1	2817 2	Y	193	188	0		45	
07	3255 X	2973	-0-	-282	-0-	7 4	212 9							
08	2604 X	2308	-0-	-296	-0-	141 1	2612 2	Y	187	192	0		40	
09	3270 X	3120	-0-	-150	-0-	14 4	206 9							
10	3379 X	2963	-0-	-416	-0-	138 1	2015 2	Y	136	126	0		50	
11	3270 X	2612	-0-	-658	-0-	5 4	150 9							
						133 1	2759 2	Y	198	186	0		62	
						10 4	218 9							
						106 1	2587 2	Y	187	204	0		45	
						64 4	206 9							
						114 1	2323 2	Y	159	163	0		41	
						175 9								
STUMBERG RANCH										WELL #:		4HR RRCID -> 264116		
										COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	72 1	235 2	Y	78	83	0		14	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 4	86 9							
08	651 N	295	-0-	-356	-0-	17 1	67 2	Y	27	37	0		4	
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	2 4	30 9							
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	45 1	184 2	Y	57	53	0		8	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	3 4	63 9							
						49 1	210 2	Y	102	98	0		12	
						1 4	112 9							
						52 1	216 2	Y	125	117	0		20	
						3 4	138 9							
						49 1	214 2	Y	131	133	0		18	
						144 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	78 1	252 2	Y	93	95	0		17	
						8 4	102 9							
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	80 1	310 2	Y	134	133	0		18	
						10 4	147 9							
08	589 N	531	-0-	-58	-0-	79 1	324 2	Y	112	114	0		16	
						5 4	123 9							
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	54 1	229 2	Y	120	122	0		14	
						1 4	132 9							
10	558 N	338	-0-	-220	-0-	45 1	187 2	Y	94	93	0		15	
						3 4	103 9							
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	43 1	186 2	Y	145	140	0		20	
						160 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314														
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	125 1	406 2	Y	326	298	0		59	
						12 4	359 9							
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	106 1	411 2	Y	390	396	0		53	
						14 4	429 9							
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	106 1	435 2	Y	203	227	0		29	
						7 4	223 9							
09	900 N	261	-0-	-639	-0-	42 1	178 2	Y	36	61	0		4	
						1 4	40 9							
10	930 N	299	-0-	-631	-0-	49 1	205 2	Y	38	36	0		6	
						3 4	42 9							
11	750 N	664	-0-	-86	-0-	69 1	299 2	Y	269	238	0		37	
						296 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860														
06	2460 X	2076	-0-	-384	-0-	154 1	1747 2	Y	155	154	0		36	
						4 4	171 9							
07	2542 X	2170	-0-	-372	-0-	101 1	1863 2	Y	178	176	0		38	
						10 4	196 9							
08	2542 X	1574	-0-	-968	-0-	92 1	1343 2	Y	123	116	0		45	
						4 4	135 9							
09	2160 X	1833	-0-	-327	-0-	75 1	1557 2	Y	177	167	0		55	
						6 4	195 9							
10	2170 X	1821	-0-	-349	-0-	62 1	1517 2	Y	186	197	0		44	
						37 4	205 9							
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	102 1	2079 2	Y	241	223	0		62	
						265 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132														
06	5010 X	4381	-0-	-629	-0-	28 1	4220 2	Y	98	99	1		7	
						25 4	108 9							
07	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	34 1	5597 2	Y	144	137	1		14	
						19 4	158 9							
08	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	49 1	8109 2	Y	201	200	1		15	
						221 9								
09	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	44 1	7953 2	Y	202	202	1		15	
						8 4	222 9							
10	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	8 1	7028 2	Y	167	161	1		21	
						184 9								
11	5010 X	341	-0-	-4669	-0-	1 1	333 2	Y	6	26	1		1	
						7 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
STANLEY RANCH										WELL #: 24H		RRCID -> 264124		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 9340 - 14062			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	3150 X	638	-0-	-2512	-0-		4	1	616	2	Y	13	12	1			1				
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-		4	4	14	9											
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-		38	1	6311	2	Y	142	129	1			14				
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-		21	4	156	9											
10	6541 X	3121	-0-	-3420	-0-		9	1	1698	2	Y	-0-	14	1			-0-				
11	6330 X	5291	-0-	-1039	-0-		2	4	41	9	Y	37	34	1			3				
							3	1	3042	2	Y	69	63	1			9				
							76	9													
							8	1	5167	2	Y	103	92	1			20				
							3	4	113	9											
STANLEY RANCH										WELL #: 25H		RRCID -> 264133		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8666		PERF. 9312 - 14270			
06	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-		33	1	4966	2	Y	125	121	1			9				
07	4588 X	4563	-0-	-25	-0-		29	4	138	9											
08	4681 X	4426	-0-	-255	-0-		26	1	4409	2	Y	103	102	1			10				
09	5160 X	4239	-0-	-921	-0-		15	4	113	9											
10	5332 X	3940	-0-	-1392	-0-		26	1	4275	2	Y	114	115	1			9				
11	5160 X	1808	-0-	-3352	-0-		125	9													
							22	1	4089	2	Y	113	113	1			9				
							4	4	124	9											
							4	1	3815	2	Y	110	105	1			14				
							121	9													
							3	1	1753	2	Y	46	51	1			9				
							1	4	51	9											
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #: 25H		RRCID -> 264135		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7181		PERF. 8468 - 12976			
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-					-0-				
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #: 23H		RRCID -> 264136		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 8301 - 12924			
06	2880 X	210	-0-	-2670	-0-		147	1	55	2	Y	7	3	0			4				
07	2852 X	1359	-0-	-1493	-0-		8	9													
08	2852 X	1400	-0-	-1452	-0-		58	1	1081	2	Y	126	73	0			57				
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-		81	4	139	9											
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		376	1	872	2	Y	110	138	0			29				
11	1350 N	1286	-0-	-64	-0-		31	4	121	9											
							316	1	229	2	Y	51	69	0			11				
							2	4	56	9											
							329	1	1087	2	Y	178	151	0			38				
							32	4	196	9											
							349	1	840	2	Y	88	104	0			22				
							97	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1980 X	1488	-0-	-492	-0-	110 1	1248 2	Y	115	121	0			27
07	1457 N	1226	-0-	-231	-0-	3 4	127 9	Y	112	115	0			24
08	3100 N	6662	-0-	3562	3562	56 1	1041 2	Y	578	389	0			213
09	3000 N	452	-0-	-2548	1014	6 4	123 9	Y	42	242	0			13
10	1770 N	756	-0-	-1014	-0-	15 4	636 9	Y	72	68	0			17
11	2880 X	657	-0-	-2223	-0-	19 1	386 2	Y	61	62	0			16
						1 4	46 9							
						26 1	635 2	Y						
						16 4	79 9							
						28 1	562 2	Y						
						67 9								
WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
06	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	42 1	7796 2	Y	249	250	1			14
07	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	44 4	274 9	Y	216	220	1			10
08	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	38 1	7178 2	Y	175	181	1			4
09	8160 X	6666	-0-	-1494	-0-	12 4	238 9	Y	141	137	1			8
10	8432 X	6324	-0-	-2108	-0-	43 1	7455 2	Y	169	159	1			18
11	8160 X	7110	-0-	-1050	-0-	193 9	61 1	6445 2	236	225	1			29
						61 1	155 9	Y						
						70 1	6068 2	Y						
						186 9	78 1	6772 2	Y					
						260 9								
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	26 1	4892 2	Y	29	28	1			2
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	28 4	32 9	Y	50	50	1			2
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	23 1	4270 2	Y	79	79	1			2
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	7 4	55 9	Y	64	62	1			4
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	21 1	3641 2	Y	56	54	1			6
11	2280 X	1347	-0-	-933	-0-	87 9	30 1	3203 2	33	35	1			4
						3 4	70 9	Y						
						31 1	2739 2	Y						
						62 9	15 1	1296 2	Y					
						36 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
06	3000 X	878	-0-	-2122	-0-	176 1	566 2	Y	122	47	0			75
07	3100 X	438	-0-	-2662	-0-	2 4	134 9	Y	64	110	0			29
08	3100 X	478	-0-	-2622	-0-	36 1	309 2	Y	25	47	0			7
09	2430 X	502	-0-	-1928	-0-	23 4	70 9	Y	29	30	0			6
10	899 X	277	-0-	-622	-0-	340 1	106 2	Y	9	13	0			2
11	870 X	415	-0-	-455	-0-	4 4	28 9	Y	9	9	0			2
						350 1	119 2	Y						
						1 4	32 9							
						228 1	38 2	Y						
						1 4	10 9							
						367 1	38 2	Y						
						10 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	160 1	358 2	Y	455	351 0			168
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	501 9	706 2	Y	389	448 0			109
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	242 1	434 2	Y	395	368 0			136
09	1020 N	930	-0-	-90	-0-	428 9	189 2	Y	511	459 0			188
10	1364 N	757	-0-	-607	-0-	224 1	128 2	Y	449	529 0			108
11	1050 N	747	-0-	-303	-0-	435 9	165 2	Y	463	459 0			112
						179 1							
						562 9							
						135 1							
						494 9							
						73 1							
						509 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143													
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	68 1	3486 2	Y	187	167 0			43
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	16 4	206 9						
08	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	79 1	4339 2	Y	255	248 0			50
09	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	35 4	281 9						
10	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	127 1	7936 2	Y	484	452 0			82
11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	22 4	532 9						
						109 1	6218 2	Y	378	389 0			71
						11 4	416 9						
						94 1	5681 2	Y	343	357 0			57
						1 4	377 9						
						84 1	4982 2	Y	344	350 0			51
						378 9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480													
06	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	25 1	7391 2	Y	314	311 1			11
07	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	28 4	345 9						
08	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	33 1	7725 2	Y	298	305 1			4
09	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	6 4	328 9						
10	7254 X	5966	-0-	-1288	-0-	19 1	7567 2	Y	264	263 1			5
11	7020 X	6161	-0-	-859	-0-	1 4	290 9						
						15 1	7191 2	Y	255	254 1			6
						5 4	281 9						
						5743 2	223 9	Y	203	203 1			6
						20 1	5905 2	Y	213	214 1			5
						2 4	234 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403													
06	2490 N	1869	-0-	-621	-0-	34 1	1606 2	Y	207	206 0			19
07	2635 X	1476	-0-	-1159	-0-	1 4	228 9						
08	2635 X	1394	-0-	-1241	-0-	25 1	1312 2	Y	125	129 0			15
09	1920 X	1733	-0-	-187	-0-	1 4	138 9						
10	1922 X	1740	-0-	-182	-0-	83 1	1161 2	Y	135	136 0			14
11	1860 X	1632	-0-	-228	-0-	1 4	149 9						
						287 1	1288 2	Y	141	121 0		9 1	25
						3 4	155 9						
						279 1	1302 2	Y	136	104 0		33 1	24
						9 4	150 9						
						317 1	1175 2	Y	125	125 0		4 1	20
						2 4	138 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	8400 X	7327	-0-	-1073	-0-	100 1	6526 2	Y	614	660 0			27
						26 4	675 9						
07	8246 X	7209	-0-	-1037	-0-	133 1	6404 2	Y	569	563 0			33
						46 4	626 9						
08	8184 X	7478	-0-	-706	-0-	176 1	6783 2	Y	469	479 0			23
						3 4	516 9						
09	8400 X	7050	-0-	-1350	-0-	159 1	6351 2	Y	473	464 0			32
						20 4	520 9						
10	8680 X	7253	-0-	-1427	-0-	151 1	6507 2	Y	486	478 0			40
						60 4	535 9						
11	7320 X	6704	-0-	-616	-0-	178 1	6055 2	Y	412	406 0			46
						18 4	453 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228													
06	810 N	355	-0-	-455	-0-	37 1	62 2	Y	233	355 0			86
						256 9							
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	171 1	297 2	Y	481	432 0			135
						529 9							
08	1302 N	670	-0-	-632	-0-	84 1	173 2	Y	375	381 0			129
						413 9							
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	75 1	129 2	Y	199	255 0			73
						219 9							
10	992 N	688	-0-	-304	-0-	76 1	192 2	Y	382	363 0			92
						420 9							
11	660 N	497	-0-	-163	-0-	64 1	157 2	Y	251	282 0			61
						276 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779													
06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	24 1	2152 2	Y	168	172 0			17
						8 4	185 9						
07	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	13 1	1113 2	Y	76	83 0			10
						50 4	84 9						
08	2759 X	1990	-0-	-769	-0-	21 1	1794 2	Y	115	104 0			21
						48 4	127 9						
09	2670 X	2596	-0-	-74	-0-	26 1	2351 2	Y	199	193 0			27
						219 9							
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	33 1	2830 2	Y	271	276 0			22
						1 4	298 9						
11	2370 X	1562	-0-	-808	-0-	19 1	1371 2	Y	156	163 0			15
						172 9							
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766													
06	2670 X	2530	-0-	-140	-0-	385 1	1799 2	Y	302	296 0			25
						14 4	332 9						
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	482 1	1639 2	Y	270	267 0			28
						15 4	297 9						
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	310 1	1845 2	Y	266	273 0			21
						1 4	293 9						
09	2520 X	1962	-0-	-558	-0-	353 1	1392 2	Y	197	198 0			20
						217 9							
10	2604 X	1808	-0-	-796	-0-	364 1	1251 2	Y	175	177 0			18
						193 9							
11	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	273 1	2006 2	Y	284	272 0			30
						1 4	312 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9065 - 13199														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	3210 X	2459	-0-	-751	-0-	44	1	2103	2	Y	282	279	0	26
07	3193 X	1936	-0-	-1257	-0-	2	4	310	9	Y	242	238	0	30
08	3193 X	1897	-0-	-1296	-0-	31	1	1638	2	Y	270	273	0	27
09	2460 X	2233	-0-	-227	-0-	1	4	266	9	Y	282	241	0	49
10	2542 X	2451	-0-	-91	-0-	80	1	1519	2	Y	265	204	0	46
11	2460 X	2281	-0-	-179	-0-	1	4	297	9	Y	233	234	0	37
						256	1	1663	2				19	1
						4	4	310	9				64	1
						297	1	1849	2				8	1
						13	4	292	9					
						287	1	1735	2					
						3	4	256	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
06	2850 X	618	-0-	-2232	-0-	213	1	376	2	Y	25	14	1	14
07	2945 X	2212	-0-	-733	-0-	1	4	28	9	Y	131	95	1	50
08	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	290	1	1778	2	Y	94	81	1	63
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	144	9			Y	123	112	1	74
10	2201 X	969	-0-	-1232	-0-	256	1	1439	2	Y	53	103	1	24
11	2130 X	403	-0-	-1727	-0-	1	4	103	9	Y	18	34	1	8
						252	1	2616	2					
						11	4	135	9					
						43	1	868	2					
						58	9							
						137	1	246	2					
						20	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														
06	1380 X	689	-0-	-691	-0-	140	1	343	2	Y	187	181	0	69
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	206	9			Y	299	284	0	84
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	236	1	1261	2	Y	287	272	0	99
09	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	329	9			Y	288	281	0	106
10	1829 X	1588	-0-	-241	-0-	303	1	910	2	Y	298	332	0	72
11	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	316	9			Y	340	330	0	82
						335	1	1284	2					
						317	9							
						231	1	1028	2					
						1	4	328	9					
						375	1	1462	2					
						374	9							
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		348 1	1116 2	1 4	189 9	Y	172	169 0				12
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		163 1	1179 2	2 4	194 9	Y	176	181 0				7
08	1395 N	1297	-0-	-98	-0-		130 1	1011 2	1 4	155 9	Y	141	141 0				7
09	1650 N	1066	-0-	-584	-0-		79 1	831 2	1 4	155 9	Y	141	140 0				8
10	1550 N	1501	-0-	-49	-0-		159 1	1109 2	233 9		Y	212	211 0				9
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		169 1	1191 2	241 9		Y	219	212 0				16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468																	
06	1920 N	1367	-0-	-553	-0-		18 1	842 2	1 4	506 9	Y	460	457 0				43
07	2139 X	872	-0-	-1267	-0-		10 1	519 2	343 9		Y	312	316 0				39
08	2139 X	911	-0-	-1228	-0-		29 1	491 2	391 9		Y	355	358 0				36
09	2070 X	999	-0-	-1071	-0-		111 1	504 2	1 4	383 9	Y	348	300 0	24 1			60
10	1426 X	1057	-0-	-369	-0-		109 1	549 2	4 4	395 9	Y	359	272 0	85 1			62
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-		283 1	719 2	1 4	531 9	Y	483	453 0	16 1			76

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493																	
06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-		37 1	2257 2	185 9		N	168	177 1				188
07	2418 X	2265	-0-	-153	-0-		71 1	2032 2	162 9		N	147	177 1				158
08	2635 X	2305	-0-	-330	-0-		46 1	2092 2	167 9		N	152					310
09	2550 X	2414	-0-	-136	-0-		42 1	2209 2	163 9		N	148	177 1				281
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-		107 1	2378 2	171 9		N	155	172 1				264
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-		175 1	2331 2	171 9		N	155	179 1				240

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659																	
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		39 1	3084 2	8 4	276 9	Y	251	250 0				5
07	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-		42 1	3187 2	26 4	308 9	Y	280	278 0				7
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-		53 1	3201 2	2 4	285 9	Y	259	260 0				6
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-		52 1	2989 2	1 4	251 9	Y	228	229 0				5
10	3286 X	2606	-0-	-680	-0-		34 1	2340 2	1 4	231 9	Y	210	211 0				4
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-						Y	-0-	4 0				-0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2850 X	2782	-0-	-68	-0-	32 1	2539 2	Y	185	184 0			4	
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	7 4	204 9	Y	207	206 0			5	
08	2821 X	1336	-0-	-1485	-0-	36 1	2750 2	Y	77	80 0			2	
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	23 4	228 9	Y	149	147 0			4	
10	3038 X	2192	-0-	-846	-0-	20 1	1230 2	Y	134	135 0			3	
11	2940 X	880	-0-	-2060	-0-	1 4	85 9	Y	50	51 0			2	
						45 1	2587 2	Y						
						1 4	164 9	Y						
						29 1	2015 2	Y						
						1 4	147 9	Y						
						20 1	805 2	Y						
						55 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971														
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	47 1	3713 2	Y	252	251 0			5	
07	2604 X	1841	-0-	-763	-0-	10 4	277 9	Y	124	126 0			3	
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	22 1	1669 2	Y	-0-	3 0			-0-	
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	14 4	136 9	Y	-0-				-0-	
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-				-0-	
11	2520 X	9	-0-	-2511	-0-	8 2	1 9	Y	1	1 0			-0-	
WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	18 1	3298 2	Y	89	89 1			5	
07	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	19 4	98 9	Y	80	81 1			4	
08	3596 X	2839	-0-	-757	-0-	17 1	3211 2	Y	56	59 1			1	
09	3480 X	2637	-0-	-843	-0-	6 4	88 9	Y	52	50 1			3	
10	3534 X	2764	-0-	-770	-0-	16 1	2761 2	Y	59	56 1			6	
11	3420 X	2834	-0-	-586	-0-	62 9	2554 2	Y	76	73 1			9	
						24 1	57 9	Y						
						2 4	2668 2	Y						
						31 1	2719 2	Y						
						65 9								
						31 1								
						84 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842														
06	2430 X	256	-0-	-2174	-0-	84 1	163 2	Y	8	4 1			5	
07	2232 X	100	-0-	-2132	-0-	9 9	61 2	Y	3	7 1			1	
08	1736 X	21	-0-	-1715	-0-	36 1	13 2	Y	-0-	1 1			-0-	
09	270 X	103	-0-	-167	-0-	3 9	73 2	Y	3	1 1			2	
10	279 X	78	-0-	-201	-0-	8 1	72 2	Y	2	3 1			1	
11	270 X	4	-0-	-266	-0-	27 1		Y	-0-	1 1			-0-	
						3 9								
						4 1								
						2 9								
						4 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	218 1	40 9	203 2	Y	36	27 1		20
07	620 N	387	-0-	-233	-0-	160 1	40 9	187 2	Y	36	42 1		14
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	191 1	109 9	579 2	Y	99	47 1		66
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	196 1	6 4	1491 2	Y	182	138 1		110
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24 1	83 9	484 2	Y	75	151 1		34
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	151 1	151 9	691 2	Y	137	112 1		59
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798													
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	51 1	11 4	4057 2	Y	228	228 0		5
07	3565 X	3024	-0-	-541	-0-	36 1	23 4	251 9	Y	204	204 0		5
08	3751 X	576	-0-	-3175	-0-	23 4	9 1	2741 2	Y	40	44 0		1
09	3630 X	2148	-0-	-1482	-0-	44 9	34 1	224 9	Y	142	140 0		3
10	3751 X	3572	-0-	-179	-0-	1 4	48 1	523 2	Y	199	198 0		4
11	3630 X	37	-0-	-3593	-0-	1 4	1 1	1957 2	Y	2	6 0		-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503													
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	33 1	7 4	2644 2	Y	65	66 0		1
07	2294 N	2139	-0-	-155	-0-	26 1	16 4	72 9	Y	107	105 0		3
08	2666 N	1579	-0-	-1087	-0-	24 1	1 4	1979 2	Y	102	103 0		2
09	3000 N	4291	-0-	1291	1291	68 1	1 4	118 9	Y	264	260 0		6
10	3100 N	2919	-0-	-181	1110	38 1	1 4	1442 2	Y	206	208 0		4
11	2232 N	1122	-0-	-1110	-0-	25 1	80 9	290 9	Y	73	75 0		2
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													
06	1230 N	862	-0-	-368	-0-	76 1	133 9	653 2	Y	121	130 0		9
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	141 1	2 4	1740 2	Y	310	306 0		13
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	155 1	3 4	341 9	Y	300	298 0		15
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	135 1	3 4	1809 2	Y	328	324 0		19
10	2232 N	1500	-0-	-732	-0-	133 1	304 9	1576 2	Y	276	283 0		12
11	2220 N	1090	-0-	-1130	-0-	124 1	209 9	361 9	Y	190	188 0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	4440 X	4371	-0-	-69	-0-	19 1	3914 2	Y	397	394	0		23	
						1 4	437 9							
07	4588 X	4513	-0-	-75	-0-	21 1	3974 2	Y	455	458	0		20	
						17 4	501 9							
08	4681 X	4316	-0-	-365	-0-	17 1	3848 2	Y	410	405	0		25	
						451 9								
09	4530 X	4288	-0-	-242	-0-	17 1	3822 2	Y	408	406	0		27	
						449 9								
10	4681 X	4227	-0-	-454	-0-	16 1	3721 2	Y	432	427	0		32	
						15 4	475 9							
11	4380 X	3989	-0-	-391	-0-	15 1	3535 2	Y	394	396	0		30	
						6 4	433 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465														
06	4470 X	3814	-0-	-656	-0-	17 1	3426 2	Y	336	334	0		20	
						1 4	370 9							
07	4619 X	4018	-0-	-601	-0-	19 1	3571 2	Y	375	378	0		17	
						15 4	413 9							
08	4619 X	3993	-0-	-626	-0-	16 1	3600 2	Y	343	339	0		21	
						377 9								
09	4470 X	3914	-0-	-556	-0-	16 1	3547 2	Y	319	319	0		21	
						351 9								
10	4464 X	4042	-0-	-422	-0-	16 1	3658 2	Y	321	318	0		24	
						15 4	353 9							
11	3900 X	3894	-0-	-6	-0-	15 1	3526 2	Y	315	315	0		24	
						6 4	347 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633														
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	226 1	444 2	Y	158	155	0		11	
						174 9								
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	123 1	503 2	Y	173	177	0		7	
						1 4	190 9							
08	775 N	139	-0-	-636	-0-	28 1	82 2	Y	26	32	0		1	
						29 9								
09	840 N	750	-0-	-90	-0-	126 1	435 2	Y	171	162	0		10	
						1 4	188 9							
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	199 1	720 2	Y	317	313	0		14	
						349 9								
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	187 1	631 2	Y	267	262	0		19	
						294 9								

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														
06	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	40 1	6053 2	Y	109	105	1		8	
						36 4	120 9							
07	6696 X	6553	-0-	-143	-0-	38 1	6351 2	Y	130	125	1		13	
						21 4	143 9							
08	6696 X	6563	-0-	-133	-0-	39 1	6393 2	Y	119	123	1		9	
						131 9								
09	6480 X	6417	-0-	-63	-0-	34 1	6247 2	Y	118	118	1		9	
						6 4	130 9							
10	6541 X	5618	-0-	-923	-0-	6 1	5492 2	Y	109	104	1		14	
						120 9								
11	6360 X	1071	-0-	-5289	-0-	2 1	1047 2	Y	19	29	1		4	
						1 4	21 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														CAPACITY	
STANLEY RANCH														WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	5940 X	5454	-0-	-486	-0-			35 1	5222 2	9	Y	151	148 1		11
07	6138 X	4054	-0-	-2084	-0-			31 4	166 9	2					
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			23 1	3907 2	9	Y	101	102 1		10
09	5460 X	2839	-0-	-2621	-0-			13 4	111 9	2					
10	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-			15 1	2745 2	9	Y	-0- 69	10 64 1		-0- 5
11	5460 X	1044	-0-	-4416	-0-			3 4	76 9	2	Y				
								7 1	6138 2	9	Y	165	149 1		21
								182 9		2	Y	25	41 1		5
								2 1	1013 2	9					
								1 4	28 9						
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191	
06	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-			244 1	1307 2	9	Y	232	225 0		17
07	1798 N	1598	-0-	-200	-0-			255 9							
08	1860 N	1853	-0-	-7	-0-			249 1	1133 2	9	Y	188	198 0		7
09	1800 N	1642	-0-	-158	-0-			9 4	207 9	2	Y	213	207 0		13
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-			235 1	1384 2	9	Y	195	200 0		8
11	1800 N	1618	-0-	-182	-0-			234 9		2	Y	223	218 0		13
								252 1	1175 2	9	Y	189	188 0		14
								215 9		2	Y				
								266 1	1278 2	9	Y				
								245 9		2	Y				
								260 1	1150 2	9	Y				
								208 9							
STANLEY RANCH														WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427	
06	5430 X	4180	-0-	-1250	-0-			27 1	4013 2	4	Y	105	103 1		8
07	5239 X	5027	-0-	-212	-0-			24 4	116 9	2	Y	121	117 1		12
08	5642 X	4456	-0-	-1186	-0-			29 1	4849 2	9	Y	88	93 1		7
09	5460 X	1641	-0-	-3819	-0-			16 4	133 9	2	Y	32	37 1		2
10	5642 X	927	-0-	-4715	-0-			26 1	4333 2	9	Y	20	20 1		2
11	4860 X	1877	-0-	-2983	-0-			97 9		2	Y	37	32 1		7
								9 1	1595 2	9	Y				
								2 4	35 9	2	Y				
								1 1	904 2	9	Y				
								22 9		2	Y				
								3 1	1832 2	9	Y				
								1 4	41 9						
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-			216 1	245 2	9	Y	36	35 0		3
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-			40 9		2	Y	34	36 0		1
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-			224 1	379 2	9	Y	47	45 0		3
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-			3 4	37 9	2	Y	45	46 0		2
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-			212 1	514 2	9	Y	15	16 0		1
11	360 N	328	-0-	-32	-0-			52 9		2	Y	8	8 0		1
								228 1	470 2	9	Y				
								50 9		2	Y				
								236 1	153 2	9	Y				
								17 9		2	Y				
								229 1	90 2	9	Y				
								9 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																			
RANCHO ENCANTADO																			
WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011													TOTAL	DEPTH	7860	PERF.	8752	-	14552
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	4560 X	4039	-0-	-521	-0-		25	1 4	3721	2 9	Y	263	252	0			54		
07	5642 X	4107	-0-	-1535	-0-		28	1 4	3832	2 9	Y	220	228	0			46		
08	5642 X	4696	-0-	-946	-0-		22	1 4	4330	2 9	Y	313	285	0			74		
09	5460 X	3773	-0-	-1687	-0-		344	9 1	3451	2 9	Y	272	251	0			95		
10	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-		299	9 1	4238	2 9	Y	249	240	0			104		
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-		39	1 4	274	9 2	Y	309	312	0			101		
							40	1 9	4740	2 9									
							340	9											
STANLEY RANCH					WELL #:	16H	RRCID -> 265579	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL	DEPTH	8639	PERF.	9315	-	14388				
06	6720 X	6577	-0-	-143	-0-		42	1 4	6285	2 9	Y	194	188	1			14		
07	7006 X	6534	-0-	-472	-0-		37	4 1	213	9 2	Y	166	164	1			16		
08	7006 X	6137	-0-	-869	-0-		38	1 4	6292	2 9	Y	132	138	1			10		
09	6570 X	6333	-0-	-237	-0-		21	4 1	183	9 2	Y	132	132	1			10		
10	6789 X	6781	-0-	-8	-0-		36	1 4	5956	2 9	Y	144	136	1			18		
11	6570 X	2347	-0-	-4223	-0-		145	9 1	6148	2 9	Y	46	55	1			9		
							34	1 4	145	9 2									
							6	4 1	6616	2 9									
							7	1 4	2292	2 9									
							158	9 1											
							3	1 4											
							1	4 9											
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	20H	RRCID -> 265583	COMPL. DATE 12/08/2011	TOTAL	DEPTH	7461	PERF.	8068	-	13041				
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-		280	1 9	3039	2 9	Y	293	280	0			21		
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		322	9 1	1818	2 9	Y	176	191	0			6		
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		14	4 1	194	9 2	Y	180	175	0			11		
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-		254	1 9	1734	2 9	Y	162	166	0			7		
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-		198	9 1	1777	2 9	Y	172	169	0			10		
11	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		276	1 9	1854	2 9	Y	167	165	0			12		
							178	9 1											
							291	1 9											
							189	9 1											
							284	1 9											
							184	9											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH					WELL #:	17H	RRCID -> 265588	COMPL. DATE 10/30/2011	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	9030	-	13362				
06	1560 N	1413	-0-	-147	-0-		335	1 4	931	2 9	Y	132	105	1			74		
07	1736 X	1244	-0-	-492	-0-		2	4 1	145	9 2	Y	130	154	1			50		
08	1736 X	1162	-0-	-574	-0-		249	1 9	852	2 9	Y	110	86	1			74		
09	1680 X	1278	-0-	-402	-0-		143	9 1	812	2 9	Y	102	115	1			61		
10	1457 X	1122	-0-	-335	-0-		228	1 4	121	9 2	Y	118	126	1			53		
11	1410 X	1084	-0-	-326	-0-		1	4 1	1047	2 9	Y	118	120	1			51		
							115	1 4	112	9 2									
							4	4 1	945	2 9									
							47	1 9											
							130	9 1											
							207	1 9											
							130	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2580 X	2126	-0-	-454	-0-	244 1	1498 2	Y	349	360	0		19	
07	2666 X	1797	-0-	-869	-0-	384 9	1194 2	Y	314	317	0		16	
08	2666 X	1916	-0-	-750	-0-	258 1	1335 2	Y	324	317	0		23	
09	2340 X	2041	-0-	-299	-0-	345 9	1437 2	Y	330	330	0		23	
10	2356 X	2089	-0-	-267	-0-	225 1	1474 2	Y	339	332	0		30	
11	2130 X	1791	-0-	-339	-0-	356 9	1228 2	Y	294	293	0		31	
						241 1								
						363 9								
						242 1								
						373 9								
						240 1								
						323 9								
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695														
06	4320 X	3969	-0-	-351	-0-	34 1	3717 2	Y	198	169	1		56	
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	218 9	3575 2	Y	168	173	1		51	
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	37 1	185 9		166	188	1		29	
09	3660 X	3318	-0-	-342	-0-	56 4	3639 2	Y	139	150	1		18	
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	32 1	183 9		158	140	1		36	
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	12 4	3145 2	Y	172	158	1		50	
						20 1								
						153 9								
						32 1	3641 2	Y						
						17 4	174 9							
						15 1	3551 2	Y						
						189 9								
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565														
06	3570 X	3404	-0-	-166	-0-	29 1	3215 2	Y	145	123	1		41	
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	160 9	3142 2	Y	173	161	1		53	
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	33 1	190 9		181	203	1		31	
09	3270 X	2943	-0-	-327	-0-	50 4	3310 2	Y	131	145	1		17	
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	29 1	199 9		186	161	1		42	
11	3270 X	3262	-0-	-8	-0-	11 4	2781 2	Y	191	178	1		55	
						18 1								
						144 9								
						29 1	3266 2	Y						
						16 4	205 9							
						13 1	3039 2	Y						
						210 9								
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817														
06	4770 X	4504	-0-	-266	-0-	38 1	4238 2	Y	207	177	1		59	
07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	228 9	4446 2	Y	217	210	1		66	
08	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	46 1	239 9		203	234	1		35	
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	70 4	4461 2	Y	182	193	1		24	
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	39 1	223 9		209	185	1		48	
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	15 4	4160 2	Y	223	206	1		65	
						27 1								
						200 9								
						39 1	4475 2	Y						
						21 4	230 9							
						18 1	4173 2	Y						
						245 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	57 1	76 2	Y		114		96 0		42
						125 9								
07	465 N	413	-0-	-52	-0-	174 1	140 2	Y		90		107 0		25
						99 9								
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	165 1	57 2	Y		50		58 0		17
						55 9								
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	175 1	194 2	Y		119		92 0		44
						131 9								
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	125 1	124 2	Y		98		118 0		24
						108 9								
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	227 1	275 2	Y		174		156 0		42
						191 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
06	360 N	165	-0-	-195	-0-	46 1	88 2	Y		28		87 1		16
						31 9								
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	235 1	376 2	Y		131		97 1		50
						144 9								
08	1085 N	544	-0-	-541	-0-	263 1	208 2	Y		66		72 1		44
						73 9								
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	209 1	160 2	Y		36		58 1		22
						1 4	40 9							
10	744 N	440	-0-	-304	-0-	17 1	321 2	Y		93		73 1		42
						102 9								
11	540 N	393	-0-	-147	-0-	243 1	107 2	Y		39		64 1		17
						43 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	238 1	3470 2	Y		480		492 0		27
						528 9								
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	255 1	3344 2	Y		453		457 0		23
						498 9								
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	241 1	3471 2	Y		449		440 0		32
						494 9								
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	251 1	3399 2	Y		375		381 0		26
						413 9								
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	255 1	3464 2	Y		445		431 0		40
						490 9								
11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	256 1	3547 2	Y		467		458 0		49
						514 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881														
06	2220 X	2192	-0-	-28	-0-	257 1	1494 2	Y		401		415 0		22
						441 9								
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	282 1	1654 2	Y		321		327 0		16
						353 9								
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	261 1	1747 2	Y		314		308 0		22
						345 9								
09	2190 N	1729	-0-	-461	-0-	259 1	1177 2	Y		266		270 0		18
						293 9								
10	2294 N	1847	-0-	-447	-0-	256 1	1241 2	Y		318		308 0		28
						350 9								
11	2280 N	1481	-0-	-799	-0-	252 1	944 2	Y		259		260 0		27
						285 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ROGERS DENTONIO RANCH										WELL #:		1H		RRCID -> 266406		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 8030 - 11153			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1						N	-0-					89					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1						N	-0-					89					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1						N	-0-					89					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1						N	-0-					89					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1						N	-0-					89					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1						N	-0-					89					
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	30H	RRCID -> 266425	COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 7920 - 13066											
06	4230 X	3621	-0-	-609	-0-	11	4	1	3362	2	Y	222	226	0				5					
						4	4		244	9													
07	4371 X	3563	-0-	-808	-0-	10	1		3292	2	Y	231	229	0				7					
						7	4		254	9													
08	3937 X	3695	-0-	-242	-0-	10	1		3407	2	Y	252	251	0				8					
						1	4		277	9													
09	3810 X	3690	-0-	-120	-0-	9	1		3406	2	Y	249	247	0				10					
						1	4		274	9													
10	3937 X	3346	-0-	-591	-0-	9	1		3079	2	Y	234	231	0				13					
						1	4		257	9													
11	3630 X	3425	-0-	-205	-0-	10	1		3128	2	Y	261	264	0				10					
						287	9																
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	31H	RRCID -> 266429	COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 8222 - 13061											
06	4920 X	4170	-0-	-750	-0-	13	4	1	3910	2	Y	221	224	0				5					
						4	4		243	9													
07	4960 X	4237	-0-	-723	-0-	11	1		3954	2	Y	239	237	0				7					
						9	4		263	9													
08	4371 X	4230	-0-	-141	-0-	12	1		3944	2	Y	248	247	0				8					
						1	4		273	9													
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	11	1		4084	2	Y	246	244	0				10					
						1	4		271	9													
10	4371 X	4227	-0-	-144	-0-	11	1		3945	2	Y	245	241	0				14					
						1	4		270	9													
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	12	1		3927	2	Y	243	248	0				9					
						267	9																
SOUTH SPUR STATE					WELL #:	2H	RRCID -> 266434	COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 6657		PERF. 7640 - 10798											
06	2190 N	1857	-0-	-333	-0-	93	5	1	1393	2	Y	333	354	1				42					
						5	4		366	9													
07	1953 N	1717	-0-	-236	-0-	80	300	1	1337	2	Y	273	262	1				53					
						87	1		1480	2	Y	353	374	1				32					
						1	4		388	9													
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	84	1		1563	2	Y	377	348	1				61					
						1	4		415	9													
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	135	1		1527	2	Y	326	356	1				31					
						28	4		359	9													
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	121	1		1551	2	Y	383	328	1				86					
						58	4		421	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443														COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 8796 - 13725	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	4500 X	3496	-0-	-1004	-0-	95 1	3286 2	2 4	113 9	Y	103	104 1				12			
07	4774 X	3926	-0-	-848	-0-	111 1	3616 2	44 4	155 9	Y	141	131 1				22			
08	4774 X	4060	-0-	-714	-0-	118 1	3793 2	3 4	146 9	Y	133	133 1				22			
09	4620 X	4016	-0-	-604	-0-	110 1	3776 2	130 9		Y	118	120 1				20			
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	106 1	3801 2	106 1		Y	118	120 1				18			
11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	130 9		81 1	4183 2	Y	149	138 1				29			
						164 9													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448														COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 8921 - 14058	
06	2460 X	2220	-0-	-240	-0-	307 1	1717 2	1 4	195 9	Y	177	179 1				21			
07	2542 X	1859	-0-	-683	-0-	324 1	1333 2	16 4	186 9	Y	169	163 1				27			
08	2542 X	2475	-0-	-67	-0-	288 1	2001 2	2 4	184 9	Y	167	166 1				28			
09	2460 X	2332	-0-	-128	-0-	282 1	1808 2	242 9		Y	220	211 1				37			
10	2325 X	2233	-0-	-92	-0-	319 1	1710 2	204 9		Y	185	194 1				28			
11	2400 X	2175	-0-	-225	-0-	293 1	1680 2	202 9		Y	184	176 1				36			
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449														COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8546 - 13558	
06	4200 X	4157	-0-	-43	-0-	35 1	3907 2	2 4	213 9	Y	194	196 1				23			
07	4340 X	3953	-0-	-387	-0-	35 1	3645 2	44 4	229 9	Y	208	198 1				33			
08	4464 X	4312	-0-	-152	-0-	39 1	4035 2	4 4	234 9	Y	213	210 1				36			
09	4320 X	4205	-0-	-115	-0-	45 1	3960 2	200 9		Y	182	187 1				31			
10	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	47 1	4080 2	256 9		Y	233	229 1				35			
11	4170 X	3896	-0-	-274	-0-	35 1	3650 2	211 9		Y	192	190 1				37			
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450														COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 6238 - 9568	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	150 1	371 2	11 4	17 9	Y	15					61			
07	1829 X	440	-0-	-1389	-0-	134 1	234 2	59 4	13 9	Y	12	37 1				36			
08	1829 X	510	-0-	-1319	-0-	139 1	352 2	19 9		Y	17					53			
09	1770 X	438	-0-	-1332	-0-	80 1	257 2	86 4	15 9	Y	14	26 1				41			
10	806 X	435	-0-	-371	-0-	83 1	323 2	8 4	21 9	Y	19	27 1				33			
11	540 X	182	-0-	-358	-0-	38 1	116 2	19 4	9 9	Y	8	23 1				18			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	960 N	482	-0-	-478	-0-	22 1	306 2	Y	140	131	0			34
07	961 N	528	-0-	-433	-0-	154 9	276 2	Y	167	164	0			37
08	620 N	37	-0-	-583	-0-	55 1	184 9		7	43	0			1
09	480 N	185	-0-	-295	-0-	13 4	7 2	Y	72	55	0			18
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	22 1	102 2	Y	171	156	0			33
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8 9	177 2	Y	34	62	0			5
						4 1								
						79 9								
						106 1								
						188 9								
						283 1								
						37 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329														
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	162 1	1513 2	Y	189	193	1			23
07	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1 4	208 9		125	128	1			20
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	177 1	1485 2	Y	124	123	1			21
09	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	18 4	138 9		103	107	1			17
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	170 1	1638 2	Y	126	124	1			19
11	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	1 4	136 9		101	100	1			20
						158 1	1424 2	Y						
						113 9								
						172 1	1692 2	Y						
						139 9								
						189 1	1496 2	Y						
						111 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178														
06	2490 X	2040	-0-	-450	-0-	229 1	1578 2	Y	212	208	0			15
07	3813 X	1963	-0-	-1850	-0-	233 9	1505 2	Y	194	202	0			7
08	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	234 1	213 9		203	198	0			12
09	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	11 4	1832 2	Y	242	244	0			10
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	222 1	1608 2	Y	214	212	0			12
11	2190 X	1823	-0-	-367	-0-	223 9	1700 2	Y	174	173	0			13
						238 1								
						266 9								
						251 1								
						235 9								
						244 1								
						191 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	258 1	872 2	Y	99	97	0			7
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	109 9	530 2	Y	76	80	0			3
08	1054 N	856	-0-	-198	-0-	264 1	84 9		70	69	0			4
09	1050 N	577	-0-	-473	-0-	4 4	530 2	Y	50	52	0			2
10	868 N	499	-0-	-369	-0-	249 1	256 2	Y	38	38	0			2
11	840 N	566	-0-	-274	-0-	77 9	220 2	Y	66	63	0			5
						266 1								
						55 9								
						276 1								
						42 9								
						273 1								
						73 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 23H															RRCID -> 266569															COMPL. DATE 12/28/2011															TOTAL DEPTH 7435															PERF. 7831 - 13114														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																								
06	1200 N	803	-0-	-397	-0-		273	1	444	2	Y	78	76	0				6																																																																							
07	1178 N	880	-0-	-298	-0-		86	9																																																																																	
07	1178 N	880	-0-	-298	-0-		282	1	510	2	Y	76	79	0				3																																																																							
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-		4	4	84	9																																																																															
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-		251	1	431	2	Y	70	69	0				4																																																																							
09	810 N	706	-0-	-104	-0-		77	9																																																																																	
09	810 N	706	-0-	-104	-0-		267	1	369	2	Y	64	65	0				3																																																																							
10	868 N	862	-0-	-6	-0-		70	9																																																																																	
10	868 N	862	-0-	-6	-0-		279	1	524	2	Y	54	54	0				3																																																																							
11	720 N	677	-0-	-43	-0-		59	9																																																																																	
11	720 N	677	-0-	-43	-0-		272	1	339	2	Y	60	59	0				4																																																																							
							66	9																																																																																	
ROGERS DENTONIO RANCH															WELL #: 12H															RRCID -> 266573															COMPL. DATE 01/23/2012															TOTAL DEPTH 7296															PERF. 7748 - 12278														
06	2130 N	1375	-0-	-755	-0-		218	1	792	2	Y	331	337	0				51																																																																							
07	2201 N	1887	-0-	-314	-0-		1	4	364	9																																																																															
07	2201 N	1887	-0-	-314	-0-		228	1	1262	2	Y	353	351	0				53																																																																							
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		9	4	388	9																																																																															
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		229	1	1182	2	Y	392	393	0				52																																																																							
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		9	4	431	9																																																																															
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		214	1	1082	2	Y	365	367	0				50																																																																							
10	1891 N	1605	-0-	-286	-0-		2	4	402	9																																																																															
10	1891 N	1605	-0-	-286	-0-		218	1	991	2	Y	359	355	0				54																																																																							
11	1800 N	1622	-0-	-178	-0-		1	4	395	9																																																																															
11	1800 N	1622	-0-	-178	-0-		213	1	1025	2	Y	349	348	0				55																																																																							
							384	9																																																																																	
ROGERS DENTONIO RANCH															WELL #: 13H															RRCID -> 266574															COMPL. DATE 01/23/2012															TOTAL DEPTH 7290															PERF. 7877 - 12354														
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-		335	1	286	2	Y	94	97	0				14																																																																							
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-		103	9																																																																																	
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-		341	1	341	2	Y	111	109	0				16																																																																							
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-		2	4	122	9																																																																															
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-		359	1	437	2	Y	116	117	0				15																																																																							
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-		3	4	128	9																																																																															
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-		337	1	465	2	Y	114	113	0				16																																																																							
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-		1	4	125	9																																																																															
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-		333	1	298	2	Y	105	105	0				16																																																																							
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-		116	9																																																																																	
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-		330	1	307	2	Y	119	116	0				19																																																																							
							131	9																																																																																	
ROGERS DENTONIO RANCH															WELL #: 16H															RRCID -> 266575															COMPL. DATE 01/20/2012															TOTAL DEPTH 7287															PERF. 7999 - 13082														
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		275	1	1776	2	Y	232	230	0				36																																																																							
07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		1	4	255	9																																																																															
07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		269	1	2114	2	Y	256	254	0				38																																																																							
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		15	4	282	9																																																																															
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		262	1	1830	2	Y	268	270	0				36																																																																							
09	2310 N	2283	-0-	-27	-0-		14	4	295	9																																																																															
09	2310 N	2283	-0-	-27	-0-		246	1	1746	2	Y	262	262	0				36																																																																							
10	2573 N	2201	-0-	-372	-0-		3	4	288	9																																																																															
10	2573 N	2201	-0-	-372	-0-		255	1	1678	2	Y	243	242	0				37																																																																							
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		1	4	267	9																																																																															
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		271	1	1823	2	Y	254	251	0				40																																																																							
							279	9																																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	2490 X	1977	-0-	-513	-0-	153 1	1490 2	Y	302	300 0			6
						2 4	332 9						
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	203 1	1577 2	Y	157	158 0			5
						3 4	173 9						
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	161 1	1257 2	Y	118	119 0			4
						130 9							
09	1980 N	1115	-0-	-865	-0-	150 1	876 2	Y	81	82 0			3
						89 9							
10	1953 N	1410	-0-	-543	-0-	160 1	1129 2	Y	110	107 0			6
						121 9							
11	1500 N	636	-0-	-864	-0-	89 1	494 2	Y	48	52 0			2
						53 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314													
06	4590 X	4506	-0-	-84	-0-	14 1	4091 2	Y	360	365 0			8
						5 4	396 9						
07	4898 X	4488	-0-	-410	-0-	12 1	4049 2	Y	380	377 0			11
						9 4	418 9						
08	4805 X	4567	-0-	-238	-0-	13 1	4129 2	Y	385	383 0			13
						1 4	424 9						
09	4650 X	4631	-0-	-19	-0-	22 1	4187 2	Y	383	381 0			15
						1 4	421 9						
10	4774 X	4332	-0-	-442	-0-	80 1	3805 2	Y	405	398 0			22
						1 4	446 9						
11	4500 X	4309	-0-	-191	-0-	82 1	3769 2	Y	416	422 0			16
						458 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370													
06	4200 X	4018	-0-	-182	-0-	294 1	3389 2	Y	301	307 0			6
						4 4	331 9						
07	4340 X	4169	-0-	-171	-0-	277 1	3529 2	Y	323	319 0			10
						8 4	355 9						
08	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	237 1	3708 2	Y	336	335 0			11
						1 4	370 9						
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	276 1	3814 2	Y	340	338 0			13
						1 4	374 9						
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	292 1	3702 2	Y	346	340 0			19
						1 4	381 9						
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	295 1	3684 2	Y	344	350 0			13
						378 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813													
06	2040 X	1599	-0-	-441	-0-	280 1	1149 2	Y	154	155 0			3
						1 4	169 9						
07	2108 X	1589	-0-	-519	-0-	268 1	1135 2	Y	167	165 0			5
						2 4	184 9						
08	1891 X	1754	-0-	-137	-0-	253 1	1290 2	Y	192	191 0			6
						211 9							
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	269 1	1544 2	Y	188	187 0			7
						207 9							
10	1674 X	1475	-0-	-199	-0-	269 1	1057 2	Y	135	135 0			7
						149 9							
11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	263 1	1353 2	Y	213	212 0			8
						234 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
06	2670 X	2668	-0-	-2	-0-	40 1	2529 2	11 4	88 9	Y	80	95 0		54
07	2759 X	2604	-0-	-155	-0-	32 1	2450 2	48 4	74 9	Y	67	68 0		53
08	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	30 1	2469 2	11 4	85 9	Y	77	68 0		62
09	2670 X	2414	-0-	-256	-0-	30 1	2315 2	2 4	67 9	Y	61	84 0		39
10	2759 X	2521	-0-	-238	-0-	32 1	2393 2	18 4	78 9	Y	71	63 0		47
11	2670 X	2520	-0-	-150	-0-	33 1	2394 2	1 4	92 9	Y	84	65 0		66
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
06	4680 X	4147	-0-	-533	-0-	61 1	3859 2	16 4	211 9	Y	192	183 0		129
07	4588 X	4187	-0-	-401	-0-	51 1	3861 2	76 4	199 9	Y	181	166 0		144
08	4588 X	4179	-0-	-409	-0-	48 1	3914 2	17 4	200 9	Y	182	178 0		148
09	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	47 1	3720 2	4 4	189 9	Y	172	210 0		110
10	4371 X	3989	-0-	-382	-0-	49 1	3712 2	29 4	199 9	Y	181	171 0		120
11	4140 X	3711	-0-	-429	-0-	48 1	3474 2	1 4	188 9	Y	171	157 0		134
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
06	900 X	308	-0-	-592	-0-	7 1	256 2	45 9		Y	41	42 0		-0-
07	930 X	327	-0-	-603	-0-	7 1	288 2	32 9		Y	29	29 0		-0-
08	899 X	332	-0-	-567	-0-	7 1	292 2	33 9		Y	30	30 0		-0-
09	750 X	225	-0-	-525	-0-	4 1	189 2	32 9		Y	29	29 0		-0-
10	775 X	235	-0-	-540	-0-	4 1	197 2	34 9		Y	31	31 0		-0-
11	330 X	314	-0-	-16	-0-	6 1	273 2	35 9		Y	32	32 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5370 X	4983	-0-	-387	-0-	22 1	4561 2	1 4	399 9	Y	363	360 0		21
07	5549 X	5142	-0-	-407	-0-	25 1	4651 2	19 4	447 9	Y	406	409 0		18
08	5518 X	5071	-0-	-447	-0-	20 1	4662 2	389 9		Y	354	351 0		21
09	5340 X	4865	-0-	-475	-0-	20 1	4497 2	348 9		Y	316	316 0		21
10	5518 X	5010	-0-	-508	-0-	20 1	4609 2	19 4	362 9	Y	329	326 0		24
11	4980 X	4607	-0-	-373	-0-	18 1	4246 2	7 4	336 9	Y	305	306 0		23
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
06	5880 X	5750	-0-	-130	-0-	25 1	5219 2	1 4	505 9	Y	459	448 0		27
07	6076 X	5706	-0-	-370	-0-	28 1	5209 2	22 4	447 9	Y	406	415 0		18
08	6076 X	5588	-0-	-488	-0-	23 1	5137 2	428 9		Y	389	384 0		23
09	5760 X	5444	-0-	-316	-0-	22 1	5006 2	416 9		Y	378	376 0		25
10	5952 X	5516	-0-	-436	-0-	22 1	5046 2	20 4	428 9	Y	389	385 0		29
11	5760 X	5332	-0-	-428	-0-	21 1	4904 2	8 4	399 9	Y	363	364 0		28
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241														
06	3900 X	3758	-0-	-142	-0-	16 1	3355 2	1 4	386 9	Y	351	348 0		21
07	4030 X	3889	-0-	-141	-0-	18 1	3447 2	14 4	410 9	Y	373	377 0		17
08	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	16 1	3631 2	386 9		Y	351	347 0		21
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	16 1	3640 2	396 9		Y	360	357 0		24
10	3999 X	3939	-0-	-60	-0-	16 1	3540 2	14 4	369 9	Y	335	334 0		25
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	15 1	3570 2	6 4	344 9	Y	313	314 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4980 X	4084	-0-	-896	-0-	310 1	3470 2	Y	275	273	0		16
						1 4	303 9						
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	411 1	3558 2	Y	315	317	0		14
						15 4	347 9						
08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	307 1	3944 2	Y	281	278	0		17
						309 9							
09	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	298 1	3829 2	Y	262	262	0		17
						288 9							
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	321 1	3880 2	Y	288	284	0		21
						16 4	317 9						
11	4410 X	4265	-0-	-145	-0-	282 1	3687 2	Y	264	265	0		20
						6 4	290 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309													
06	4560 X	4254	-0-	-306	-0-	19 1	3875 2	Y	326	325	0		19
						1 4	359 9						
07	4712 X	4409	-0-	-303	-0-	21 1	3951 2	Y	383	385	0		17
						16 4	421 9						
08	4526 X	4209	-0-	-317	-0-	17 1	3825 2	Y	334	331	0		20
						367 9							
09	4380 X	4139	-0-	-241	-0-	17 1	3767 2	Y	323	322	0		21
						355 9							
10	4526 X	4153	-0-	-373	-0-	17 1	3757 2	Y	331	328	0		24
						15 4	364 9						
11	4260 X	4131	-0-	-129	-0-	16 1	3737 2	Y	338	336	0		26
						6 4	372 9						
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8142 - 12111													
06	2130 X	1543	-0-	-587	-0-	265 1	1040 2	Y	198	196	0		3
						20 4	218 9						
07	2666 X	1642	-0-	-1024	-0-	236 1	1170 2	Y	204	205	0		2
						12 4	224 9						
08	2201 X	1800	-0-	-401	-0-	236 1	1318 2	Y	206	205	0		3
						19 4	227 9						
09	2130 X	1242	-0-	-888	-0-	232 1	853 2	Y	143	144	0		2
						157 9							
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	228 1	1267 2	Y	207	205	0		4
						3 4	228 9						
11	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	270 1	1208 2	Y	207	205	0		6
						228 9							
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8127 - 11917													
06	1560 N	1461	-0-	-99	-0-	294 1	1060 2	Y	78	78	0		1
						21 4	86 9						
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	326 1	1495 2	Y	101	101	0		1
						16 4	111 9						
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	233 1	1503 2	Y	91	91	0		1
						22 4	100 9						
09	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	206 1	1060 2	Y	69	69	0		1
						76 9							
10	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	174 1	1566 2	Y	99	98	0		2
						3 4	109 9						
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	215 1	1514 2	Y	101	100	0		3
						111 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	7 1	2502 2	Y	106	109	0			23
07	2573 X	1167	-0-	-1406	-0-	4 4	117 9	Y	30	40	0			13
08	2573 X	1802	-0-	-771	-0-	2 1	1131 2	Y	60	59	0			14
09	2490 X	829	-0-	-1661	-0-	1 4	33 9	Y	23	23	0			14
10	2573 X	1303	-0-	-1270	-0-	9 1	1715 2	Y	46	47	0			13
11	2490 X	1282	-0-	-1208	-0-	12 4	66 9	Y	57	53	0			17
						3 1	797 2	Y						
						4 4	25 9	Y						
						5 1	1222 2	Y						
						25 4	51 9	Y						
						7 1	1212 2	Y						
						63 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	6 1	2300 2	Y	64	70	0			14
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	3 4	70 9	Y	42	37	0			19
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	3 1	1933 2	Y	53	59	0			13
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	2 4	46 9	Y	50	32	0			31
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	10 1	1894 2	Y	53	69	0			15
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	13 4	58 9	Y	75	67	0			23
						7 1	1779 2	Y						
						9 4	55 9	Y						
						6 1	1421 2	Y						
						29 4	58 9	Y						
						11 1	1807 2	Y						
						83 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
06	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	6 1	2182 2	Y	222	229	0			49
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	3 4	244 9	Y	211	166	0			94
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	4 1	2676 2	Y	279	307	0			66
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	3 4	232 9	Y	186	137	0			115
10	2914 X	1906	-0-	-1008	-0-	14 1	2751 2	Y	145	219	0			41
11	3000 X	1701	-0-	-1299	-0-	19 4	307 9	Y	127	129	0			39
						9 1	2223 2	Y						
						11 4	205 9	Y						
						7 1	1704 2	Y						
						35 4	160 9	Y						
						9 1	1552 2	Y						
						140 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	19 1	2827 2	Y	62	58	0			13
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	3 4	68 9	Y	49	52	0			10
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	20 1	2798 2	Y	68	62	0			16
09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	3 4	54 9	Y	55	52	0			19
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	16 1	3013 2	Y	77	64	0			32
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	75 9	2001 2	Y	50	66	0			16
						13 1	2805 2	Y						
						61 9	85 9	Y						
						26 1	2343 2	Y						
						1 4								
						20 1								
						55 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684															
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	12	1	1783	2	Y	129	122	0	27
							2	4	142	9					
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	14	1	1855	2	Y	117	120	0	24
							2	4	129	9					
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	2	Y	176	159	0	41
							194	9							
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	14	1	2112	2	Y	135	129	0	47
							149	9							
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	18	1	1965	2	Y	88	98	0	37
							1	4	97	9					
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	15	1	1745	2	Y	102	106	0	33
							112	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447															
06	3000	N	3318	-0-	318	1962	21	1	3164	2	Y	118	114	0	24
							3	4	130	9					
07	3100	N	1297	-0-	-1803	159	9	1	1202	2	Y	77	85	0	16
							1	4	85	9					
08	2542	X	1556	-0-	-986	-0-	7	1	1422	2	Y	115	104	0	27
							127	9							
09	2460	X	1126	-0-	-1334	-0-	7	1	1031	2	Y	80	79	0	28
							88	9							
10	2542	X	1530	-0-	-1012	-0-	13	1	1447	2	Y	63	65	0	26
							1	4	69	9					
11	2460	X	444	-0-	-2016	-0-	4	1	418	2	Y	20	40	0	6
							22	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661															
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	8	1	2840	2	Y	136	136	0	30
							4	4	150	9					
07	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	4	1	2559	2	Y	86	78	0	38
							3	4	95	9					
08	2976	X	1281	-0-	-1695	-0-	6	1	1208	2	Y	54	79	0	13
							8	4	59	9					
09	3000	X	1092	-0-	-1908	-0-	4	1	1042	2	Y	37	27	0	23
							5	4	41	9					
10	3100	X	1454	-0-	-1646	-0-	6	1	1363	2	Y	52	60	0	15
							28	4	57	9					
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	19	1	3146	2	Y	131	106	0	40
							144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3210 X	2510	-0-	-700	-0-	16 1	2434 2	58 9	Y	53	49 0		11	
07	3317 X	2428	-0-	-889	-0-	2 4	2358 2	50 9	Y	45	47 0		9	
08	2666 X	2330	-0-	-336	-0-	17 1	2257 2	61 9	Y	55	51 0		13	
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3 4	3393 2	80 9	Y	73	61 0		25	
10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	12 1	2678 2	23 1	Y	85	75 0		35	
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	25 1	3244 2	1 4	Y	126	120 0		41	
						27 1		139 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
06	2610 X	1466	-0-	-1144	-0-	9 1	1392 2	1 4	Y	58	57 0		12	
07	2697 X	1391	-0-	-1306	-0-	10 1	1331 2	64 9	Y	44	47 0		9	
08	2697 X	1857	-0-	-840	-0-	2 4	1767 2	48 9	Y	74	66 0		17	
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	9 1	2447 2	81 9	Y	33	39 0		11	
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	16 1	2562 2	36 9	Y	34	31 0		14	
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	24 1	2951 2	1 4	Y	138	107 0		45	
						25 1		152 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
06	1410 X	1365	-0-	-45	-0-	3 1	1295 2	2 4	Y	59	60 0		13	
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	2 1	1365 2	65 9	Y	49	40 0		22	
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	2 4	1185 2	54 9	Y	55	64 0		13	
09	1380 N	921	-0-	-459	-0-	6 1	876 2	61 9	Y	34	26 0		21	
10	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	3 1	1072 2	37 9	Y	43	52 0		12	
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	5 4	1607 2	22 4	Y	69	60 0		21	
						9 1		76 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413														
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	10 1	400 2	53 9	Y	48	48 0		-0-	
07	496 N	331	-0-	-165	-0-	6 1	259 2	66 9	Y	60	60 0		-0-	
08	465 N	292	-0-	-173	-0-	5 1	211 2	76 9	Y	69	69 0		-0-	
09	450 N	236	-0-	-214	-0-	4 1	157 2	75 9	Y	68	67 0		1	
10	341 N	201	-0-	-140	-0-	3 1	135 2	63 9	Y	57	58 0		-0-	
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	4 1	191 2	61 9	Y	55	54 0		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	23 1	902 2	Y	72	71 0			1		
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	79 9	716 2	Y	66	66 0	1 1		-0-		
08	1240 N	703	-0-	-537	-0-	17 1	604 2	Y	76	76 0			-0-		
09	990 N	388	-0-	-602	-0-	73 9	312 2	Y	63	62 0			1		
10	806 N	458	-0-	-348	-0-	15 1	364 2	Y	78	78 0			1		
11	690 N	547	-0-	-143	-0-	84 9	459 2	Y	70	70 0			1		
						7 1									
						69 9									
						8 1									
						86 9									
						11 1									
						77 9									
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161	
06	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	377 1	7695 2	Y	283	271 0			68		
07	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	311 9	8200 2	Y	294	294 0			68		
08	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	364 1	8798 2	Y	294	302 0			60		
09	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	9 4	9731 2	Y	329	339 0			50		
10	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	72 1	9795 2	Y	328	329 0			49		
11	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	323 9	9220 2	Y	325	318 0			56		
						86 1									
						362 9									
						93 1									
						361 9									
						83 1									
						3 4									
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911	
06	4110 X	2935	-0-	-1175	-0-	129 1	2642 2	Y	149	140 0			36		
07	4526 X	2853	-0-	-1673	-0-	164 9	2588 2	Y	134	139 0			31		
08	4340 X	2353	-0-	-1987	-0-	115 1	2201 2	Y	122	128 0			25		
09	3570 X	4	-0-	-3566	-0-	3 4							-0-		
10	3131 X	9	-0-	-3122	-0-	18 1							-0-		
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	134 9							-0-		
						4 2			Y	-0-	25 0		-0-		
						9 2			Y	-0-			-0-		
									Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	5910 X	3628	-0-	-2282	-0-	23 1	3506 2	78 9	Y	71	70 1		5	
07	6107 X	3678	-0-	-2429	-0-	21 1	3561 2	84 9	Y	76	74 1		7	
08	6107 X	3748	-0-	-2359	-0-	22 1	3661 2	65 9	Y	59	62 1		4	
09	3900 X	3768	-0-	-132	-0-	20 1	3679 2	65 9	Y	59	59 1		4	
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	4 1	3809 2	70 9	Y	64	60 1		8	
11	3630 X	1002	-0-	-2628	-0-	1 1	983 2	17 9	Y	15	20 1		3	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866														
06	2100 N	1984	-0-	-116	-0-	29 1	1853 2	8 4	Y	85	92 0		57	
07	2232 X	2018	-0-	-214	-0-	24 1	1853 2	36 4	Y	95	77 0		75	
08	2170 X	1925	-0-	-245	-0-	22 1	1812 2	8 4	Y	75	89 0		61	
09	1980 X	1834	-0-	-146	-0-	22 1	1722 2	8 4	Y	80	90 0		51	
10	2046 X	1858	-0-	-188	-0-	23 1	1731 2	2 4	Y	83	79 0		55	
11	1980 X	1698	-0-	-282	-0-	22 1	1585 2	91 9	Y	83	73 0		65	

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436														
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	197 1	418 2	136 9	Y	124	97 1		48	
07	744 N	607	-0-	-137	-0-	210 1	314 2	9 4	Y	67	93 1		22	
08	682 N	606	-0-	-76	-0-	215 1	300 2	91 9	Y	83	79 1		26	
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	244 1	520 2	78 9	Y	71	79 1		18	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	324 1	464 2	130 9	Y	118	112 1		24	
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	220 1	412 2	105 9	Y	95	85 1		34	

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788														
06	780 X	268	-0-	-512	-0-	247 1	15 2	6 9	Y	5	3 1		2	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 1			Y	-0-	2 1		-0-	
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	277 1	38 2	67 9	Y	61	42 1		19	
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	309 1	200 2	257 9	Y	234	193 1		60	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332 1	1 2	1 9	Y	1	61 1		-0-	
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	247 1	1 2	2 9	Y	2	1 1		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	2	Y	120	124	0		26
						3	4	132	9						
07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	3	1	1886	2	Y	93	78	0		41
						2	4	102	9						
08	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	10	1	1930	2	Y	122	134	0		29
						13	4	134	9						
09	2040 X	1826	-0-	-214	-0-	7	1	1712	2	Y	89	63	0		55
						9	4	98	9						
10	2108 X	1873	-0-	-235	-0-	7	1	1725	2	Y	95	123	0		27
						36	4	105	9						
11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	11	1	1935	2	Y	112	105	0		34
						123	9								

BRISCOE CATARINA NORTH													7563 PERF. 8037 - 11344		
WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344															
06	3960 X	3256	-0-	-704	-0-	309	1	2816	2	Y	118	122	0		21
						1	4	130	9						
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	306	1	3661	2	Y	167	167	0		21
						16	4	184	9						
08	3751 X	3561	-0-	-190	-0-	311	1	3121	2	Y	112	113	0		20
						6	4	123	9						
09	3270 X	3073	-0-	-197	-0-	288	1	2665	2	Y	106	104	0		22
						3	4	117	9						
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	327	1	3641	2	Y	160	155	0		27
						176	9								
11	3690 X	3600	-0-	-90	-0-	314	1	3131	2	Y	141	146	0		22
						155	9								

BRISCOE CATARINA NORTH													7577 PERF. 8193 - 11543		
WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543															
06	2310 X	399	-0-	-1911	-0-	251	1	141	2	Y	6	17	0		1
						7	9								
07	2387 X	1345	-0-	-1042	-0-	294	1	996	2	Y	46	41	0		6
						4	4	51	9						
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	308	1	2203	2	Y	62	57	0		11
						4	4	68	9						
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	287	1	1933	2	Y	57	56	0		12
						2	4	63	9						
10	1333 N	759	-0-	-574	-0-	343	1	403	2	Y	12	22	0		2
						13	9								
11	2490 N	368	-0-	-2122	-0-	343	1	24	2	Y	1	3	0		-0-
						1	9								

BRISCOE CATARINA NORTH													7569 PERF. 8047 - 11321		
WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321															
06	4890 X	4418	-0-	-472	-0-	250	1	3904	2	Y	238	234	0		43
						2	4	262	9						
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	241	1	5606	2	Y	381	376	0		48
						25	4	419	9						
08	4526 X	3423	-0-	-1103	-0-	237	1	2947	2	Y	212	222	0		38
						6	4	233	9						
09	4410 X	3749	-0-	-661	-0-	244	1	3338	2	Y	148	155	0		31
						4	4	163	9						
10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	290	1	5386	2	Y	226	219	0		38
						249	9								
11	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	283	1	5841	2	Y	251	250	0		39
						276	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052												
06	420 N	349	-0-	-71	-0-	15	1	313	2	Y	19 16 0	5
						21	9					
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	15	1	339	2	Y	16 17 0	4
						18	9					
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	3	1	319	2	Y	15 16 0	3
						17	9					
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	2	1	257	2	Y	24 23 0	4
						26	9					
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	3	1	277	2	Y	25 25 0	4
						28	9					
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	3	1	288	2	Y	16 17 0	3
						18	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156												
06	1020 N	995	-0-	-25	-0-	260	1	681	2	Y	49 53 0	9
						54	9					
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	259	1	836	2	Y	63 64 0	8
						4	4	69	9			
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	265	1	974	2	Y	78 72 0	14
						2	4	86	9			
09	990 N	885	-0-	-105	-0-	267	1	560	2	Y	52 55 0	11
						1	4	57	9			
10	1178 N	815	-0-	-363	-0-	311	1	453	2	Y	46 49 0	8
						51	9					
11	1200 N	696	-0-	-504	-0-	304	1	351	2	Y	37 39 0	6
						41	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032												
06	1620 N	905	-0-	-715	-0-	298	1	559	2	Y	44 46 0	8
						48	9					
07	1519 N	973	-0-	-546	-0-	296	1	615	2	Y	54 55 0	7
						3	4	59	9			
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	302	1	705	2	Y	54 51 0	10
						1	4	59	9			
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	280	1	624	2	Y	53 52 0	11
						1	4	58	9			
10	961 N	880	-0-	-81	-0-	311	1	516	2	Y	48 51 0	8
						53	9					
11	1020 N	778	-0-	-242	-0-	303	1	432	2	Y	39 41 0	6
						43	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	261 1	68 9	461 2	Y		62	75 0		11
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	258 1	2 4	486 2	Y		72	74 0		9
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	264 1	1 4	553 2	Y		87	80 0		16
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	272 1	1 4	866 2	Y		39	47 0		8
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	312 1	31 9	723 2	Y		28	31 0		5
11	870 N	868	-0-	-2	-0-	303 1	22 9	543 2	Y		20	22 0		3
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680														
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-			-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020														
06	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	26 1	130 9	7535 2	Y		118	114 1		17
07	7843 X	7603	-0-	-240	-0-	12 1	117 9	7474 2	Y		106	108 1		15
08	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	13 1	109 9	7826 2	Y		99	79 1		35
09	7680 X	7614	-0-	-66	-0-	7 1	118 9	7489 2	Y		107	124 1		18
10	7936 X	7440	-0-	-496	-0-	11 1	13 4	7303 2	Y		103	110 1		11
11	7680 X	6146	-0-	-1534	-0-	6 1	108 9	6032 2	Y		98	95 1		14
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403														
06	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	31 1	9 4	8168 2	Y		331	332 0		13
07	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	39 1	38 4	8329 2	Y		258	258 0		13
08	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	34 1	7 4	8302 2	Y		315	309 0		19
09	8580 X	8548	-0-	-32	-0-	33 1	2 4	8171 2	Y		311	310 0		20
10	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	34 1	15 4	8558 2	Y		366	354 0		32
11	8580 X	8019	-0-	-561	-0-	30 1	3 4	7610 2	Y		342	342 0		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	6 1	1474 2	Y	51	51	0		2
						2 4	56 9						
07	1488 X	1464	-0-	-24	-0-	7 1	1399 2	Y	47	47	0		2
						6 4	52 9						
08	1705 X	1435	-0-	-270	-0-	6 1	1376 2	Y	47	46	0		3
						1 4	52 9						
09	1650 X	1351	-0-	-299	-0-	5 1	1298 2	Y	44	44	0		3
						48 9							
10	1705 X	1553	-0-	-152	-0-	6 1	1493 2	Y	46	45	0		4
						3 4	51 9						
11	1530 X	1348	-0-	-182	-0-	5 1	1283 2	Y	54	53	0		5
						1 4	59 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556													
06	3330 X	81	-0-	-3249	-0-	75 2	6 9	Y	5	5	0		-0-
07	3162 X	221	-0-	-2941	-0-	1 1	204 2	Y	14	13	0		1
						1 4	15 9						
08	1085 X	25	-0-	-1060	-0-	24 2	1 9	Y	1	2	0		-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	5 1	1351 2	Y	98	89	0		9
						1 4	108 9						
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654													
06	4320 X	3502	-0-	-818	-0-	56 1	3365 2	Y	74	172	1		171
						81 9							
07	4464 X	3934	-0-	-530	-0-	130 1	3709 2	Y	86				257
						95 9							
08	4433 X	3880	-0-	-553	-0-	81 1	3714 2	Y	77	182	1		152
						85 9							
09	4290 X	3514	-0-	-776	-0-	64 1	3365 2	Y	77				229
						85 9							
10	3937 X	3779	-0-	-158	-0-	159 1	3542 2	Y	71	178	1		122
						78 9							
11	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	292 1	3891 2	Y	91				213
						100 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309													
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	257 1	1952 2	Y	367	364	0		37
						404 9							
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	267 1	2274 2	Y	421	404	0		54
						56 4	463 9						
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	269 1	2513 2	Y	420	434	0		40
						1 4	462 9						
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	294 1	2142 2	Y	430	414	0		56
						473 9							
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	272 1	2365 2	Y	395	414	0		37
						435 9							
11	3150 X	2794	-0-	-356	-0-	262 1	2065 2	Y	424	401	0		60
						1 4	466 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	2 1	556 2	Y	63	63	0		2
						1 4	69 9						
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	3 1	579 2	Y	72	70	0		4
						3 4	79 9						
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	3 1	618 2	Y	96	94	0		6
						1 4	106 9						
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	2 1	616 2	Y	88	88	0		6
						97 9							
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	2 1	577 2	Y	59	60	0		5
						1 4	65 9						
11	690 N	355	-0-	-335	-0-	1 1	315 2	Y	35	37	0		3
						39 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215													
06	2670 X	2341	-0-	-329	-0-	131 1	1938 2	Y	247	249	0		25
						272 9							
07	2759 X	1809	-0-	-950	-0-	133 1	1404 2	Y	216	213	0		28
						34 4	238 9						
08	2573 X	1460	-0-	-1113	-0-	146 1	1144 2	Y	154	167	0		15
						1 4	169 9						
09	2490 X	1403	-0-	-1087	-0-	169 1	1056 2	Y	162	156	0		21
						178 9							
10	2573 X	1499	-0-	-1074	-0-	155 1	1178 2	Y	151	158	0		14
						166 9							
11	2340 X	1734	-0-	-606	-0-	156 1	1359 2	Y	198	184	0		28
						1 4	218 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188													
06	2460 X	2070	-0-	-390	-0-	127 1	1621 2	Y	293	293	0		30
						322 9							
07	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	129 1	1775 2	Y	306	297	0		39
						43 4	337 9						
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	131 1	1953 2	Y	285	297	0		27
						1 4	314 9						
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	136 1	1863 2	Y	301	289	0		39
						331 9							
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	148 1	1917 2	Y	258	273	0		24
						284 9							
11	2310 N	2125	-0-	-185	-0-	141 1	1639 2	Y	313	293	0		44
						1 4	344 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335													
06	1080 N	756	-0-	-324	-0-	3 1	663 2	Y	81	80	0		3
						1 4	89 9						
07	1550 X	761	-0-	-789	-0-	3 1	660 2	Y	86	85	0		4
						3 4	95 9						
08	1116 X	1001	-0-	-115	-0-	4 1	893 2	Y	94	92	0		6
						1 4	103 9						
09	810 X	773	-0-	-37	-0-	3 1	691 2	Y	72	73	0		5
						79 9							
10	775 X	770	-0-	-5	-0-	3 1	688 2	Y	71	70	0		6
						1 4	78 9						
11	960 X	877	-0-	-83	-0-	3 1	778 2	Y	87	85	0		8
						96 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	5 1	1295 2	77 9	Y	70	70 0			3
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	6 1	1298 2	75 9	Y	68	68 0			3
08	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	5 1	1280 2	72 9	Y	65	64 0			4
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	5 1	1326 2		Y	46	47 0			3
10	1426 X	1420	-0-	-6	-0-	5 1	1361 2		Y	47	46 0			4
11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	5 1	1328 2		Y	49	48 0			5
						1 4	54 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	24 1	3903 2	397 9	Y	361	382 0			23
07	4185 X	3992	-0-	-193	-0-	23 1	3578 2	378 9	Y	344	335 0			32
08	4619 X	4104	-0-	-515	-0-	24 1	3714 2	365 9	Y	332	337 0			27
09	4470 X	4131	-0-	-339	-0-	25 1	3720 2	386 9	Y	351	349 0			29
10	4619 X	4486	-0-	-133	-0-	29 1	4061 2	396 9	Y	360	358 0			31
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	32 1	4341 2	425 9	Y	386	385 0			32
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
06	4710 X	3958	-0-	-752	-0-	23 1	3735 2	199 9	Y	181	195 0			12
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	31 1	4702 2	254 9	Y	231	221 0			22
08	4867 X	4036	-0-	-831	-0-	25 1	3819 2	191 9	Y	174	182 0			14
09	4500 X	3770	-0-	-730	-0-	24 1	3558 2		Y	171	171 0			14
10	4991 X	3819	-0-	-1172	-0-	188 9	3589 2	26 1	Y	185	183 0			16
11	4830 X	2803	-0-	-2027	-0-	204 9	2621 2	19 1	Y	148	152 0			12
						163 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
06	3540 X	3295	-0-	-245	-0-	20 1	3143 2	131 9	Y	119	130 0			8
07	3410 X	3196	-0-	-214	-0-	20 1	3036 2	129 9	Y	117	114 0			11
08	3410 X	3363	-0-	-47	-0-	21 1	3214 2	127 9	Y	115	117 0			9
09	3300 X	3297	-0-	-3	-0-	21 1	3144 2		Y	120	119 0			10
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	132 9	3421 2	25 1	Y	135	133 0			12
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	149 9	3686 2	27 1	Y	184	181 0			15
						202 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1	2016	2	Y	103	104	0	3
						1	4	113	9					
07	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	5	1	2127	2	Y	107	106	0	4
						3	4	118	9					
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	4	1	2158	2	Y	116	116	0	4
						1	4	128	9					
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	5	1	2075	2	Y	145	144	0	5
						1	4	160	9					
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	9	1	2295	2	Y	131	133	0	3
						1	4	144	9					
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	6	1	2259	2	Y	121	120	0	4
						133	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618														
06	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	5	1	2687	2	Y	146	147	0	4
						1	4	161	9					
07	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	6	1	2656	2	Y	161	160	0	5
						3	4	177	9					
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	5	1	2628	2	Y	165	165	0	5
						1	4	182	9					
09	2850 X	2792	-0-	-58	-0-	6	1	2605	2	Y	164	163	0	6
						1	4	180	9					
10	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	10	1	2518	2	Y	170	172	0	4
						1	4	187	9					
11	2850 X	2683	-0-	-167	-0-	7	1	2485	2	Y	174	172	0	6
						191	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767														
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	270	1	743	2	Y	311	311	0	2
						2	4	342	9					
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	305	1	500	2	Y	205	206	0	1
						4	4	226	9					
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	264	1	394	2	Y	149	148	0	2
						164	9							
09	1350 N	1095	-0-	-255	-0-	289	1	560	2	Y	224	223	0	3
						246	9							
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	283	1	819	2	Y	252	251	0	4
						1	4	277	9					
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	241	1	587	2	Y	206	206	0	4
						227	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3787	-0-	-263	-0-	205 1	3134 2	Y	398	399 0		3
07	4185 X	2985	-0-	-1200	-0-	10 4	438 9					
08	4650 X	2605	-0-	-2045	-0-	138 1	2411 2	Y	376	376 0		3
09	4500 X	2503	-0-	-1997	-0-	22 4	414 9					
10	4650 X	2958	-0-	-1692	-0-	134 1	2106 2	Y	329	327 0		5
11	3780 X	2880	-0-	-900	-0-	3 4	362 9					
						138 1	2001 2	Y	331	331 0		5
						364 9						
						132 1	2437 2	Y	352	351 0		6
						2 4	387 9					
						113 1	2444 2	Y	294	294 0		6
						323 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888												
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	7 1	912 2	Y	106	105 0		12
07	930 N	868	-0-	-62	-0-	1 4	117 9					
08	1054 N	474	-0-	-580	-0-	7 1	756 2	Y	88	89 0		11
09	1050 N	655	-0-	-395	-0-	8 4	97 9					
10	868 N	669	-0-	-199	-0-	9 1	410 2	Y	44	49 0		6
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	7 4	48 9					
						4 1	582 2	Y	63	60 0		9
						69 9						
						5 1	585 2	Y	67	68 0		8
						5 4	74 9					
						3 1	444 2	Y	52	53 0		7
						57 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986												
06	3810 X	3606	-0-	-204	-0-	25 1	3346 2	Y	211	213 0		24
07	3937 X	3769	-0-	-168	-0-	3 4	232 9					
08	3937 X	1053	-0-	-2884	-0-	31 1	3451 2	Y	230	226 0		28
09	3810 X	1351	-0-	-2459	-0-	34 4	253 9					
10	3813 X	2934	-0-	-879	-0-	20 1	951 2	Y	59	79 0		8
11	3660 X	3568	-0-	-92	-0-	17 4	65 9					
						9 1	1255 2	Y	79	76 0		11
						87 9						
						21 1	2693 2	Y	179	169 0		21
						23 4	197 9					
						25 1	3298 2	Y	223	216 0		28
						245 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005												
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	47 1	1793 2	Y	124	128 0		14
07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	2 4	136 9					
08	2821 X	2419	-0-	-402	-0-	65 1	3299 2	Y	233	218 0		29
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	33 4	256 9					
10	3658 X	2521	-0-	-1137	-0-	132 1	2099 2	Y	136	147 0		18
11	3540 X	2114	-0-	-1426	-0-	38 4	150 9					
						139 1	2557 2	Y	170	164 0		24
						187 9						
						125 1	2208 2	Y	154	160 0		18
						19 4	169 9					
						111 1	1858 2	Y	132	133 0		17
						145 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3780 X	3119	-0-	-661	-0-	20 1	2891 2	Y	187	186	0		16	
						2 4	206 9							
07	3317 X	2764	-0-	-553	-0-	19 1	2524 2	Y	190	193	0		13	
						12 4	209 9							
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	23 1	3009 2	Y	271	260	0		24	
						298 9								
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	26 1	3197 2	Y	246	248	0		22	
						1 4	271 9							
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	27 1	3366 2	Y	250	254	0		18	
						2 4	275 9							
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	36 1	3402 2	Y	278	273	0		23	
						306 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	25 1	3698 2	Y	111	112	0		10	
						2 4	122 9							
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	29 1	3780 2	Y	130	131	0		9	
						18 4	143 9							
08	4123 X	1375	-0-	-2748	-0-	10 1	1292 2	Y	66	69	0		6	
						73 9								
09	3990 X	498	-0-	-3492	-0-	4 1	465 2	Y	26	30	0		2	
						29 9								
10	4123 X	480	-0-	-3643	-0-	4 1	445 2	Y	28	28	0		2	
						31 9								
11	3840 X	220	-0-	-3620	-0-	2 1	203 2	Y	14	15	0		1	
						15 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	-0-				-0-	
07	3844 X	1066	-0-	-2778	-0-	7 1	988 2	Y	60	56	0		4	
						5 4	66 9							
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	27 1	3588 2	Y	190	177	0		17	
						209 9								
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	30 1	3637 2	Y	181	182	0		16	
						2 4	199 9							
10	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	30 1	3653 2	Y	181	184	0		13	
						2 4	199 9							
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	40 1	3719 2	Y	196	193	0		16	
						216 9								
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
06	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	231 1	10348 2	Y	284	278	1		17	
						62 4	312 9							
07	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	296 1	10841 2	Y	221	227	1		11	
						33 4	243 9							
08	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	268 1	10262 2	Y	193	192	1		12	
						212 9								
09	10950 X	9701	-0-	-1249	-0-	258 1	9243 2	Y	156	161	1		7	
						28 4	172 9							
10	11408 X	7012	-0-	-4396	-0-	160 1	6725 2	Y	115	114	1		8	
						127 9								
11	11040 X	6408	-0-	-4632	-0-	220 1	6054 2	Y	122	105	1		25	
						134 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7290 X	6915	-0-	-375	-0-	142 1	6383 2	38 4	352 9	Y	320	313 1		19
07	7161 X	6321	-0-	-840	-0-	161 1	5892 2	18 4	250 9	Y	227	234 1		12
08	7161 X	6505	-0-	-656	-0-	162 1	6210 2	133 9		Y	121	126 1		7
09	6930 X	6821	-0-	-109	-0-	180 1	6459 2	19 4	163 9	Y	148	149 1		6
10	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	163 1	6879 2	190 9		Y	173	167 1		12
11	6930 X	5551	-0-	-1379	-0-	189 1	5194 2	168 9		Y	153	134 1		31
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898														
06	7170 X	6890	-0-	-280	-0-	144 1	6473 2	39 4	234 9	Y	213	212 1		13
07	7409 X	7221	-0-	-188	-0-	186 1	6799 2	21 4	215 9	Y	195	198 1		10
08	7409 X	6613	-0-	-796	-0-	164 1	6272 2	177 9		Y	161	161 1		10
09	7050 X	6858	-0-	-192	-0-	182 1	6514 2	20 4	142 9	Y	129	133 1		6
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	165 1	6956 2	165 9		Y	150	145 1		11
11	6990 X	6620	-0-	-370	-0-	226 1	6221 2	173 9		Y	157	136 1		32
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665														
06	6420 X	6410	-0-	-10	-0-	136 1	6092 2	37 4	145 9	Y	132	132 1		8
07	6448 X	2992	-0-	-3456	-0-	77 1	2836 2	9 4	70 9	Y	64	69 1		3
08	6727 X	4291	-0-	-2436	-0-	107 1	4092 2	92 9		Y	84	82 1		5
09	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	181 1	6507 2	19 4	136 9	Y	124	124 1		5
10	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	156 1	6587 2	153 9		Y	139	134 1		10
11	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	222 1	6095 2	165 9		Y	150	129 1		31
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	44	-0-	44	44	1 2	1 9	41	2	Y	2	1 0		1
11	14B2 EXT	593	-0-	593	637	8 24	1 9	561	2	Y	22	6 0		17
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
06	2220 N	2041	-0-	-179	-0-	31 8	1 4	1944	2	Y	53	47 0		36
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	25 38	1 4	1946	2	Y	63	49 0		50
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	24 38	1 4	1924	2	Y	55	60 0		45
09	2040 N	1974	-0-	-66	-0-	8 24	4 1	61 1881	9 2	Y	61	67 0		39
10	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	2 25	4 1	67 1894	9 2	Y	65	61 0		43
11	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	15 25	4 1	72 1824	9 2	Y	62	57 0		48
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
06	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	195 7	1 4	1953	2	Y	195	196 0		2
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	249 3	1 4	2558	2	Y	295	294 0		3
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	241 2	1 4	2262	2	Y	381	380 0		4
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	192 2	1 4	1899	2	Y	309	310 0		3
10	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	212 1	1 4	1935	2	Y	374	374 0		3
11	3030 X	1562	-0-	-1468	-0-	211 1	1 4	876	2	Y	431	429 0		5
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8074 - 13243														
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	439 11	1 4	586	2	Y	155	155 0		2
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	445 6	1 4	558	2	Y	153	153 0		2
08	1488 N	935	-0-	-553	-0-	331 7	1 4	454	2	Y	130	130 0		2
09	1200 N	752	-0-	-448	-0-	349 102	1 9	301	2	Y	93	93 0		2
10	1178 N	966	-0-	-212	-0-	356 1	1 4	458	2	Y	137	136 0		3
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	439 145	1 9	421	2	Y	132	131 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	3470	-0-	-340	-0-	50	1	3185	2	Y	202	204	0	136
						13	4	222	9					
07	3689 X	3656	-0-	-33	-0-	43	1	3275	2	Y	249	187	0	198
						64	4	274	9					
08	3689 X	3642	-0-	-47	-0-	41	1	3338	2	Y	225	240	0	183
						15	4	248	9					
09	3570 X	3523	-0-	-47	-0-	41	1	3240	2	Y	217	261	0	139
						3	4	239	9					
10	3689 X	3670	-0-	-19	-0-	44	1	3362	2	Y	216	212	0	143
						26	4	238	9					
11	3540 X	3471	-0-	-69	-0-	44	1	3191	2	Y	214	189	0	168
						1	4	235	9					
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333														
06	3000 N	3014	-0-	14	912	20	1	2886	2	Y	96	101	0	8
						2	4	106	9					
07	3982 X	3070	-0-	-912	-0-	22	1	2905	2	Y	117	117	0	8
						14	4	129	9					
08	3596 X	2451	-0-	-1145	-0-	17	1	2294	2	Y	127	124	0	11
						140	9							
09	3480 X	2306	-0-	-1174	-0-	18	1	2167	2	Y	109	110	0	10
						1	4	120	9					
10	3596 X	2438	-0-	-1158	-0-	19	1	2290	2	Y	116	117	0	9
						1	4	128	9					
11	3000 X	2227	-0-	-773	-0-	22	1	2086	2	Y	108	108	0	9
						119	9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352														
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	176	1	461	2	Y	260	212	1	101
						286	9							
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	187	1	707	2	Y	266	279	1	88
						19	4	293	9					
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	201	1	927	2	Y	265	270	1	83
						292	9							
09	930 N	637	-0-	-293	-0-	139	1	397	2	Y	92	151	1	24
						101	9							
10	1209 N	857	-0-	-352	-0-	226	1	422	2	Y	190	175	1	39
						209	9							
11	1380 N	1091	-0-	-289	-0-	205	1	638	2	Y	225	183	1	81
						248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	153 1	829 2	Y	121	112 0				10
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	195 1	628 2	Y	61	67 0				4
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	182 1	662 2	Y	48	48 0				4
09	1110 N	863	-0-	-247	-0-	174 1	656 2	Y	30	31 0				3
10	899 N	763	-0-	-136	-0-	134 1	600 2	Y	26	27 0				2
11	870 N	703	-0-	-167	-0-	113 1	560 2	Y	27	27 0				2
						30 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
06	3060 X	2464	-0-	-596	-0-	15 1	2240 2	Y	189	191 0				16
07	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	18 1	2360 2	Y	185	188 0				13
08	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	11 4	204 9	Y	154	153 0				14
09	2520 X	2285	-0-	-235	-0-	17 1	2106 2	Y	146	147 0				13
10	2604 X	2444	-0-	-160	-0-	18 1	2249 2	Y	160	161 0				12
11	2520 X	2499	-0-	-21	-0-	25 1	2291 2	Y	166	164 0				14
						183 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
06	3300 X	2913	-0-	-387	-0-	19 1	2721 2	Y	155	157 0				13
07	3782 X	3025	-0-	-757	-0-	21 1	2829 2	Y	146	149 0				10
08	3782 X	2731	-0-	-1051	-0-	14 4	161 9	Y	140	137 0				13
09	3660 X	2709	-0-	-951	-0-	154 9	2487 2	Y	183	180 0				16
10	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	21 1	2579 2	Y	192	194 0				14
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	30 1	2832 2	Y	233	228 0				19
						256 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
06	3960 X	3525	-0-	-435	-0-	54 1	3351 2	Y	107	107 0				9
07	3782 X	3684	-0-	-98	-0-	35 1	3490 2	Y	129	129 0				9
08	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	17 4	142 9	Y	129	126 0				12
09	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	26 1	3180 2	Y	111	113 0				10
10	3689 X	3403	-0-	-286	-0-	26 1	3250 2	Y	114	116 0				8
11	3570 X	3280	-0-	-290	-0-	33 1	3113 2	Y	122	120 0				10
						134 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2580 X	21	-0-	-2559	-0-	21	2		Y	-0-				-0-
07	2511 X	53	-0-	-2458	-0-	53	2		Y	-0-				-0-
08	703 X	703	-0-	-0-	-0-	5	1	690	2	7	6	0		1
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	6	1	707	2	7	7	0		1
10	505 X	505	-0-	-0-	-0-	4	1	477	2	22	21	0		2
11	690 X	54	-0-	-636	-0-	1	1	50	2	3	5	0		-0-
						3	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
06	2250 X	2217	-0-	-33	-0-	6	1	2138	2	64	67	0		14
07	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	3	4	70	9	48	41	0		21
08	2263 X	1820	-0-	-443	-0-	3	1	2064	2	52	61	0		12
09	2220 X	1273	-0-	-947	-0-	3	4	53	9	31	24	0		19
10	2294 X	2142	-0-	-152	-0-	9	1	1742	2	53	57	0		15
11	2220 X	1511	-0-	-709	-0-	12	4	57	9	49	49	0		15
						5	1	1228	2					
						6	4	34	9					
						9	1	2033	2					
						42	4	58	9					
						9	1	1448	2					
						54	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-				-0-
07	11 N	-0-	-0-	-9	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
09	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	9	1	2092	2	109	78	0		31
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	43	4	120	9	105	104	0		32
						8	1	1367	2					
						116	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
06	2730 X	2657	-0-	-73	-0-	7	1	2572	2	67	66	0		15
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	4	4	74	9	63	50	0		28
08	3100 N	3131	-0-	31	31	4	1	2798	2	88	95	0		21
09	2897 N	2866	-0-	-31	-0-	3	4	69	9	67	46	0		42
10	2883 N	2619	-0-	-264	-0-	15	1	2998	2	66	89	0		19
11	2910 X	2355	-0-	-555	-0-	21	4	97	9	68	66	0		21
						11	1	2767	2					
						14	4	74	9					
						51	4	73	9					
						13	1	2267	2					
						75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR UNIT A															
WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1950 X	847	-0-	-1103	-0-	66 1	716 2	Y	56	61	1			6	
07	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	89 1	1512 2	Y	110	108	1			8	
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	110 1	1491 2	Y	101	97	1			12	
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	117 1	1005 2	Y	47	56	1			3	
10	1736 N	1363	-0-	-373	-0-	99 1	1179 2	Y	77	69	1			11	
11	1650 N	1610	-0-	-40	-0-	109 1	1385 2	Y	105	93	1			23	
SOUTH SPUR UNIT A															
WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414															
06	2310 X	1863	-0-	-447	-0-	65 1	1656 2	Y	123	128	1			13	
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	62 1	1799 2	Y	141	143	1			11	
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	53 1	1837 2	Y	138	132	1			17	
09	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	98 1	1433 2	Y	102	112	1			7	
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	83 1	1827 2	Y	180	162	1			25	
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	99 1	1837 2	Y	134	130	1			29	
SOUTH SPUR STATE															
WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262															
06	2700 N	2593	-0-	-107	-0-	111 1	2011 2	Y	422	437	1			53	
07	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	93 1	1866 2	Y	393	369	1			77	
08	2852 X	2672	-0-	-180	-0-	101 1	2095 2	Y	432	469	1			40	
09	2580 X	2495	-0-	-85	-0-	108 1	1959 2	Y	388	365	1			63	
10	2666 X	2097	-0-	-569	-0-	141 1	1556 2	Y	337	368	1			32	
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	143 1	1885 2	Y	496	417	1			111	
LA BANDERA RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1			3	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2040 X	1610	-0-	-430	-0-	120 4	1 4	1248 238	2 9	Y	216	228	1		27
07	2325 X	1820	-0-	-505	-0-	120 309	1 9	1391 2		Y	281	253	1		55
08	2325 X	1845	-0-	-480	-0-	128 323	1 9	1394 2		Y	294	322	1		27
09	2250 X	1507	-0-	-743	-0-	125 1	1 4	1122 259	2 9	Y	235	224	1		38
10	1829 X	1651	-0-	-178	-0-	164 23	1 4	1231 233	2 9	Y	212	230	1		20
11	1800 X	1344	-0-	-456	-0-	150 34	1 4	918 242	2 9	Y	220	191	1		49
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204															
06	2340 N	1807	-0-	-533	-0-	90 5	1 4	1433 279	2 9	Y	254	274	1		32
07	2511 X	1456	-0-	-1055	-0-	118 260	1 9	1078 2		Y	236	222	1		46
08	2511 X	1858	-0-	-653	-0-	115 288	1 9	1455 2		Y	262	284	1		24
09	2430 X	1789	-0-	-641	-0-	111 1	1 4	1406 271	2 9	Y	246	230	1		40
10	2356 X	758	-0-	-1598	-0-	69 10	1 4	550 129	2 9	Y	117	146	1		11
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	126 49	1 4	1316 367	2 9	Y	334	270	1		75
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306															
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	2178 101	2 9	Y	92	92	0		3
07	2449 X	2352	-0-	-97	-0-	5 3	1 4	2231 113	2 9	Y	103	103	0		3
08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	5 1	1 4	2311 149	2 9	Y	135	134	0		4
09	2280 X	2252	-0-	-28	-0-	5 1	1 4	2146 100	2 9	Y	91	92	0		3
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	9 1	1 4	2272 121	2 9	Y	110	110	0		3
11	2400 X	2189	-0-	-211	-0-	5 109	1 9	2075 2		Y	99	99	0		3
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	228 1	10248 2	Y	214	213	1			13
07	10354 X	10310	-0-	-44	-0-	62 4	235 9	Y	179	183	1			9
08	11098 X	10490	-0-	-608	-0-	268 1	9815 2	Y	167	166	1			10
09	10770 X	10375	-0-	-395	-0-	30 4	197 9	Y	149	153	1			6
10	11129 X	9234	-0-	-1895	-0-	262 1	10044 2	Y	158	153	1			11
11	10770 X	9149	-0-	-1621	-0-	184 9			180	154	1			37
						276 1	9905 2	Y						
						30 4	164 9	Y						
						210 1	8850 2	Y						
						174 9								
						314 1	8637 2	Y						
						198 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	50 1	1926 2	Y	181	181	0			1
07	2542 X	2033	-0-	-509	-0-	1 4	199 9	Y	181	180	0	1	1	1
08	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	43 1	1790 2	Y	189	189	0			1
09	2190 X	1721	-0-	-469	-0-	1 4	199 9	Y	183	182	0			2
10	2263 X	1823	-0-	-440	-0-	43 1	1743 2	Y	225	225	0			2
11	2190 X	2147	-0-	-43	-0-	208 9			221	221	0			2
						35 1	1485 2	Y						
						201 9								
						33 1	1542 2	Y						
						248 9								
						43 1	1861 2	Y						
						243 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
06	7200 X	6982	-0-	-218	-0-	25 1	6452 2	Y	453	458	0			17
07	7347 X	6651	-0-	-696	-0-	7 4	498 9	Y	432	428	0			21
08	7347 X	7218	-0-	-129	-0-	29 1	6119 2	Y	462	456	0			27
09	7110 X	6374	-0-	-736	-0-	28 4	475 9	Y	415	416	0			26
10	7254 X	6172	-0-	-1082	-0-	28 1	6677 2	Y	407	398	0			35
11	6990 X	6638	-0-	-352	-0-	5 4	508 9	Y	469	460	0			44
						24 1	5892 2	Y						
						1 4	457 9	Y						
						23 1	5691 2	Y						
						10 4	448 9	Y						
						24 1	6095 2	Y						
						3 4	516 9	Y						
STUMBERG RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	110 1	4273 2	Y	287	287	0			2
07	4402 X	4183	-0-	-219	-0-	2 4	316 9	Y	286	284	0	2	1	2
08	4650 X	4267	-0-	-383	-0-	91 1	3776 2	Y	308	308	0			2
09	4710 X	3660	-0-	-1050	-0-	1 4	315 9	Y	301	300	0			3
10	4867 X	2907	-0-	-1960	-0-	94 1	3833 2	Y	275	276	0			2
11	4710 X	2932	-0-	-1778	-0-	1 4	339 9	Y	226	226	0			2
						76 1	3253 2	Y						
						331 9								
						55 1	2549 2	Y						
						303 9								
						60 1	2623 2	Y						
						249 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED							
STUMBERG RANCH												WELL #: 21H RRCID -> 267561							
												COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
06		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	58 1	2264 2	2	Y	293	293	0		2				
							1 4	322 9											
07		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	58 1	2397 2	2	Y	288	286	0	2 1	2				
							1 4	317 9											
08		2697 X	2670	-0-	-27	-0-	55 1	2266 2	2	Y	316	316	0		2				
							1 4	348 9											
09		2640 X	2210	-0-	-430	-0-	43 1	1837 2	2	Y	300	299	0		3				
							330 9												
10		2759 X	1828	-0-	-931	-0-	32 1	1507 2	2	Y	263	264	0		2				
							289 9												
11		2670 X	2354	-0-	-316	-0-	46 1	2031 2	2	Y	252	252	0		2				
							277 9												
STANLEY RANCH												WELL #: 12H RRCID -> 267584							
												COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
WORTHY RANCH												WELL #: 15H RRCID -> 267586							
												COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233							
06		6210 X	3661	-0-	-2549	-0-	19 1	3588 2	2	Y	31	31	1		2				
							20 4	34 9											
07		6417 X	3347	-0-	-3070	-0-	17 1	3294 2	2	Y	27	28	1		1				
							6 4	30 9											
08		6417 X	3462	-0-	-2955	-0-	20 1	3397 2	2	Y	41	41	1		1				
							45 9												
09		3660 X	3171	-0-	-489	-0-	29 1	3069 2	2	Y	64	61	1		4				
							3 4	70 9											
10		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	44 1	3819 2	2	Y	101	94	1		11				
							111 9												
11		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	42 1	3641 2	2	Y	70	72	1		9				
							77 9												
WORTHY RANCH												WELL #: 24H RRCID -> 267588							
												COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928							
06		5100 X	3130	-0-	-1970	-0-	16 1	2936 2	2	Y	146	144	1		8				
							17 4	161 9											
07		4495 X	2128	-0-	-2367	-0-	11 1	2002 2	2	Y	102	105	1		5				
							3 4	112 9											
08		3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	12 1	2114 2	2	Y	82	85	1		2				
							90 9												
09		3210 X	1956	-0-	-1254	-0-	18 1	1894 2	2	Y	38	38	1		2				
							2 4	42 9											
10		3224 X	1058	-0-	-2166	-0-	12 1	1016 2	2	Y	27	26	1		3				
							30 9												
11		3120 X	844	-0-	-2276	-0-	9 1	806 2	2	Y	26	26	1		3				
							29 9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	747 X	747	-0-	-0-	-0-	198 1	289 2	Y	235	236 0			3		
						1 4	259 9								
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	268 1	347 2	Y	323	323 0			3		
						355 9									
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	252 1	339 2	Y	463	462 0			4		
						509 9									
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	161 1	329 2	Y	435	435 0			4		
						479 9									
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	219 1	324 2	Y	508	508 0			4		
						559 9									
11	1050 N	924	-0-	-126	-0-	166 1	285 2	Y	430	429 0			5		
						473 9									
DIAMOND H RANCH															
WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123															
06	1080 X	814	-0-	-266	-0-	213 1	432 2	Y	153	155 0			2		
						1 4	168 9								
07	1581 N	1013	-0-	-568	-0-	263 1	517 2	Y	211	211 0			2		
						1 4	232 9								
08	1209 N	955	-0-	-254	-0-	171 1	473 2	Y	283	282 0			3		
						311 9									
09	810 N	610	-0-	-200	-0-	145 1	285 2	Y	164	166 0			1		
						180 9									
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	203 1	518 2	Y	356	354 0			3		
						392 9									
11	930 N	688	-0-	-242	-0-	243 1	293 2	Y	138	139 0			2		
						152 9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976															
06	3000 N	3774	-0-	774	774	245 1	2882 2	Y	585	580 0			14		
						3 4	644 9								
07	3972 X	3198	-0-	-774	-0-	231 1	2427 2	Y	490	492 0			12		
						1 4	539 9								
08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	182 1	1766 2	Y	406	411 0			7		
						1 4	447 9								
09	3510 X	1697	-0-	-1813	-0-	159 1	1146 2	Y	355	354 0			8		
						1 4	391 9								
10	3627 X	1372	-0-	-2255	-0-	157 1	894 2	Y	282	282 0			8		
						11 4	310 9								
11	3510 X	1238	-0-	-2272	-0-	179 1	802 2	Y	230	228 0	4 1		6		
						4 4	253 9								
STUMBERG RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050															
06	2790 X	2565	-0-	-225	-0-	57 1	2215 2	Y	265	265 0			2		
						1 4	292 9								
07	3286 X	2100	-0-	-1186	-0-	43 1	1790 2	Y	242	241 0	2 1		1		
						1 4	266 9								
08	3286 X	2356	-0-	-930	-0-	48 1	1979 2	Y	299	298 0			2		
						329 9									
09	2910 X	1859	-0-	-1051	-0-	36 1	1538 2	Y	259	259 0			2		
						285 9									
10	3007 X	1629	-0-	-1378	-0-	28 1	1315 2	Y	260	260 0			2		
						286 9									
11	2580 X	1717	-0-	-863	-0-	33 1	1456 2	Y	207	207 0			2		
						228 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	43 1	1654 2	308 9	Y	280	280	0		2
07	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	39 1	1617 2	202 9	Y	184	184	0	1 1	1
08	2108 X	1811	-0-	-297	-0-	38 1	1574 2	199 9	Y	181	181	0		1
09	2040 X	1779	-0-	-261	-0-	36 1	1549 2	194 9	Y	176	175	0		2
10	2108 X	1475	-0-	-633	-0-	27 1	1260 2	188 9	Y	171	172	0		1
11	2010 X	1513	-0-	-497	-0-	29 1	1288 2	196 9	Y	178	177	0		2
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277														
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	37 1	1436 2	301 9	Y	274	274	0		2
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	48 1	2008 2	331 9	Y	301	299	0	2 1	2
08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	48 1	1961 2	333 9	Y	303	303	0		2
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	40 1	1704 2	314 9	Y	285	284	0		3
10	2387 X	1799	-0-	-588	-0-	32 1	1474 2	293 9	Y	266	267	0		2
11	2310 X	2140	-0-	-170	-0-	42 1	1833 2	265 9	Y	241	241	0		2
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042														
06	4560 X	3137	-0-	-1423	-0-	11 1	2981 2	142 9	Y	129	131	0		5
07	4526 X	2764	-0-	-1762	-0-	12 1	2613 2	127 9	Y	115	114	0		6
08	4278 X	3759	-0-	-519	-0-	15 1	3588 2	153 9	Y	139	137	0		8
09	3600 X	2838	-0-	-762	-0-	11 1	2718 2	108 9	Y	98	100	0		6
10	3720 X	3060	-0-	-660	-0-	12 1	2926 2	117 9	Y	106	103	0		9
11	3630 X	2172	-0-	-1458	-0-	8 1	2068 2	95 9	Y	86	87	0		8
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076														
06	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	29 1	7660 2	325 9	Y	295	295	0		11
07	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	38 1	8155 2	374 9	Y	340	334	0		17
08	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	31 1	7485 2	341 9	Y	310	309	0		18
09	8010 X	6989	-0-	-1021	-0-	27 1	6652 2	309 9	Y	281	281	0		18
10	8618 X	6962	-0-	-1656	-0-	27 1	6618 2	306 9	Y	278	272	0		24
11	8340 X	7426	-0-	-914	-0-	28 1	7057 2	338 9	Y	307	302	0		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	3270 X	3074	-0-	-196	-0-	11 1	2949 2	Y	101	102	0		4
						3 4	111 9						
07	3348 X	2559	-0-	-789	-0-	11 1	2442 2	Y	86	86	0		4
						11 4	95 9						
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	15 1	3672 2	Y	130	126	0		8
						3 4	143 9						
09	3510 X	3093	-0-	-417	-0-	12 1	2982 2	Y	89	91	0		6
						1 4	98 9						
10	3627 X	3053	-0-	-574	-0-	12 1	2949 2	Y	79	78	0		7
						5 4	87 9						
11	3720 X	2838	-0-	-882	-0-	11 1	2720 2	Y	96	94	0		9
						1 4	106 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814													
06	5490 X	4972	-0-	-518	-0-	18 1	4629 2	Y	291	293	0		11
						5 4	320 9						
07	5487 X	5262	-0-	-225	-0-	23 1	4834 2	Y	348	342	0		17
						22 4	383 9						
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	20 1	4904 2	Y	353	349	0		21
						4 4	388 9						
09	5100 X	4340	-0-	-760	-0-	16 1	4027 2	Y	269	273	0		17
						1 4	296 9						
10	5270 X	4627	-0-	-643	-0-	17 1	4295 2	Y	280	273	0		24
						7 4	308 9						
11	5130 X	4839	-0-	-291	-0-	18 1	4468 2	Y	319	313	0		30
						2 4	351 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450													
06	3060 X	3026	-0-	-34	-0-	11 1	2877 2	Y	123	123	0		5
						3 4	135 9						
07	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	12 1	2653 2	Y	121	120	0		6
						12 4	133 9						
08	3162 X	2441	-0-	-721	-0-	10 1	2313 2	Y	105	105	0		6
						2 4	116 9						
09	3060 X	2747	-0-	-313	-0-	10 1	2614 2	Y	112	111	0		7
						123 9							
10	3131 X	2500	-0-	-631	-0-	9 1	2357 2	Y	118	115	0		10
						4 4	130 9						
11	3030 X	1055	-0-	-1975	-0-	4 1	900 2	Y	137	134	0		13
						151 9							
WORTHLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073													
06	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	42 1	7728 2	Y	221	224	1		12
						44 4	243 9						
07	12307 X	8650	-0-	-3657	-0-	44 1	8405 2	Y	169	173	1		8
						15 4	186 9						
08	12307 X	9095	-0-	-3212	-0-	52 1	8909 2	Y	122	127	1		3
						134 9							
09	8730 X	8391	-0-	-339	-0-	77 1	8201 2	Y	96	94	1		5
						7 4	106 9						
10	9021 X	7446	-0-	-1575	-0-	83 1	7242 2	Y	110	103	1		12
						121 9							
11	8790 X	7046	-0-	-1744	-0-	78 1	6826 2	Y	129	125	1		16
						142 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	134 1	5824 2	Y	582	588	0		66	
						5 4	640 9							
07	7502 X	6083	-0-	-1419	-0-	172 1	5305 2	Y	503	507	0		62	
						53 4	553 9							
08	7502 X	1022	-0-	-6480	-0-	44 1	879 2	Y	75	127	0		10	
						16 4	83 9							
09	7260 X	3146	-0-	-4114	-0-	214 1	2675 2	Y	234	211	0		33	
						257 9								
10	7223 X	3572	-0-	-3651	-0-	267 1	2980 2	Y	273	274	0		32	
						25 4	300 9							
11	6600 X	3310	-0-	-3290	-0-	249 1	2775 2	Y	260	259	0		33	
						286 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
06	6270 X	4344	-0-	-1926	-0-	219 1	3730 2	Y	356	355	0		40	
						3 4	392 9							
07	5828 X	4425	-0-	-1403	-0-	285 1	3714 2	Y	354	351	0		43	
						37 4	389 9							
08	4991 X	3619	-0-	-1372	-0-	326 1	2954 2	Y	260	268	0		35	
						53 4	286 9							
09	4470 X	3850	-0-	-620	-0-	238 1	3289 2	Y	294	287	0		42	
						323 9								
10	4619 X	4212	-0-	-407	-0-	273 1	3545 2	Y	331	334	0		39	
						30 4	364 9							
11	4350 X	3868	-0-	-482	-0-	252 1	3272 2	Y	313	312	0		40	
						344 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321														
06	5070 X	4508	-0-	-562	-0-	201 1	3928 2	Y	341	343	0		39	
						4 4	375 9							
07	5828 X	3804	-0-	-2024	-0-	200 1	3267 2	Y	277	282	0		34	
						32 4	305 9							
08	5828 X	5669	-0-	-159	-0-	324 1	4843 2	Y	377	361	0		50	
						87 4	415 9							
09	5640 X	4793	-0-	-847	-0-	237 1	4190 2	Y	333	336	0		47	
						366 9								
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	170 1	4250 2	Y	354	359	0		42	
						36 4	389 9							
11	5490 X	4366	-0-	-1124	-0-	170 1	3818 2	Y	344	342	0		44	
						378 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375														
06	270 X	231	-0-	-39	-0-	3 1	212 2	Y	14	14	0		-0-	
						1 4	15 9							
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2 1	115 2	Y	8	8	0		-0-	
						1 4	9 9							
08	341 N	36	-0-	-305	-0-	1 1	33 2	Y	2	2	0		-0-	
						2 9								
09	240 N	107	-0-	-133	-0-	2 1	98 2	Y	6	6	0		-0-	
						7 9								
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	4 1	308 2	Y	22	22	0		-0-	
						24 9								
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3 1	114 2	Y	8	8	0		-0-	
						9 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	5	5 0			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	6 9		Y	-0-	1 0			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963													
06	2010 N	950	-0-	-1060	-0-	41 1	726 2	Y	166	153 0			41
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	183 9	905 2	Y	183	184 0			40
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	83 1	201 9	Y	279	279 0			40
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	43 4	1058 2	Y	272	244 0			68
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	55 1	1042 2	Y	224	249 0			43
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	307 9	1205 2	Y	286	286 0			43
						36 1							
						299 9							
						136 1							
						1 4							
						319 1							
						315 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858													
06	120 N	19	-0-	-101	-0-	3 1	14 2	Y	2	2 0			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2 9		Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948													
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	34 1	2661 2	Y	141	140 0			3
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	7 4	155 9	Y	134	134 0			3
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	35 1	2602 2	Y	185	184 0			4
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	22 4	147 9	Y	337	333 0			8
10	2945 X	2703	-0-	-242	-0-	64 1	3895 2	Y	197	201 0			4
11	4020 X	2769	-0-	-1251	-0-	2 4	204 9	Y	187	185 0			6
						47 1	2720 2	Y					
						1 4	371 9						
						35 1	2450 2	Y					
						1 4	217 9						
						61 1	2502 2	Y					
						206 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823													
06	3930 X	3174	-0-	-756	-0-	36 1	2871 2	Y	235	234 0			5
07	3937 X	3204	-0-	-733	-0-	8 4	259 9	Y	241	240 0			6
08	3503 X	3279	-0-	-224	-0-	38 1	2877 2	Y	171	173 0			4
09	3180 X	2811	-0-	-369	-0-	24 4	265 9	Y	152	152 0			4
10	3286 X	2715	-0-	-571	-0-	50 1	3039 2	Y	171	172 0			3
11	3180 X	2427	-0-	-753	-0-	2 4	188 9	Y	142	141 0			4
						45 1	2598 2	Y					
						1 4	167 9						
						36 1	2490 2	Y					
						1 4	188 9						
						54 1	2217 2	Y					
						156 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	53 1	4173 2	Y	184	183	0		4
						11 4	202 9						
07	5270 X	4610	-0-	-660	-0-	57 1	4297 2	Y	200	199	0		5
						36 4	220 9						
08	5270 X	4389	-0-	-881	-0-	68 1	4124 2	Y	177	178	0		4
						2 4	195 9						
09	4440 X	4078	-0-	-362	-0-	66 1	3839 2	Y	156	156	0		4
						1 4	172 9						
10	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	66 1	4542 2	Y	206	206	0		4
						2 4	227 9						
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	107 1	4413 2	Y	186	184	0		6
						205 9							

WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963													
06	296 X	-0-	-0-	-296	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-				-0-
09	T. A.	22	-0-	22	24	21 2	1 9	Y	1	1	0		-0-
10	T. A.	20	-0-	20	44	19 2	1 9	Y	1	1	0		-0-
11	70 X	26	-0-	-44	-0-	1 1	24 2	Y	1	1	0		-0-
						1 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116													
06	3120 X	1142	-0-	-1978	-0-	6 1	1089 2	Y	37	39	1		2
						6 4	41 9						
07	2139 X	614	-0-	-1525	-0-	3 1	591 2	Y	17	18	1		1
						1 4	19 9						
08	2139 X	238	-0-	-1901	-0-	1 1	230 2	Y	6	7	1		-0-
						7 9							
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	22 1	2342 2	Y	68	64	1		4
						2 4	75 9						
10	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	111 1	9663 2	Y	105	98	1		11
						116 9							
11	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	108 1	9360 2	Y	111	108	1		14
						122 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1836	-0-	-144	-0-		285 1	1318 2	Y			211	210 0				31
							1 4	232 9									
07	2511 X	1934	-0-	-577	-0-		294 1	1397 2	Y			213	209 0				35
							9 4	234 9									
08	2046 X	1847	-0-	-199	-0-		257 1	1369 2	Y			201	206 0				30
							221 9										
09	1920 X	1635	-0-	-285	-0-		285 1	1167 2	Y			166	173 0				23
							183 9										
10	1922 X	1503	-0-	-419	-0-		306 1	1032 2	Y			150	153 0				20
							165 9										
11	1860 X	1409	-0-	-451	-0-		295 1	951 2	Y			146	151 0				15
							2 4	161 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350																	
06	300 X	279	-0-	-21	-0-		279 1		Y			-0-					-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-		287 1		Y			-0-					-0-
08	310 N	251	-0-	-59	-0-		251 1		Y			-0-					-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-		282 1	244 2	Y			26	22 0				4
							29 9										
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-		302 1	238 2	Y			25	26 0				3
							28 9										
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-		289 1	109 2	Y			11	13 0				1
							12 9										
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216																	
06	782 X	782	-0-	-0-	-0-		177 1	538 2	Y			61	60 0				9
							67 9										
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-		182 1	598 2	Y			65	63 0				11
							4 4	72 9									
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-		160 1	607 2	Y			64	65 0				10
							70 9										
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-		179 1	783 2	Y			34	39 0				5
							37 9										
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-		191 1	658 2	Y			22	24 0				3
							24 9										
11	810 N	575	-0-	-235	-0-		168 1	386 2	Y			18	19 0				2
							1 4	20 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017																	
06	8340 X	8156	-0-	-184	-0-		249 1	7605 2	Y			270	271 0				39
							5 4	297 9									
07	8618 X	8314	-0-	-304	-0-		254 1	7699 2	Y			282	275 0				46
							51 4	310 9									
08	8618 X	7845	-0-	-773	-0-		225 1	7331 2	Y			263	269 0				40
							289 9										
09	8160 X	7907	-0-	-253	-0-		240 1	7372 2	Y			267	270 0				37
							1 4	294 9									
10	8432 X	7764	-0-	-668	-0-		274 1	7183 2	Y			279	279 0				37
							307 9										
11	8160 X	7850	-0-	-310	-0-		268 1	7263 2	Y			279	287 0				29
							12 4	307 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	208 1	42 2	Y	12	10 0		2
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 9	215 1	38 2	Y	10	10 0	2
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 9	188 1	38 2	Y	10	10 0	2
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	11 9	210 1	27 2	Y	7	8 0	1
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	8 9	224 1	4 2	Y	1	2 0	-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	1 9	217 1		Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907												
06	1920 X	1116	-0-	-804	-0-	156 1	791 2	Y	153	140 0		22
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	1 4	255 1	168 9	Y	340	307 0	55
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	13 4	222 1	1936 2	Y	317	324 0	48
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	349 9	218 1	374 9	Y	325	328 0	45
10	2573 X	2369	-0-	-204	-0-	218 1	274 1	1632 2	Y	359	356 0	48
11	2490 X	2271	-0-	-219	-0-	358 9	395 9	1700 2	Y	338	351 0	35
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763														
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	258	1	1946	2	Y	325	319	0	23
						1	4	358	9					
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	173	1	1967	2	Y	319	329	0	13
						3	4	351	9					
08	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	142	1	1907	2	Y	287	286	0	14
						3	4	316	9					
09	2550 X	2321	-0-	-229	-0-	139	1	1856	2	Y	294	291	0	17
						3	4	323	9					
10	2635 X	2353	-0-	-282	-0-	146	1	1890	2	Y	287	291	0	13
						1	4	316	9					
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	170	1	3306	2	Y	419	402	0	30
						1	4	461	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005														
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	256	1	1443	2	Y	1560	1550	0	111
						1	4	1716	9					
07	3100 N	3421	-0-	321	321	182	1	1506	2	Y	1574	1622	0	63
						2	4	1731	9					
08	5553 X	5232	-0-	-321	-0-	203	1	2425	2	Y	2364	2311	0	116
						4	4	2600	9					
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	200	1	2411	2	Y	1373	1411	0	78
						4	4	1510	9					
10	2914 X	2027	-0-	-887	-0-	190	1	1508	2	Y	298	363	0	13
						1	4	328	9					
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	192	1	2539	2	Y	482	460	0	35
						1	4	530	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874														
06	1980 X	1442	-0-	-538	-0-	256	1	902	2	Y	257	253	0	18
						1	4	283	9					
07	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	168	1	862	2	Y	238	246	0	10
						1	4	262	9					
08	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	122	1	853	2	Y	219	218	0	11
						1	4	241	9					
09	1440 N	1126	-0-	-314	-0-	108	1	756	2	Y	237	234	0	14
						1	4	261	9					
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	135	1	889	2	Y	313	313	0	14
						344	9							
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	179	1	910	2	Y	294	287	0	21
						323	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200										NON-ASSOCIATED																			
CAGE										WELL #:										9TV									
										RRCID -> 268306										COMPL. DATE 08/24/2012									
										TOTAL DEPTH 4837										PERF. 5319 - 9573									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE														
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	59 42 9	1 3584 2	N	38						182														
07	3472 X	2434	-0-	-1038	-0-	82 19 9	1 2333 2	N	17						199														
08	3224 X	2146	-0-	-1078	-0-	46 10 9	1 2090 2	N	9						208														
09	3690 X	2529	-0-	-1161	-0-	47 8 9	1 2474 2	N	7						215														
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	165 43 9	1 3667 2	N	39	169	1				85														
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	260 42 9	1 3468 2	N	38						123														
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT										WELL #:										1H									
										RRCID -> 268307										COMPL. DATE 09/17/2012									
										TOTAL DEPTH 5679										PERF. 6394 - 10652									
06	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	1985 141 4	1 4918 2 73 9	Y	66						231														
07	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	2589 1143 4	1 4519 2 88 9	Y	80	140	1				171														
08	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	2373 110 9	1 6015 2	Y	100						271														
09	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1553 1661 4	1 4983 2 98 9	Y	89	132	1				228														
10	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	1896 178 4	1 7364 2 164 9	Y	149	150	1				227														
11	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	1909 953 4	1 5891 2 144 9	Y	131	156	1				202														
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT										WELL #:										1H									
										RRCID -> 268308										COMPL. DATE 09/04/2012									
										TOTAL DEPTH 4907										PERF. 5314 - 9568									
06	5460 X	4827	-0-	-633	-0-	75 185 9	1 4567 2	N	168	172	1				147														
07	5642 X	4998	-0-	-644	-0-	164 175 9	1 4659 2	N	159	178	1				128														
08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	108 162 9	1 4955 2	N	147	177	1				98														
09	5010 X	3572	-0-	-1438	-0-	64 149 9	1 3359 2	N	135						233														
10	4991 X	4798	-0-	-193	-0-	200 149 9	1 4449 2	N	135	177	1				191														
11	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	359 158 9	1 4790 2	N	144	168	1				167														
MAUND RANCH 19 UNIT										WELL #:										4H									
										RRCID -> 268309										COMPL. DATE 02/04/2023									
										TOTAL DEPTH 6301										PERF. 7226 - 11735									
06	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	81 184 9	1 1418 2	Y	167	177	1				59														
07	1891 X	1829	-0-	-62	-0-	81 18 4	1 1539 2 191 9	Y	174	200	1				33														
08	1891 X	1636	-0-	-255	-0-	75 157 9	1 1404 2	Y	143	123	1				53														
09	1800 X	1387	-0-	-413	-0-	97 140 9	1 1150 2	Y	127	152	1				28														
10	1860 X	1178	-0-	-682	-0-	120 141 9	1 917 2	Y	128	102	1				54														
11	1680 X	359	-0-	-1321	-0-	201 26 9	1 132 2	Y	24	42	1				36														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7650 X	6874	-0-	-776	-0-	29	1	6292	2	Y	502	498	0					31
						1	4	552	9									
07	7905 X	6810	-0-	-1095	-0-	29	1	6259	2	Y	471	475	0					27
						4	4	518	9									
08	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	37	1	7899	2	Y	560	552	0					35
						616	9											
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	35	1	7667	2	Y	617	601	0					51
						679	9											
10	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	35	1	7712	2	Y	625	634	0					42
						688	9											
11	8280 X	7760	-0-	-520	-0-	32	1	7119	2	Y	554	563	0					33
						609	9											
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158																		
06	4020 X	3849	-0-	-171	-0-	17	1	3632	2	Y	182	178	0					11
						200	9											
07	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	17	1	3717	2	Y	206	205	0					12
						2	4	227	9									
08	4154 X	12	-0-	-4142	-0-	12	2			Y	-0-	12	0					-0-
09	3900 X	146	-0-	-3754	-0-	1	1	136	2	Y	8	7	0					1
						9	9											
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	1	0					-0-
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-							-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642																		
06	8700 X	8426	-0-	-274	-0-	36	1	7875	2	Y	467	461	0					29
						1	4	514	9									
07	8897 X	8379	-0-	-518	-0-	36	1	7838	2	Y	455	458	0					26
						4	4	501	9									
08	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	42	1	8962	2	Y	428	427	0					27
						471	9											
09	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	43	1	9466	2	Y	452	442	0					37
						1	4	497	9									
10	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	38	1	8522	2	Y	422	430	0					29
						464	9											
11	9180 X	8637	-0-	-543	-0-	37	1	8123	2	Y	434	437	0					26
						477	9											
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5760 X	4260	-0-	-1500	-0-	19 1	4110 2	130 9	Y	118	117 0			7
07	5084 X	3979	-0-	-1105	-0-	18 1	3818 2	141 9	Y	128	128 0			7
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	22 1	4744 2	163 9	Y	148	146 0			9
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	28 1	6081 2	179 9	Y	163	159 0			13
10	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	28 1	6284 2	216 9	Y	196	196 0			13
11	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	26 1	5788 2	219 9	Y	199	200 0			12
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800														
06	5100 X	4503	-0-	-597	-0-	19 1	4186 2	297 9	Y	270	267 0			17
07	5208 X	4497	-0-	-711	-0-	19 1	4177 2	299 9	Y	272	273 0			16
08	4743 X	4523	-0-	-220	-0-	20 1	4241 2	262 9	Y	238	239 0			15
09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	23 1	5126 2	322 9	Y	293	284 0			24
10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	27 1	6071 2	375 9	Y	341	342 0			23
11	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	26 1	5810 2	388 9	Y	353	355 0			21
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
06	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	78 1	2314 2	145 9	Y	132	137 1			14
07	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	64 1	1827 2	147 9	Y	134	138 1			10
08	2511 X	2090	-0-	-421	-0-	58 1	1909 2	120 9	Y	109	106 1			13
09	2550 X	2145	-0-	-405	-0-	64 1	1981 2	100 9	Y	91	98 1			6
10	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	56 1	2173 2	145 9	Y	132	120 1			18
11	2550 X	1982	-0-	-568	-0-	58 1	1827 2	97 9	Y	88	87 1			19
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047														
06	3750 X	3597	-0-	-153	-0-	15 1	3374 2	208 9	Y	189	187 0			12
07	4092 X	3381	-0-	-711	-0-	15 1	3169 2	195 9	Y	177	179 0			10
08	4092 X	685	-0-	-3407	-0-	3 1	648 2	34 9	Y	31	39 0			2
09	3960 X	29	-0-	-3931	-0-	28 2	1 9	72 2	Y	1	3 0			-0-
10	3875 X	76	-0-	-3799	-0-	72 2	4 9	89 2	Y	4	4 0			-0-
11	3600 X	95	-0-	-3505	-0-	89 2	6 9		Y	5	5 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	81 1	1409 2	Y	245	245	1			87
07	1457 X	1350	-0-	-107	-0-	270 9	1020 2	Y	196	245	1			38
08	1736 X	1039	-0-	-697	-0-	12 4	216 9		172	146	1			64
09	1770 X	1611	-0-	-159	-0-	70 1	780 2	Y	270	274	1			60
10	1829 X	1493	-0-	-336	-0-	189 9	1248 2	Y	247	202	1			105
11	1770 X	219	-0-	-1551	-0-	66 1	1128 2	Y	15	81	1			39
						297 9								
						93 1								
						272 9								
						141 1								
						17 9								
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422														
06	3390 X	2335	-0-	-1055	-0-	97 1	2101 2	Y	116	119	1			12
07	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	9 4	128 9		126	129	1			9
08	3503 X	2339	-0-	-1164	-0-	93 1	2163 2	Y	120	115	1			14
09	2970 X	2126	-0-	-844	-0-	29 4	139 9		92	100	1			6
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	84 1	2119 2	Y	159	143	1			22
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	4 4	132 9		135	128	1			29
						90 1	1935 2	Y						
						101 9								
						78 1	2391 2	Y						
						175 9								
						86 1	2209 2	Y						
						149 9								
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190														
06	2490 X	2059	-0-	-431	-0-	70 1	1796 2	Y	168	173	1			18
07	2635 X	2320	-0-	-315	-0-	8 4	185 9		196	199	1			15
08	2635 X	2241	-0-	-394	-0-	66 1	2011 2	Y	189	181	1			23
09	2550 X	1669	-0-	-881	-0-	27 4	216 9		111	127	1			7
10	2325 X	1576	-0-	-749	-0-	58 1	1972 2	Y	135	123	1			19
11	2250 X	1608	-0-	-642	-0-	3 4	208 9		120	113	1			26
						60 1	1487 2	Y						
						122 9								
						52 1	1375 2	Y						
						149 9								
						57 1	1419 2	Y						
						132 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196														
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	143 1	1550 2	Y	84	102	1			65
07	1612 X	1396	-0-	-216	-0-	92 9	1171 2	Y	78	112	1			31
08	2015 X	338	-0-	-1677	-0-	139 1			15	39	1			7
09	1950 X	203	-0-	-1747	-0-	86 9	235 2	Y	9	9	1			7
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	86 1	143 2	Y	111	47	1			71
11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	17 9	1806 2	Y	96	138	1			29
						50 1								
						10 9								
						239 1								
						122 9								
						151 1								
						106 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4170 X	2756	-0-	-1414	-0-	251 1	2132 2	371 9	Y	337	336 0	24
07	4185 X	2741	-0-	-1444	-0-	260 1	2122 2	356 9	Y	324	335 0	13
08	4154 X	2251	-0-	-1903	-0-	210 1	1762 2	276 9	Y	251	252 0	12
09	3900 X	3277	-0-	-623	-0-	219 1	2723 2	330 9	Y	300	295 0	17
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	223 1	3024 2	391 9	Y	355	356 0	16
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	196 1	2928 2	363 9	Y	330	322 0	24
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9068 - 14280												
06	3030 X	2699	-0-	-331	-0-	122 1	2430 2	147 9	Y	134	168 1	105
07	2914 X	2684	-0-	-230	-0-	144 1	2362 2	178 9	Y	162	203 1	64
08	3007 X	1945	-0-	-1062	-0-	150 1	1677 2	118 9	Y	107	121 1	50
09	2910 X	2061	-0-	-849	-0-	154 1	1780 2	127 9	Y	115	80 1	85
10	3007 X	1164	-0-	-1843	-0-	213 1	889 2	62 9	Y	56	105 1	36
11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	212 1	2556 2	166 9	Y	151	142 1	45
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330												
06	6210 X	5738	-0-	-472	-0-	32 1	5163 2	541 9	Y	492	514 0	32
07	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	37 1	5745 2	624 9	Y	567	546 0	53
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	38 1	5883 2	594 9	Y	540	550 0	43
09	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	37 1	5585 2	572 9	Y	520	519 0	44
10	6417 X	6275	-0-	-142	-0-	41 1	5640 2	594 9	Y	540	537 0	47
11	6300 X	6115	-0-	-185	-0-	40 1	5493 2	582 9	Y	529	532 0	44
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485												
06	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	35 1	5649 2	356 9	Y	324	342 0	21
07	6262 X	5792	-0-	-470	-0-	35 1	5368 2	369 9	Y	335	325 0	31
08	6262 X	5936	-0-	-326	-0-	36 1	5544 2	354 9	Y	322	327 0	26
09	6060 X	5625	-0-	-435	-0-	35 1	5236 2	354 9	Y	322	321 0	27
10	6231 X	5685	-0-	-546	-0-	41 1	5275 2	369 9	Y	335	333 0	29
11	6030 X	5424	-0-	-606	-0-	78 1	4995 2	351 9	Y	319	321 0	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315														
06	2310 X	2233	-0-	-77	-0-	219	1	1881	2	Y	120	127	0	8
						1	4	132	9					
07	2387 X	2168	-0-	-219	-0-	241	1	1784	2	Y	124	120	0	12
						7	4	136	9					
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	199	1	2067	2	Y	133	134	0	11
						1	4	146	9					
09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	134	1	2014	2	Y	138	137	0	12
						152	9							
10	2325 X	2269	-0-	-56	-0-	137	1	1979	2	Y	139	139	0	12
						153	9							
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	124	1	2301	2	Y	123	125	0	10
						135	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
06	840 N	375	-0-	-465	-0-	362	1	10	2	Y	3	5	0	-0-
						3	9							
07	682 N	397	-0-	-285	-0-	377	1	14	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
08	496 N	298	-0-	-198	-0-	296	1	1	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			Y	-0-			-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	1			Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	1	7	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096														
06	2370 X	897	-0-	-1473	-0-	35	1	797	2	Y	59	94	1	46
						65	9							
07	2511 X	2225	-0-	-286	-0-	258	1	1788	2	Y	163	144	1	65
						179	9							
08	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	275	1	1710	2	Y	144	141	1	68
						158	9							
09	2430 X	1949	-0-	-481	-0-	270	1	1535	2	Y	131	102	1	97
						144	9							
10	2232 X	2148	-0-	-84	-0-	284	1	1706	2	Y	144	150	1	91
						158	9							
11	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	171	1	2143	2	Y	169	210	1	50
						1	4	186	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2400 X	2141	-0-	-259	-0-	269 1	1715 2	Y	142	141	0			10
						1 4	156 9							
07	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	224 1	1714 2	Y	138	142	0			6
						2 4	152 9							
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	191 1	2041 2	Y	152	151	0			7
						3 4	167 9							
09	2130 N	2019	-0-	-111	-0-	182 1	1666 2	Y	153	151	0			9
						3 4	168 9							
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	178 1	1907 2	Y	196	196	0			9
						1 4	216 9							
11	2310 N	2223	-0-	-87	-0-	165 1	1856 2	Y	183	179	0			13
						1 4	201 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
06	3690 X	2315	-0-	-1375	-0-	273 1	1822 2	Y	199	199	0			14
						1 4	219 9							
07	3813 X	2877	-0-	-936	-0-	201 1	2395 2	Y	253	257	0			10
						3 4	278 9							
08	3813 X	1295	-0-	-2518	-0-	140 1	1040 2	Y	103	108	0			5
						2 4	113 9							
09	3030 X	1373	-0-	-1657	-0-	142 1	1076 2	Y	139	136	0			8
						2 4	153 9							
10	2883 X	2655	-0-	-228	-0-	166 1	2099 2	Y	354	346	0			16
						1 4	389 9							
11	2790 X	1324	-0-	-1466	-0-	152 1	995 2	Y	161	165	0			12
						177 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422														
06	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	140 1	4472 2	Y	443	418	0			50
						4 4	487 9							
07	4619 X	3772	-0-	-847	-0-	189 1	3164 2	Y	353	360	0			43
						31 4	388 9							
08	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	269 1	3489 2	Y	358	353	0			48
						62 4	394 9							
09	5100 X	4009	-0-	-1091	-0-	282 1	3343 2	Y	349	348	0			49
						384 9								
10	5270 X	4172	-0-	-1098	-0-	242 1	3480 2	Y	382	386	0			45
						30 4	420 9							
11	5100 X	4063	-0-	-1037	-0-	224 1	3454 2	Y	350	351	0			44
						385 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400														
06	4650 X	3397	-0-	-1253	-0-	176 1	2967 2	Y	228	224	0			26
						3 4	251 9							
07	4805 X	3688	-0-	-1117	-0-	238 1	3157 2	Y	238	235	0			29
						31 4	262 9							
08	4681 X	3220	-0-	-1461	-0-	259 1	2707 2	Y	187	191	0			25
						48 4	206 9							
09	3390 X	3193	-0-	-197	-0-	236 1	2745 2	Y	193	191	0			27
						212 9								
10	3689 X	3220	-0-	-469	-0-	201 1	2769 2	Y	205	208	0			24
						24 4	226 9							
11	3570 X	3183	-0-	-387	-0-	188 1	2787 2	Y	189	189	0			24
						208 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	83 1	2403 2	Y	83	59 1			65
07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	91 9	2724 2	Y	116	135 1			46
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	128 9	2723 2	Y	109	104 1			51
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	101 1	2617 2	Y	105	78 1			78
10	2945 X	2368	-0-	-577	-0-	120 9	2104 2	Y	83	108 1			53
11	2850 X	2232	-0-	-618	-0-	112 1	2055 2	Y	77	107 1			23
						173 1	85 9						
						91 9							
						91 1							
						1 4							
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406													
06	2991 N	2913	-0-	-78	-0-	218 1	2493 2	Y	182	179 0			21
07	2666 X	2293	-0-	-373	-0-	2 4	200 9						
08	3193 X	2647	-0-	-546	-0-	277 1	1807 2	Y	174	174 0			21
09	3090 X	2484	-0-	-606	-0-	18 4	191 9						
10	3193 X	2188	-0-	-1005	-0-	316 1	2088 2	Y	187	183 0			25
11	2910 X	1977	-0-	-933	-0-	37 4	206 9						
						293 1	1992 2	Y	181	180 0			26
						199 9							
						246 1	1762 2	Y	150	158 0			18
						15 4	165 9						
						228 1	1616 2	Y	121	124 0			15
						133 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402													
06	4020 X	3915	-0-	-105	-0-	200 1	3395 2	Y	288	291 0			33
07	3968 X	3831	-0-	-137	-0-	3 4	317 9						
08	4247 X	3948	-0-	-299	-0-	257 1	3257 2	Y	259	260 0			32
09	4110 X	3509	-0-	-601	-0-	32 4	285 9						
10	4247 X	3895	-0-	-352	-0-	309 1	3314 2	Y	242	242 0			32
11	3930 X	3559	-0-	-371	-0-	59 4	266 9						
						212 1	3046 2	Y	228	228 0			32
						251 9							
						241 1	3338 2	Y	262	263 0			31
						28 4	288 9						
						222 1	3071 2	Y	242	242 0			31
						266 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9230 - 13651													
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 1		Y	-0-				-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 1		Y	-0-				-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 1		Y	-0-				-0-
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	86 1	2 2	Y	-0-				-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 1		Y	-0-				-0-
11	150 N	25	-0-	-125	-0-	25 1		Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9259 - 13900														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3540 X	2635	-0-	-905	-0-	301 1	2169 2	Y	150	151 1				92
07	3658 X	3237	-0-	-421	-0-	165 9								
08	3658 X	3502	-0-	-156	-0-	300 1	2753 2	Y	167	190 1				69
09	3390 X	2920	-0-	-470	-0-	184 9								
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	309 1	3003 2	Y	173	181 1				61
11	3390 X	2656	-0-	-734	-0-	190 9								
						275 1	2478 2	Y	152	156 1				57
						167 9								
						278 1	3014 2	Y	200	121 1				136
						80 4	220 9							
						93 1	2406 2	Y	143	232 1				47
						157 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219														
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	134 1	16 2	Y	-0-	2 1				-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	234 1	1390 2	Y	-0-					-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	230 1	558 2	Y	-0-					-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	219 1	969 2	Y	70	44 1				26
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	77 9								
11	750 N	204	-0-	-546	-0-	226 1	753 2	Y	69	48 1				47
						20 4	76 9							
						59 1	132 2	Y	12	55 1				4
						13 9								
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	414 1	123 2	Y	110	108 0	1 1			3
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	121 9								
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	358 1	1224 2	Y	158	158 0	1 1			2
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	174 9								
10	1767 N	335	-0-	-1432	-0-	372 1	1590 2	Y	188	187 0				3
11	2100 N	322	-0-	-1778	-0-	207 9								
						364 1	56 2	Y	83	84 0				2
						91 9								
						248 1	87 9	Y	79	68 0	12 1			1
						242 1	80 9	Y	73	72 0	1 1			1
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9468 - 13540														
06	1770 X	1373	-0-	-397	-0-	206 1	1056 2	Y	101	100 1				62
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	111 9								
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	212 1	1691 2	Y	176	165 1				73
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	194 9								
10	2108 N	859	-0-	-1249	-0-	217 1	1867 2	Y	165	179 1				59
11	2190 N	1415	-0-	-775	-0-	182 9								
						182 1	1143 2	Y	79	108 1				30
						87 9								
						180 1	620 2	Y	39	42 1				27
						16 4	43 9							
						62 1	1266 2	Y	79	80 1				26
						87 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5640 X	4154	-0-	-1486	-0-	167 1	3678 2	Y	272	270	0		6
						10 4	299 9						
07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	199 1	3565 2	Y	257	257	0		6
						30 4	283 9						
08	3813 X	3797	-0-	-16	-0-	265 1	3325 2	Y	186	188	0		4
						2 4	205 9						
09	4140 X	3613	-0-	-527	-0-	300 1	3129 2	Y	166	166	0		4
						1 4	183 9						
10	4278 X	3842	-0-	-436	-0-	325 1	3295 2	Y	201	201	0		4
						1 4	221 9						
11	4140 X	3674	-0-	-466	-0-	363 1	3117 2	Y	176	175	0		5
						194 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594													
06	3570 X	3482	-0-	-88	-0-	184 1	3110 2	Y	164	164	0		3
						8 4	180 9						
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	227 1	3249 2	Y	184	183	0		4
						27 4	202 9						
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	303 1	3093 2	Y	163	163	0		4
						2 4	179 9						
09	3480 X	3010	-0-	-470	-0-	267 1	2596 2	Y	133	134	0		3
						1 4	146 9						
10	3720 X	2965	-0-	-755	-0-	287 1	2512 2	Y	150	150	0		3
						1 4	165 9						
11	3600 X	3171	-0-	-429	-0-	324 1	2671 2	Y	160	158	0		5
						176 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544													
06	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	78 1	2246 2	Y	102	104	0		2
						6 4	112 9						
07	2821 X	2194	-0-	-627	-0-	90 1	1976 2	Y	102	102	0		2
						16 4	112 9						
08	3193 X	2421	-0-	-772	-0-	120 1	2177 2	Y	112	112	0		2
						1 4	123 9						
09	3090 X	2330	-0-	-760	-0-	119 1	2098 2	Y	102	102	0		2
						1 4	112 9						
10	3193 X	2651	-0-	-542	-0-	127 1	2376 2	Y	134	133	0		3
						1 4	147 9						
11	2430 X	2154	-0-	-276	-0-	143 1	1903 2	Y	98	98	0		3
						108 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468													
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	240 1	3690 2	Y	63	62	0		1
						10 4	69 9						
07	2263 X	1481	-0-	-782	-0-	235 1	1214 2	Y	20	21	0		-0-
						10 4	22 9						
08	1767 X	922	-0-	-845	-0-	344 1	570 2	Y	7	7	0		-0-
						8 9							
09	4020 X	1214	-0-	-2806	-0-	339 1	865 2	Y	9	9	0		-0-
						10 9							
10	4154 X	500	-0-	-3654	-0-	328 1	170 2	Y	2	2	0		-0-
						2 9							
11	4020 X	705	-0-	-3315	-0-	163 1	535 2	Y	6	6	0		-0-
						7 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	4440 X	3257	-0-	-1183	-0-	78 1	2944 2	Y	206	210 0			4
						8 4	227 9						
07	4588 X	3905	-0-	-683	-0-	47 1	3537 2	Y	265	263 0			6
						29 4	292 9						
08	6882 X	3961	-0-	-2921	-0-	59 1	3625 2	Y	250	251 0			5
						2 4	275 9						
09	6660 X	4607	-0-	-2053	-0-	74 1	4293 2	Y	217	217 0			5
						1 4	239 9						
10	6882 X	6699	-0-	-183	-0-	91 1	6283 2	Y	293	292 0			6
						3 4	322 9						
11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	124 1	5112 2	Y	191	191 0			6
						210 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076													
06	3660 X	3473	-0-	-187	-0-	73 1	3053 2	Y	308	307 0			6
						8 4	339 9						
07	3782 X	3404	-0-	-378	-0-	66 1	2980 2	Y	303	302 0			7
						25 4	333 9						
08	3658 X	3334	-0-	-324	-0-	51 1	3084 2	Y	179	182 0			4
						2 4	197 9						
09	3480 X	3194	-0-	-286	-0-	50 1	2871 2	Y	247	245 0			6
						1 4	272 9						
10	3596 X	2813	-0-	-783	-0-	36 1	2472 2	Y	276	277 0			5
						1 4	304 9						
11	3480 X	2238	-0-	-1242	-0-	67 1	1956 2	Y	195	194 0			6
						215 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368													
06	3630 X	1921	-0-	-1709	-0-	174 1	1680 2	Y	61	54 1			48
						67 9							
07	3503 X	3298	-0-	-205	-0-	73 1	3070 2	Y	141	133 1			56
						155 9							
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	109 1	3419 2	Y	144	132 1			68
						158 9							
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	116 1	3045 2	Y	131	102 1			97
						144 9							
10	3286 X	2693	-0-	-593	-0-	183 1	2399 2	Y	101	134 1			64
						111 9							
11	3570 X	2637	-0-	-933	-0-	90 1	2439 2	Y	97	132 1			29
						1 4	107 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634													
06	2610 X	1518	-0-	-1092	-0-	62 1	1372 2	Y	76	130 1			59
						84 9							
07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	73 1	2499 2	Y	172	163 1			68
						189 9							
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	81 1	2426 2	Y	154	150 1			72
						169 9							
09	2550 X	2366	-0-	-184	-0-	86 1	2129 2	Y	137	108 1			101
						151 9							
10	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	139 1	1851 2	Y	118	144 1			75
						130 9							
11	2670 X	2541	-0-	-129	-0-	74 1	2315 2	Y	137	171 1			41
						1 4	151 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1650 X	707	-0-	-943	-0-	256 1 1 4	349 2 101 9	Y	92	106 0	6		
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	275 1 8 4	1791 2 470 9	Y	427	404 0	29		
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	353 1 590 9	2341 2	Y	536	522 0	43		
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	220 1 413 9	1748 2	Y	375	385 0	33		
10	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	382 1 12 4	2178 2 501 9	Y	455	456 0	32		
11	3180 X	3047	-0-	-133	-0-	370 1 484 9	2193 2	Y	440	433 0	39		
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571													
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	244 1 5 4	2462 2 510 9	Y	464	472 0	30		
07	3782 X	3123	-0-	-659	-0-	223 1 11 4	2432 2 457 9	Y	415	417 0	28		
08	3782 X	2313	-0-	-1469	-0-	181 1 327 9	1805 2	Y	297	301 0	24		
09	3660 X	2460	-0-	-1200	-0-	168 1 565 9	1727 2	Y	514	492 0	46		
10	3379 X	2091	-0-	-1288	-0-	197 1 8 4	1479 2 407 9	Y	370	390 0	26		
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	281 1 891 9	2339 2	Y	810	765 0	71		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073													
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	340 1 1 4	2793 2 290 9	Y	264	277 1	162		
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	297 1 284 9	3422 2	Y	258	313 1	107		
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	281 1 233 9	2777 2	Y	212	244 1	75		
09	3420 X	3317	-0-	-103	-0-	286 1 212 9	2819 2	Y	193	196 1	72		
10	3999 X	3311	-0-	-688	-0-	296 1 72 4	2733 2 210 9	Y	191	133 1	130		
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	120 1 330 9	4046 2	Y	300	331 1	99		
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015													
06	1860 X	1469	-0-	-391	-0-	26 1 112 4	1257 2 74 9	Y	67	62 1	33		
07	1922 X	1400	-0-	-522	-0-	49 1 69 4	1207 2 75 9	Y	68	60 1	41		
08	1767 X	1552	-0-	-215	-0-	35 1 83 4	1378 2 56 9	Y	51	59 1	33		
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	39 1 205 4	1772 2 81 9	Y	74	67 1	40		
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	92 1 58 4	1904 2 79 9	Y	72	71 1	41		
11	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	136 1 23 4	1699 2 84 9	Y	76	70 1	47		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	2490 X	1995	-0-	-495	-0-	37 1	1788 2	Y	9	8 1				4
07	2573 X	1839	-0-	-734	-0-	160 4	10 9	Y	9	8 1				5
08	2387 X	1996	-0-	-391	-0-	67 1	1667 2	Y	6	7 1				4
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	95 4	10 9	Y	9	8 1				5
10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	47 1	1832 2	Y	8	8 1				5
11	2010 X	1644	-0-	-366	-0-	110 4	7 9	Y	6	7 1				4
						50 1	2291 2	Y						
						265 4	10 9							
						113 1	2353 2	Y						
						71 4	9 9							
						132 1	1485 2	Y						
						20 4	7 9							
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946														
06	3000 N	3072	-0-	72	381	475 1	2210 2	Y	336	331 0				28
07	3627 X	2257	-0-	-1370	-0-	17 4	370 9	Y	243	246 0				25
08	3627 X	1952	-0-	-1675	-0-	477 1	1500 2	Y	220	227 0				18
09	3510 X	2036	-0-	-1474	-0-	13 4	267 9	Y	199	196 0				21
10	3162 X	2128	-0-	-1034	-0-	284 1	1425 2	Y	195	196 0				20
11	3060 X	2012	-0-	-1048	-0-	1 4	242 9	Y	205	203 0				22
						373 1	1443 2	Y						
						1 4	219 9							
						399 1	1514 2	Y						
						215 9								
						276 1	1509 2	Y						
						1 4	226 9							
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764														
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	361 1	1038 2	Y	193	191 0				16
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	8 4	212 9	Y	205	200 0				21
08	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	499 1	1476 2	Y	201	206 0				16
09	1620 X	1610	-0-	-10	-0-	13 4	226 9	Y	167	166 0				17
10	2201 X	1649	-0-	-552	-0-	292 1	1334 2	Y	165	165 0				17
11	2130 X	1672	-0-	-458	-0-	1 4	221 9	Y	182	180 0				19
						352 1	1074 2	Y						
						184 9								
						379 1	1088 2	Y						
						182 9								
						268 1	1203 2	Y						
						1 4	200 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490														
06	1860 X	1583	-0-	-277	-0-	274 1	997 2	Y	282	288 0				18
07	2387 X	1416	-0-	-971	-0-	2 4	310 9	Y	228	231 0				15
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	272 1	889 2	Y	281	274 0				22
09	2310 X	1680	-0-	-630	-0-	4 4	251 9	Y	200	204 0				18
10	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	342 1	1846 2	Y	285	283 0				20
11	2430 X	1995	-0-	-435	-0-	309 9		Y	274	270 0				24
						276 1	1184 2	Y						
						220 9								
						329 1	1266 2	Y						
						7 4	314 9							
						331 1	1363 2	Y						
						301 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351												
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL	DEPTH	5628	PERF.	6410 - 11074			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
WORTHY RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	268927	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL	DEPTH	8603	PERF.	9170 - 14227			
06	13020	X	12445	-0-	-575	-0-	66 1	12177 2	Y	121	129	1	7				
							69 4	133 9									
07	13454	X	12517	-0-	-937	-0-	65 1	12299 2	Y	120	121	1	6				
							21 4	132 9									
08	13454	X	11142	-0-	-2312	-0-	64 1	10975 2	Y	94	98	1	2				
							103 9										
09	12450	X	10989	-0-	-1461	-0-	102 1	10789 2	Y	81	78	1	5				
							9 4	89 9									
10	12865	X	9057	-0-	-3808	-0-	102 1	8863 2	Y	84	80	1	9				
							92 9										
11	12450	X	8305	-0-	-4145	-0-	93 1	8073 2	Y	126	119	1	16				
							139 9										
WORTHY RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	268929	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL	DEPTH	8632	PERF.	9473 - 14530			
06	3930	X	3198	-0-	-732	-0-	17 1	3109 2	Y	49	51	1	3				
							18 4	54 9									
07	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	19 1	3513 2	Y	172	167	1	8				
							6 4	189 9									
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	27 1	4594 2	Y	182	185	1	5				
							200 9										
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	40 1	4235 2	Y	159	155	1	9				
							4 4	175 9									
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	51 1	4432 2	Y	213	199	1	23				
							234 9										
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	51 1	4453 2	Y	267	257	1	33				
							294 9										
WORTHY RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	268931	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL	DEPTH	8501	PERF.	9355 - 14916			
06	4770	X	4020	-0-	-750	-0-	21 1	3902 2	Y	68	69	1	4				
							22 4	75 9									
07	4929	X	4906	-0-	-23	-0-	25 1	4757 2	Y	105	104	1	5				
							8 4	116 9									
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	28 1	4893 2	Y	129	131	1	3				
							142 9										
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	40 1	4255 2	Y	120	116	1	7				
							4 4	132 9									
10	4898	X	3031	-0-	-1867	-0-	33 1	2885 2	Y	103	99	1	11				
							113 9										
11	4890	X	2328	-0-	-2562	-0-	25 1	2195 2	Y	98	97	1	12				
							108 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200																																																																										
DIAMOND H RANCH															WELL #: 7H															RRCID -> 268932															COMPL. DATE 06/05/2012															TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																									
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-		334	1	264	2	Y	59	59	0			1																																																									
07	527 X	493	-0-	-34	-0-		238	1	133	2	Y	111	109	0		1 1	2																																																									
08	527 X	492	-0-	-35	-0-		269	1	223	9	Y	203	202	0			3																																																									
09	660 X	576	-0-	-84	-0-		350	1	226	9	Y	205	203	0			5																																																									
10	682 X	259	-0-	-423	-0-		112	1	147	9	Y	134	116	0		21 1	2																																																									
11	660 X	233	-0-	-427	-0-		119	1	114	9	Y	104	102	0		2 1	2																																																									
WORTHY RANCH															WELL #: 25H															RRCID -> 268977															COMPL. DATE 01/23/2013															TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808														
06	5220 X	2734	-0-	-2486	-0-		13	1	2503	2	Y	185	187	1			10																																																									
07	5177 X	2354	-0-	-2823	-0-		14	4	204	9		175	177	1			8																																																									
08	5177 X	3161	-0-	-2016	-0-		11	1	2146	2	Y	162	166	1			4																																																									
09	4770 X	4557	-0-	-213	-0-		4	4	193	9		118	115	1			7																																																									
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-		17	1	2966	2	Y	132	125	1			14																																																									
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-		178	9	4382	2	Y	150	145	1			19																																																									
BRISCOE CHIP EAST RANCH															WELL #: 24H															RRCID -> 268986															COMPL. DATE 04/02/2012															TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
06	2280 X	1936	-0-	-344	-0-		97	1	1585	2	Y	227	225	0			5																																																									
07	2356 X	1915	-0-	-441	-0-		4	4	250	9		230	230	0			5																																																									
08	2356 X	2325	-0-	-31	-0-		134	1	1515	2	Y	241	241	0			5																																																									
09	1980 X	1953	-0-	-27	-0-		13	4	253	9		253	252	0			6																																																									
10	2015 X	972	-0-	-1043	-0-		196	1	1863	2	Y	146	149	0			3																																																									
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-		1	4	265	9		367	359	0			11																																																									
BRISCOE CHIP EAST RANCH															WELL #: 25H															RRCID -> 268990															COMPL. DATE 04/13/2012															TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
06	1890 N	1465	-0-	-425	-0-		110	1	1175	2	Y	161	163	0			3																																																									
07	1736 N	1486	-0-	-250	-0-		3	4	177	9		174	173	0			4																																																									
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		136	1	1149	2	Y	221	220	0			5																																																									
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		10	4	191	9		238	237	0			6																																																									
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		189	1	1354	2	Y	231	233	0			4																																																									
11	1740 N	1653	-0-	-87	-0-		1	4	243	9		210	208	0			6																																																									
BRISCOE CHIP EAST RANCH															WELL #: 25H															RRCID -> 268990															COMPL. DATE 04/13/2012															TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
06	1890 N	1465	-0-	-425	-0-		188	1	1534	2	Y	238	237	0			6																																																									
07	1736 N	1486	-0-	-250	-0-		262	9				231	233	0			4																																																									
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		164	1	1375	2	Y	231	233	0			4																																																									
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1	4	254	9		210	208	0			6																																																									
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		175	1	1247	2	Y	210	208	0			6																																																									
11	1740 N	1653	-0-	-87	-0-		231	9									6																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	3780 X	2351	-0-	-1429	-0-	194 1	1808 2	Y	313	313 0			7	
						5 4	344 9							
07	3596 X	2914	-0-	-682	-0-	239 1	2243 2	Y	375	373 0			9	
						19 4	413 9							
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	343 1	3017 2	Y	402	402 0			9	
						2 4	442 9							
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	204 1	2742 2	Y	345	346 0			8	
						1 4	380 9							
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	206 1	2418 2	Y	351	352 0			7	
						1 4	386 9							
11	3690 X	2385	-0-	-1305	-0-	238 1	1870 2	Y	252	251 0			8	
						277 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
06	1620 N	1397	-0-	-223	-0-	80 1	1078 2	Y	217	219 0			22	
						239 9								
07	2046 N	1585	-0-	-461	-0-	91 1	1198 2	Y	243	234 0			31	
						29 4	267 9							
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	87 1	1317 2	Y	229	238 0			22	
						1 4	252 9							
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	92 1	1311 2	Y	260	248 0			34	
						286 9								
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	86 1	1408 2	Y	226	239 0			21	
						249 9								
11	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	81 1	1217 2	Y	236	224 0			33	
						1 4	260 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
06	2730 X	2095	-0-	-635	-0-	140 1	1654 2	Y	274	273 0			28	
						301 9								
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	149 1	1635 2	Y	281	273 0			36	
						40 4	309 9							
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	148 1	1785 2	Y	263	274 0			25	
						1 4	289 9							
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	150 1	1565 2	Y	272	262 0			35	
						299 9								
10	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	138 1	1559 2	Y	238	251 0			22	
						262 9								
11	2010 N	1800	-0-	-210	-0-	137 1	1388 2	Y	249	236 0			35	
						1 4	274 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182														
06	2310 N	1684	-0-	-626	-0-	118 1	1283 2	Y	257	269 0			26	
						283 9								
07	2697 X	1828	-0-	-869	-0-	122 1	1354 2	Y	290	279 0			37	
						33 4	319 9							
08	2790 X	1909	-0-	-881	-0-	122 1	1488 2	Y	271	282 0			26	
						1 4	298 9							
09	2700 X	1683	-0-	-1017	-0-	123 1	1249 2	Y	283	272 0			37	
						311 9								
10	2790 X	1762	-0-	-1028	-0-	112 1	1369 2	Y	255	268 0			24	
						281 9								
11	1860 X	1741	-0-	-119	-0-	104 1	1347 2	Y	263	250 0			37	
						1 4	289 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269074														
COMPL. DATE 04/14/2013														
TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	360 N	148	-0-	-212	-0-	148	1		Y	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-				-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-				Y	328	297	0		31
11	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	361	9	1579	2	313	300	0		44
						326	1	2229	2					
						2	4	344	9					
STUMBERG RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 269104														
COMPL. DATE 04/25/2013														
TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	132	1	528	2	97	97	0		10
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	107	9	285	2	53	56	0		7
08	744 N	646	-0-	-98	-0-	165	1	58	9	69	69	0		7
09	780 N	456	-0-	-324	-0-	7	4	428	2	62	61	0		8
10	527 N	215	-0-	-312	-0-	142	1	64	2	15	22	0		1
11	630 N	304	-0-	-326	-0-	76	9	123	2	33	29	0		5
						157	1							
						68	9							
						134	1							
						17	9							
						145	1							
						36	9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 269106														
COMPL. DATE 04/06/2013														
TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	170	1	757	2	184	179	0		19
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	202	9	846	2	224	214	0		29
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	218	1	246	9	221	229	0		21
09	1140 N	676	-0-	-464	-0-	21	4	932	2	162	162	0		21
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	213	1	243	9	644	605	0		60
11	1350 N	1091	-0-	-259	-0-	1	4	301	2	397	401	0		56
						197	1							
						178	9							
						212	1							
						708	9							
						194	1							
						437	9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 269108														
COMPL. DATE 04/03/2013														
TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	142	1	869	2	230	234	0		23
07	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	253	9	803	2	213	209	0		27
08	1488 N	1156	-0-	-332	-0-	135	1	234	9	180	190	0		17
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	20	4	834	2	201	192	0		26
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	124	1	848	2	191	199	0		18
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	198	9	972	2	217	204	0		31
						137	1							
						221	9							
						130	1							
						210	9							
						131	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//STUMBERG RANCH													12018 200 100351			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
													WELL #: 32H			RRCID -> 269112			COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	403 N	-0-	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-					-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	7 2	Y	2	2 0					-0-						
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-			83 1	401 2	Y	87	79 0					8						
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-			96 9	523 2	Y	126	116 0					18						
									139 9															
STUMBERG RANCH													WELL #: 33H			RRCID -> 269127			COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066		
06	3000 N	3878	-0-	-0-	878	878			371 1	3232 2	Y	250	248 0					25						
07	3100 N	4417	-0-	-0-	1317	2195			275 9									37						
08	3100 N	3785	-0-	-0-	685	2880			435 1	3578 2	Y	288	276 0					37						
09	6959 X	4079	-0-	-0-	-2880	-0-			87 4	317 9								21						
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-			330 1	3210 2	Y	221	237 0					21						
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-			2 4	243 9								26						
									358 1	3405 2	Y	287	271 0					37						
									316 9									21						
									278 1	3188 2	Y	227	243 0					21						
									250 9									26						
									260 1	2345 2	Y	186	181 0					26						
									2 4	205 9														
STUMBERG RANCH													WELL #: 34H			RRCID -> 269128			COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139		
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-			186 1	136 2	Y	81	79 0					8						
07	465 N	335	-0-	-0-	-130	-0-			89 9									10						
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-			156 1	94 2	Y	75	73 0					10						
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-			2 4	83 9								32						
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-			225 1	492 2	Y	334	312 0					32						
11	1050 N	762	-0-	-0-	-288	-0-			367 9									14						
									381 1	416 2	Y	111	129 0					14						
									122 9									8						
									297 1	563 2	Y	88	94 0					8						
									97 9									12						
									278 1	388 2	Y	87	83 0					12						
									96 9															
STUMBERG RANCH													WELL #: 35H			RRCID -> 269136			COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941		
06	2700 X	2154	-0-	-0-	-546	-0-			126 1	1763 2	Y	241	241 0					24						
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	-0-			265 9									38						
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	-0-			130 1	1824 2	Y	295	281 0					38						
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	-0-			45 4	325 9								27						
10	2325 X	2323	-0-	-0-	-2	-0-			127 1	1921 2	Y	281	292 0					27						
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	-0-			1 4	309 9								41						
									133 1	1908 2	Y	319	305 0					41						
									351 9									23						
									122 1	1930 2	Y	246	264 0					23						
									271 9									43						
									123 1	1870 2	Y	304	284 0					43						
									1 4	334 9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	4320 X	3268	-0-	-1052	-0-	52 1	3031 2	Y	166	166	0		14
						2 4	183 9						
07	5053 X	3082	-0-	-1971	-0-	22 1	2852 2	Y	176	178	0		12
						14 4	194 9						
08	3968 X	2954	-0-	-1014	-0-	20 1	2728 2	Y	187	182	0		17
						206 9							
09	3690 X	2570	-0-	-1120	-0-	23 1	2366 2	Y	164	166	0		15
						1 4	180 9						
10	3379 X	2735	-0-	-644	-0-	20 1	2520 2	Y	176	178	0		13
						1 4	194 9						
11	3270 X	2597	-0-	-673	-0-	25 1	2371 2	Y	183	181	0		15
						201 9							
WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441													
06	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	21 1	6237 2	Y	141	137	1		5
						24 4	155 9						
07	5704 X	3512	-0-	-2192	-0-	14 1	3419 2	Y	70	74	1		1
						2 4	77 9						
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	9 1	3763 2	Y	101	100	1		2
						1 4	111 9						
09	6450 X	4814	-0-	-1636	-0-	10 1	4660 2	Y	128	127	1		3
						3 4	141 9						
10	6665 X	5157	-0-	-1508	-0-	5007 2	150 9	Y	136	135	1		4
11	6450 X	4325	-0-	-2125	-0-	14 1	4182 2	Y	116	117	1		3
						1 4	128 9						
WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529													
06	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	18 1	5295 2	Y	168	162	1		6
						20 4	185 9						
07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	32 1	7466 2	Y	243	245	1		4
						5 4	267 9						
08	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	15 1	6041 2	Y	178	178	1		4
						1 4	196 9						
09	3120 X	2416	-0-	-704	-0-	5 1	2334 2	Y	68	70	1		2
						2 4	75 9						
10	3224 X	1532	-0-	-1692	-0-	1486 2	46 9	Y	42	43	1		1
11	3120 X	2540	-0-	-580	-0-	8 1	2451 2	Y	73	72	1		2
						1 4	80 9						
WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780													
06	6690 X	4706	-0-	-1984	-0-	15 1	4487 2	Y	170	169	1		6
						17 4	187 9						
07	6913 X	2740	-0-	-4173	-0-	11 1	2624 2	Y	94	99	1		1
						2 4	103 9						
08	6913 X	3607	-0-	-3306	-0-	9 1	3516 2	Y	74	74	1		1
						1 4	81 9						
09	5940 X	5553	-0-	-387	-0-	11 1	5432 2	Y	96	95	1		2
						4 4	106 9						
10	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5705 2	109 9	Y	99	98	1		3
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	18 1	5113 2	Y	90	91	1		2
						1 4	99 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WORTHY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6240 X	5947	-0-	-293	-0-	19	1	5729	2	Y	161	160	1	5
07	6262 X	5980	-0-	-282	-0-	22	4	177	9	Y	163	166	1	2
08	6665 X	6363	-0-	-302	-0-	24	1	5773	2	Y	216	214	1	4
09	6450 X	6365	-0-	-85	-0-	4	4	179	9	Y	245	243	1	6
10	6665 X	5850	-0-	-815	-0-	15	1	6109	2	Y	142	143	1	5
11	6150 X	5541	-0-	-609	-0-	1	4	238	9	Y	129	131	1	3
						13	1	6078	2	Y				
						4	4	270	9	Y				
						5694	2	156	9	Y				
						19	1	5379	2	Y				
						1	4	142	9	Y				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9288 - 14647														
06	1440 X	198	-0-	-1242	-0-	198	1			Y	-0-			-0-
07	1488 X	1374	-0-	-114	-0-	278	1	1019	2	Y	70	41	1	29
08	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	77	9	1498	2	Y	42	56	1	15
09	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	295	1	808	2	Y	19	27	1	7
10	1364 X	594	-0-	-770	-0-	46	9	397	2	Y	9	10	1	6
11	1770 X	442	-0-	-1328	-0-	219	1	352	2	Y	19	19	1	6
						21	9			Y				
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
06	9450 X	7816	-0-	-1634	-0-	66	1	7354	2	Y	356	361	1	43
07	8897 X	8067	-0-	-830	-0-	4	4	392	9	Y	402	381	1	64
08	8897 X	8158	-0-	-739	-0-	71	1	7464	2	Y	408	403	1	69
09	8400 X	7928	-0-	-472	-0-	90	4	442	9	Y	354	363	1	60
10	8401 X	8231	-0-	-170	-0-	73	1	7629	2	Y	398	399	1	59
11	7890 X	7776	-0-	-114	-0-	7	4	449	9	Y	369	357	1	71
						84	1	7455	2	Y				
						389	9			Y				
						89	1	7704	2	Y				
						438	9			Y				
						70	1	7300	2	Y				
						406	9			Y				
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	8	1	1020	2	Y	32	33	0	9
07	1085 X	1081	-0-	-4	-0-	35	9	1035	2	Y	32	30	0	11
08	1147 X	1135	-0-	-12	-0-	9	1	35	9	Y	32	35	0	8
09	1110 X	1109	-0-	-1	-0-	2	4	1090	2	Y	30	29	0	9
10	1147 X	1009	-0-	-138	-0-	10	1	1063	2	Y	27	30	0	6
11	1110 X	910	-0-	-200	-0-	35	9	965	2	Y	29	29	0	6
						13	1	855	2	Y				
						3	4	30	9	Y				
						10	4	32	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	1956	-0-	-774	-0-	14 229	1 9	1713	2	Y	208	176	0	56
07	3596 X	2076	-0-	-1520	-0-	16 3	1 4	1886	2	Y	155	158	0	53
08	3596 X	1903	-0-	-1693	-0-	16 143	1 9	1744	2	Y	130	151	0	32
09	2520 X	1733	-0-	-787	-0-	18 256	1 9	1459	2	Y	233	196	0	69
10	2077 X	1795	-0-	-282	-0-	17 4	1 4	1519	2	Y	232	249	0	52
11	2010 X	1799	-0-	-211	-0-	25 19	1 4	1679	2	Y	69	107	0	14
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
06	1920 X	1875	-0-	-45	-0-	14 135	1 9	1726	2	Y	123	129	0	33
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	15 3	1 4	1822	2	Y	143	127	0	49
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	17 125	1 9	1895	2	Y	114	135	0	28
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	23 138	1 9	1899	2	Y	125	116	0	37
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	22 5	1 4	2007	2	Y	138	144	0	31
11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	35 27	1 4	2362	2	Y	194	185	0	40
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026														
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	10 92	1 9	1203	2	Y	84	88	0	23
07	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	9 2	1 4	1103	2	Y	78	74	0	27
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	10 70	1 9	1099	2	Y	64	75	0	16
09	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	13 63	1 9	1062	2	Y	57	56	0	17
10	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	12 3	1 4	1037	2	Y	55	60	0	12
11	1140 N	302	-0-	-838	-0-	4 3	1 4	275	2	Y	18	26	0	4
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333														
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	10 78	1 9	1151	2	Y	71	79	0	19
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	9 2	1 4	1093	2	Y	97	83	0	33
08	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	10 106	1 9	1144	2	Y	96	105	0	24
09	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	12 85	1 9	1028	2	Y	77	78	0	23
10	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	12 3	1 4	1101	2	Y	84	88	0	19
11	1230 N	1098	-0-	-132	-0-	14 11	1 4	984	2	Y	81	83	0	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	659	-0-	-121	-0-	5 1	25 9	629 2	Y	23	23 0		6
07	837 N	522	-0-	-315	-0-	4 1	1 4	492 2	Y	23	21 0		8
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	7 1	34 9	757 2	Y	31	31 0		8
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	9 1	31 9	725 2	Y	28	28 0		8
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	9 1	2 4	794 2	Y	28	30 0		6
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	12 1	10 4	848 2	Y	30	30 0		6
								33 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888													
06	3630 X	3423	-0-	-207	-0-	486 1	2 4	2673 2	Y	238	240 0		20
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	489 1	14 4	262 9	Y	262	264 0		18
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	500 1	253 9	2840 2	Y	230	227 0		21
09	3420 X	3402	-0-	-18	-0-	474 1	1 4	288 9	Y	176	181 0		16
10	3627 X	3124	-0-	-503	-0-	360 1	2 4	2733 2	Y	166	170 0		12
11	3510 X	2935	-0-	-575	-0-	310 1	191 9	2579 2	Y	174	172 0		14
								183 9					
								2434 2					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118													
06	1590 X	891	-0-	-699	-0-	170 1	1 4	541 2	Y	163	179 0		10
07	1643 X	744	-0-	-899	-0-	174 1	2 4	179 9	Y	120	122 0		8
08	1643 X	1095	-0-	-548	-0-	189 1	209 9	436 2	Y	190	183 0		15
09	1590 X	1050	-0-	-540	-0-	158 1	158 1	132 9	Y	261	253 0		23
10	1643 X	939	-0-	-704	-0-	163 1	287 9	605 2	Y	241	247 0		17
11	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	303 1	3 4	508 2	Y	376	360 0		33
								265 9					
								1055 2					
								414 9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204													
06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	218 1	1 4	700 2	Y	422	439 0		10
07	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	218 1	366 9	464 9	Y	333	335 0		8
08	2046 X	218	-0-	-1828	-0-	137 1	35 9	556 2	Y	32	39 0		1
09	1980 X	729	-0-	-1251	-0-	159 1	275 9	46 2	Y	250	245 0		6
10	2046 X	1818	-0-	-228	-0-	218 1	11 4	295 2	Y	698	684 0		20
11	1380 X	640	-0-	-740	-0-	149 1	1 4	821 2	Y	225	235 0	4 1	6
								768 9					
								242 2					
								248 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	422 1	2216 2	Y	97	101 0				8
						1 4	107 9							
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	410 1	2215 2	Y	95	96 0				7
						11 4	105 9							
08	2883 X	2649	-0-	-234	-0-	434 1	2121 2	Y	85	84 0				8
						94 9								
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	414 1	2405 2	Y	89	89 0				8
						1 4	98 9							
10	2883 X	2541	-0-	-342	-0-	313 1	2103 2	Y	113	113 0				8
						1 4	124 9							
11	2760 X	2359	-0-	-401	-0-	272 1	1958 2	Y	117	115 0				10
						129 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
06	3810 X	3534	-0-	-276	-0-	432 1	2882 2	Y	198	194 0				17
						2 4	218 9							
07	3937 X	2852	-0-	-1085	-0-	413 1	2246 2	Y	165	171 0				11
						11 4	182 9							
08	3937 X	3574	-0-	-363	-0-	380 1	2937 2	Y	234	224 0				21
						257 9								
09	3540 X	2414	-0-	-1126	-0-	346 1	1896 2	Y	155	162 0				14
						1 4	171 9							
10	3658 X	3479	-0-	-179	-0-	284 1	2928 2	Y	241	237 0				18
						2 4	265 9							
11	3540 X	3350	-0-	-190	-0-	245 1	2822 2	Y	257	254 0				21
						283 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
06	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	310 1	2394 2	Y	166	169 0				14
						2 4	183 9							
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	320 1	2416 2	Y	168	170 0				12
						12 4	185 9							
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	318 1	2463 2	Y	184	179 0				17
						202 9								
09	2880 X	2764	-0-	-116	-0-	301 1	2268 2	Y	176	177 0				16
						1 4	194 9							
10	2976 X	2619	-0-	-357	-0-	235 1	2194 2	Y	172	175 0				13
						1 4	189 9							
11	2880 X	2403	-0-	-477	-0-	201 1	2012 2	Y	173	172 0				14
						190 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
06	3450 X	3310	-0-	-140	-0-	13 1	3131 2	Y	149	153 0				25
						2 4	164 9							
07	3565 X	3442	-0-	-123	-0-	15 1	3164 2	Y	161	161 0				25
						86 4	177 9							
08	3565 X	3454	-0-	-111	-0-	16 1	3224 2	Y	158	147 0				36
						40 4	174 9							
09	3420 X	3235	-0-	-185	-0-	12 1	3045 2	Y	162	167 0				31
						178 9								
10	3441 X	3162	-0-	-279	-0-	11 1	2987 2	Y	143	150 0				24
						7 4	157 9							
11	3330 X	2995	-0-	-335	-0-	11 1	2846 2	Y	125	124 0				25
						138 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2340 X	1913	-0-	-427	-0-			13 1	1764 2	Y		122	124 0				14
07	2294 N	2279	-0-	-15	-0-			2 4	134 9								
08	2294 N	2253	-0-	-41	-0-			19 1	2081 2	Y		144	140 0				18
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-			21 4	158 9								
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-			43 1	2033 2	Y		128	129 0				17
11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-			36 4	141 9								
								14 1	2041 2	Y		133	131 0				19
								146 9									
								17 1	2171 2	Y		147	149 0				17
								19 4	162 9								
								17 1	2266 2	Y		157	154 0				20
								173 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314																	
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-			16 1	1925 2	Y		349	322 0				94
07	2170 X	1822	-0-	-348	-0-			384 9									100
08	2170 X	1776	-0-	-394	-0-			12 1	1486 2	Y		292	286 0				67
09	2340 X	1302	-0-	-1038	-0-			3 4	321 9								
10	2418 X	1635	-0-	-783	-0-			13 1	1467 2	Y		269	302 0				56
11	2340 X	2312	-0-	-28	-0-			296 9									
								13 1	1083 2	Y		187	198 0				53
								206 9									
								15 1	1357 2	Y		235	238 0				78
								4 4	259 9								
								27 1	1845 2	Y		381	356 0				
								21 4	419 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945																	
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-			21 1	3144 2	Y		268	273 0				23
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-			2 4	295 9								19
08	3751 X	3436	-0-	-315	-0-			24 1	3197 2	Y		275	279 0				23
09	3630 X	3382	-0-	-248	-0-			15 4	303 9								22
10	3751 X	3678	-0-	-73	-0-			23 1	3126 2	Y		261	257 0				21
11	3450 X	3370	-0-	-80	-0-			287 9									
								25 1	3081 2	Y		250	251 0				22
								1 4	275 9								
								27 1	3339 2	Y		282	283 0				21
								2 4	310 9								
								33 1	3045 2	Y		265	264 0				22
								292 9									
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048																	
06	4230 X	3459	-0-	-771	-0-			501 1	2583 2	Y		323	322 0				27
07	4371 X	3140	-0-	-1231	-0-			20 4	355 9								32
08	4371 X	2417	-0-	-1954	-0-			553 1	2227 2	Y		309	304 0				21
09	3450 X	2934	-0-	-516	-0-			20 4	340 9								30
10	3565 X	3331	-0-	-234	-0-			302 1	1827 2	Y		261	272 0				35
11	3450 X	3176	-0-	-274	-0-			1 4	287 9								
								427 1	2186 2	Y		291	282 0				37
								1 4	320 9								
								367 1	2592 2	Y		337	332 0				
								1 4	371 9								
								198 1	2594 2	Y		347	345 0				
								2 4	382 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																												
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		31H	RRCID -> 269474		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 8355 - 13053									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
06	2310 N	2297	-0-	-13	-0-		17	1	2090	2	Y	173	175	0			47											
							190	9																				
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		18	1	2102	2	Y	187	170	0			64											
							4	4	206	9																		
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		19	1	2144	2	Y	189	206	0			47											
							208	9																				
09	2310 N	2296	-0-	-14	-0-		25	1	2083	2	Y	171	167	0			51											
							188	9																				
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		24	1	2151	2	Y	177	188	0			40											
							6	4	195	9																		
11	2280 N	2275	-0-	-5	-0-		30	1	2006	2	Y	196	196	0			40											
							23	4	216	9																		
FOGMT																		WELL #:		F 1SP	RRCID -> 269483		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 6345		PERF. 6848 - 11412	
06	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-		364	1	1075	2	Y	129	126	0			11											
							8	4	142	9																		
07	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-		447	1	1148	2	Y	152	147	0			16											
							10	4	167	9																		
08	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-		294	1	1390	2	Y	190	191	0			15											
							1	4	209	9																		
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-		364	1	1201	2	Y	162	160	0			17											
							178	9																				
10	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-		408	1	1380	2	Y	195	192	0			20											
							215	9																				
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-		295	1	1521	2	Y	194	194	0			20											
							1	4	213	9																		
BRISCOE CATARINA RANCH																		WELL #:		47H	RRCID -> 269486		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 8160 - 13736	
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-		26	1	3833	2	Y	328	326	0			28											
							3	4	361	9																		
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-		30	1	3975	2	Y	366	369	0			25											
							19	4	403	9																		
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-		30	1	3959	2	Y	330	325	0			30											
							363	9																				
09	4230 X	3953	-0-	-277	-0-		32	1	3620	2	Y	272	278	0			24											
							2	4	299	9																		
10	4433 X	4206	-0-	-227	-0-		31	1	3850	2	Y	294	296	0			22											
							2	4	323	9																		
11	4290 X	3976	-0-	-314	-0-		39	1	3606	2	Y	301	298	0			25											
							331	9																				
BRISCOE CATARINA RANCH																		WELL #:		48H	RRCID -> 269488		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8209 - 13744	
06	3660 X	3265	-0-	-395	-0-		195	1	2718	2	Y	318	322	0			27											
							2	4	350	9																		
07	3720 X	3261	-0-	-459	-0-		201	1	2699	2	Y	316	321	0			22											
							13	4	348	9																		
08	3720 X	2157	-0-	-1563	-0-		207	1	1738	2	Y	193	198	0			17											
							212	9																				
09	3420 X	3281	-0-	-139	-0-		242	1	2723	2	Y	286	278	0			25											
							1	4	315	9																		
10	3503 X	3098	-0-	-405	-0-		195	1	2606	2	Y	268	273	0			20											
							2	4	295	9																		
11	3270 X	2954	-0-	-316	-0-		171	1	2488	2	Y	268	266	0			22											
							295	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1350 N	1171	-0-	-179	-0-	9 1	1085 2	Y	70	69 0					19
07	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	77 9	1006 2	Y	52	53 0					18
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	8 1	1179 2	Y	46	53 0					11
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	2 4	1154 2	Y	47	44 0					14
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	11 1	1132 2	Y	47	50 0					11
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	51 9	1199 2	Y	59	58 0					12
						14 4	65 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066															
06	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	15 1	1785 2	Y	103	117 0					28
07	2015 X	1725	-0-	-290	-0-	113 9	1603 2	Y	96	91 0					33
08	2728 X	1949	-0-	-779	-0-	13 1	106 9	Y	108	114 0					27
09	2640 X	1880	-0-	-760	-0-	3 4	1814 2	Y	97	95 0					29
10	2728 X	1975	-0-	-753	-0-	16 1	1752 2	Y	103	109 0					23
11	1920 X	1911	-0-	-9	-0-	119 9	1836 2	Y	117	116 0					24
						21 1	113 9								
						107 9	1736 2	Y							
						21 1	129 9								
						5 4									
						26 1									
						20 4									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712															
06	1200 X	1177	-0-	-23	-0-	51 1	1056 2	Y	64	64 0					2
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	70 9	1915 2	Y	106	104 0					4
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	27 1	117 9	Y	81	83 0					2
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	2 4	1199 2	Y	92	91 0					3
10	2046 X	1180	-0-	-866	-0-	5 1	1083 2	Y	88	89 0					2
11	1980 X	1130	-0-	-850	-0-	89 9	1079 2	Y	84	83 0					3
						2 1									
						101 9									
						4 1									
						97 9									
						3 1									
						92 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551															
06	4080 X	1700	-0-	-2380	-0-	3 1	1601 2	Y	87	88 0					2
07	2604 X	1825	-0-	-779	-0-	96 9	1707 2	Y	102	101 0					3
08	2604 X	2119	-0-	-485	-0-	4 1	112 9	Y	119	118 0					4
09	2520 X	1958	-0-	-562	-0-	2 4	1901 2	Y	92	93 0					3
10	1829 X	1416	-0-	-413	-0-	86 1	1677 2	Y	41	43 0					1
11	2040 X	1784	-0-	-256	-0-	1 4	1236 2	Y	162	158 0					5
						179 1	1593 2	Y							
						1 4									
						135 1									
						45 9									
						13 1									
						178 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	2901	-0-	-609	-0-	5 1	2706 2	189 9	189 9	Y	172	173 0		5
07	3627 X	3024	-0-	-603	-0-	9 1	2784 2	227 9	227 9	Y	206	204 0		7
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	6 1	3014 2	250 9	250 9	Y	227	227 0		7
09	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	6 1	2586 2	216 9	216 9	Y	196	196 0		7
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	14 1	3366 2	288 9	288 9	Y	262	262 0		7
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	13 1	3111 2	193 9	193 9	Y	175	176 0		6
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881														
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	10 1	2803 2	98 9	98 9	Y	89	90 0		3
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	5 1	2313 2	87 9	87 9	Y	79	79 0		3
08	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	4 1	1922 2	70 9	70 9	Y	64	65 0		2
09	2910 X	2685	-0-	-225	-0-	6 1	2581 2	97 9	97 9	Y	88	87 0		3
10	3007 X	1845	-0-	-1162	-0-	7 1	1768 2	69 9	69 9	Y	63	64 0		2
11	2910 X	1784	-0-	-1126	-0-	4 1	1714 2	66 9	66 9	Y	60	60 0		2
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325														
06	1620 N	1481	-0-	-139	-0-	11 1	1369 2	101 9	101 9	Y	92	95 0		25
07	1953 N	1636	-0-	-317	-0-	13 1	1504 2	116 9	116 9	Y	105	94 0		36
08	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	12 1	1340 2	98 9	98 9	Y	89	103 0		22
09	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	16 1	1315 2	91 9	91 9	Y	83	80 0		25
10	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	16 1	1393 2	4 4	4 4	Y	90	95 0		20
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	22 1	1481 2	17 4	17 4	Y	134	127 0		27
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647														
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	29 1	3505 2	337 9	337 9	Y	306	309 0		83
07	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	30 1	3533 2	6 4	6 4	Y	298	279 0		102
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	31 1	3428 2	348 9	348 9	Y	316	340 0		78
09	3870 X	3613	-0-	-257	-0-	39 1	3264 2	310 9	310 9	Y	282	276 0		84
10	3999 X	3463	-0-	-536	-0-	35 1	3128 2	8 4	8 4	Y	265	290 0		59
11	3870 X	3341	-0-	-529	-0-	43 1	2931 2	33 4	33 4	Y	304	301 0		62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	262 1	1716 2	Y	399	392 0				55
						6 4	439 9							
07	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	207 1	1691 2	Y	386	393 0				48
						5 4	425 9							
08	2666 X	2057	-0-	-609	-0-	209 1	1690 2	Y	144	174 0				18
						158 9								
09	2580 X	1984	-0-	-596	-0-	214 1	1667 2	Y	94	101 0				11
						103 9								
10	2666 X	2251	-0-	-415	-0-	242 1	1891 2	Y	105	103 0				13
						2 4	116 9							
11	2430 X	1849	-0-	-581	-0-	106 1	1648 2	Y	86	85 0				14
						95 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
06	1860 X	1683	-0-	-177	-0-	209 1	1411 2	Y	53	51 0				7
						5 4	58 9							
07	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	148 1	2004 2	Y	74	72 0				9
						6 4	81 9							
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	136 1	2179 2	Y	113	108 0				14
						1 4	124 9							
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	162 1	2287 2	Y	119	119 0				14
						131 9								
10	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	180 1	2162 2	Y	146	142 0				18
						2 4	161 9							
11	2370 X	2314	-0-	-56	-0-	92 1	2069 2	Y	139	135 0				22
						153 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
06	1770 N	1524	-0-	-246	-0-	167 1	1271 2	Y	74	74 0				10
						5 4	81 9							
07	1829 X	1728	-0-	-101	-0-	165 1	1467 2	Y	84	84 0				10
						4 4	92 9							
08	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	164 1	1740 2	Y	137	130 0				17
						151 9								
09	1800 X	1698	-0-	-102	-0-	159 1	1449 2	Y	82	89 0				10
						90 9								
10	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	177 1	1374 2	Y	72	73 0				9
						1 4	79 9							
11	1980 X	1560	-0-	-420	-0-	82 1	1375 2	Y	94	88 0				15
						103 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
06	1560 N	1449	-0-	-111	-0-	96 1	1270 2	Y	71	68 0				10
						5 4	78 9							
07	1891 X	1433	-0-	-458	-0-	94 1	1259 2	Y	69	70 0				9
						4 4	76 9							
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	91 1	1425 2	Y	103	99 0				13
						113 9								
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	93 1	1540 2	Y	130	128 0				15
						143 9								
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	107 1	1484 2	Y	135	133 0				17
						2 4	149 9							
11	1590 X	1586	-0-	-4	-0-	56 1	1388 2	Y	129	126 0				20
						142 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	102 1	1421 2	Y	72	69 0		10
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	5 4	79 9					
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	107 1	1494 2	Y	74	75 0		9
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	4 4	81 9					
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	99 1	1702 2	Y	135	127 0		17
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	149 9						
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	128 1	1784 2	Y	141	141 0		17
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	155 9						
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	185 1	1691 2	Y	151	149 0		19
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	2 4	166 9					
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	81 1	1696 2	Y	154	149 0		24
						169 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353												
06	1050 N	824	-0-	-226	-0-	186 1	426 2	Y	192	191 0		5
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	1 4	211 9					
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	196 1	492 2	Y	221	220 0		6
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	243 9						
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	212 1	455 2	Y	190	193 0		3
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	209 9						
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	184 1	479 2	Y	122	122 0		3
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	134 9						
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	159 1	450 2	Y	124	123 0		4
11	840 N	724	-0-	-116	-0-	6 4	136 9					
11	840 N	724	-0-	-116	-0-	150 1	425 2	Y	134	133 0	2 1	3
						2 4	147 9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089												
06	3150 X	2536	-0-	-614	-0-	76 1	1426 2	Y	938	949 0		23
07	3255 X	2882	-0-	-373	-0-	2 4	1032 9					
07	3255 X	2882	-0-	-373	-0-	128 1	1602 2	Y	1046	1043 0		26
08	3255 X	2182	-0-	-1073	-0-	1 4	1151 9					
08	3255 X	2182	-0-	-1073	-0-	147 1	1132 2	Y	820	832 0		14
09	2850 X	1773	-0-	-1077	-0-	1 4	902 9					
09	2850 X	1773	-0-	-1077	-0-	114 1	864 2	Y	723	720 0		17
10	2883 X	1760	-0-	-1123	-0-	795 9						
10	2883 X	1760	-0-	-1123	-0-	155 1	752 2	Y	766	761 0		22
11	2790 X	1340	-0-	-1450	-0-	10 4	843 9					
11	2790 X	1340	-0-	-1450	-0-	72 1	602 2	Y	603	600 0	10 1	15
						3 4	663 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497												
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	73 1	2132 2	Y	201	202 0		17
07	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	1 4	221 9					
07	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	81 1	2197 2	Y	227	228 0		16
08	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	10 4	250 9					
08	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	81 1	2323 2	Y	238	233 0		21
09	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	262 9						
09	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	97 1	2160 2	Y	203	206 0		18
10	2542 X	2484	-0-	-58	-0-	1 4	223 9					
10	2542 X	2484	-0-	-58	-0-	82 1	2202 2	Y	181	186 0		13
11	2580 X	2294	-0-	-286	-0-	1 4	199 9					
11	2580 X	2294	-0-	-286	-0-	81 1	2017 2	Y	178	176 0		15
						196 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2370 X	1923	-0-	-447	-0-	128 1	1599 2	Y	177	179 0				15
07	2449 X	1848	-0-	-601	-0-	220 1	1433 2	Y	171	174 0				12
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	232 1	1677 2	Y	200	194 0				18
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	183 1	2147 2	Y	242	238 0				22
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	149 1	2284 2	Y	259	262 0				19
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	92 1	2204 2	Y	278	274 0				23
						306 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
06	1620 X	1235	-0-	-385	-0-	2 1	1185 2	Y	44	46 0				1
07	1674 X	1230	-0-	-444	-0-	48 9	1173 2	Y	47	46 0				2
08	1581 X	1071	-0-	-510	-0-	2 4	52 9	Y	48	49 0				1
09	1530 X	1106	-0-	-424	-0-	2 1	1016 2	Y	51	50 0				2
10	1581 X	1010	-0-	-571	-0-	53 9	1048 2	Y	45	46 0				1
11	1230 X	1171	-0-	-59	-0-	2 1	920 2	Y	26	26 0				1
						56 9								
						40 1								
						50 9								
						86 1								
						29 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663														
06	3120 X	108	-0-	-3012	-0-	5 1	95 2	Y	7	14 0				-0-
07	3224 X	14	-0-	-3210	-0-	8 9	7 2	Y	1	1 0				-0-
08	2387 X	66	-0-	-2321	-0-	6 1	10 2	Y	1	1 0				-0-
09	2310 X	135	-0-	-2175	-0-	1 9		Y	-0-					-0-
10	2387 X	63	-0-	-2324	-0-	135 1	6 9	Y	5	5 0				-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	57 2		Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716														
06	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	2 1	1053 2	Y	38	39 0				1
07	1240 X	1172	-0-	-68	-0-	42 9	1123 2	Y	42	42 0				1
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	2 1	46 9	Y	51	50 0				2
09	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1 4	1204 2	Y	47	47 0				2
10	1178 X	1124	-0-	-54	-0-	56 9	1406 2	Y	33	34 0				1
11	1230 X	986	-0-	-244	-0-	3 1	52 9	Y	38	38 0				1
						1 4	1084 2	Y						
						4 1								
						36 9								
						2 1	942 2	Y						
						42 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1230 X	818	-0-	-412	-0-	1 1	792 2	Y	23	23	0		1	
						25 9								
07	1271 X	809	-0-	-462	-0-	2 1	751 2	Y	50	49	0		2	
						1 4	55 9							
08	1891 X	813	-0-	-1078	-0-	2 1	756 2	Y	50	50	0		2	
						55 9								
09	1830 X	795	-0-	-1035	-0-	2 1	739 2	Y	49	49	0		2	
						54 9								
10	1891 X	868	-0-	-1023	-0-	3 1	807 2	Y	53	54	0		1	
						58 9								
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	2 1	730 2	Y	80	78	0		3	
						88 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040														
06	2010 N	1661	-0-	-349	-0-	3 1	1578 2	Y	73	74	0		2	
						80 9								
07	2077 X	1755	-0-	-322	-0-	4 1	1657 2	Y	84	83	0		3	
						2 4	92 9							
08	2108 X	1899	-0-	-209	-0-	4 1	1747 2	Y	134	133	0		4	
						1 4	147 9							
09	2040 X	1922	-0-	-118	-0-	4 1	1735 2	Y	165	163	0		6	
						1 4	182 9							
10	2108 X	1991	-0-	-117	-0-	7 1	1790 2	Y	175	176	0		5	
						1 4	193 9							
11	1830 X	1720	-0-	-110	-0-	4 1	1551 2	Y	150	150	0		5	
						165 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654														
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	91 1	1249 2	Y	75	74	0		10	
						5 4	83 9							
07	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	78 1	1414 2	Y	88	87	0		11	
						4 4	97 9							
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	74 1	1561 2	Y	132	127	0		16	
						145 9								
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	80 1	1700 2	Y	139	139	0		16	
						153 9								
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	98 1	1744 2	Y	154	151	0		19	
						2 4	169 9							
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	55 1	1626 2	Y	145	141	0		23	
						160 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279														
06	2970 X	1614	-0-	-1356	-0-	274 1	1225 2	Y	101	101	0		14	
						4 4	111 9							
07	2697 X	1275	-0-	-1422	-0-	214 1	972 2	Y	78	82	0		10	
						3 4	86 9							
08	2077 X	1035	-0-	-1042	-0-	149 1	790 2	Y	87	86	0		11	
						96 9								
09	2010 X	1025	-0-	-985	-0-	176 1	791 2	Y	53	58	0		6	
						58 9								
10	2077 X	1020	-0-	-1057	-0-	198 1	792 2	Y	26	29	0		3	
						1 4	29 9							
11	1620 X	939	-0-	-681	-0-	81 1	835 2	Y	21	21	0		3	
						23 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	1560 X	974	-0-	-586	-0-	238 3 4	1 699 2	34 9	Y	31	31 0		4	
07	1085 N	929	-0-	-156	-0-	254 2 4	1 640 2	33 9	Y	30	30 0		4	
08	1054 N	968	-0-	-86	-0-	289 54 9	1 625 2		Y	49	47 0		6	
09	960 N	415	-0-	-545	-0-	267 72 9	1 76 2		Y	65	63 0		8	
10	930 N	600	-0-	-330	-0-	308 111 9	1 181 2		Y	101	96 0		13	
11	930 N	223	-0-	-707	-0-	111 54 9	1 58 2		Y	49	54 0		8	
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
06	987 X	987	-0-	-0-	-0-	206 3 4	1 753 2	25 9	Y	23	23 0		3	
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	376 3 4	1 1097 2	37 9	Y	34	33 0		4	
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	310 47 9	1 644 2		Y	43	42 0		5	
09	990 N	782	-0-	-208	-0-	361 53 9	1 368 2		Y	48	47 0		6	
10	1519 N	553	-0-	-966	-0-	384 30 9	1 139 2		Y	27	30 0		3	
11	960 N	461	-0-	-499	-0-	141 47 9	1 273 2		Y	43	39 0		7	
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	185 1 4	2 236 2	37 9	Y	34	32 0		5	
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	135 20 9	1 133 2		Y	18	21 0		2	
08	434 N	284	-0-	-150	-0-	137 25 9	1 122 2		Y	23	22 0		3	
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	163 28 9	1 124 2		Y	25	25 0		3	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	190 42 9	1 175 2		Y	38	36 0		5	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	86 45 9	1 187 2		Y	41	39 0		7	
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
06	150 X	136	-0-	-14	-0-	117 1 9	2 18 2		Y	1	1 0		-0-	
07	279 X	127	-0-	-152	-0-	110 1 9	2 16 2		Y	1	1 0		-0-	
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	125 45 9	2 83 2		Y	41	36 0		5	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	137 19 9	2 46 2		Y	17	20 0		2	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	190 3 9	2 13 2		Y	3	5 0		-0-	
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	79 22 9	2 80 2		Y	20	17 0		3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	107 1	2712 2	10 4	235 9	Y	214	207 0		29
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	109 1	2678 2	8 4	195 9	Y	177	184 0		22
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	141 1	2779 2	1 4	171 9	Y	155	158 0		19
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	146 1	2925 2	207 9		Y	188	185 0		22
10	3162 X	3149	-0-	-13	-0-	167 1	2763 2	3 4	216 9	Y	196	194 0		24
11	3060 X	2629	-0-	-431	-0-	93 1	2341 2	195 9		Y	177	173 0		28
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
06	3960 X	3768	-0-	-192	-0-	15 1	3598 2	2 4	153 9	Y	139	148 0		23
07	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	17 1	3651 2	99 4	155 9	Y	141	142 0		22
08	4092 X	3971	-0-	-121	-0-	19 1	3752 2	47 4	153 9	Y	139	129 0		32
09	3870 X	3614	-0-	-256	-0-	14 1	3459 2	141 9		Y	128	136 0		24
10	3999 X	3731	-0-	-268	-0-	13 1	3554 2	9 4	155 9	Y	141	141 0		24
11	3840 X	3600	-0-	-240	-0-	14 1	3406 2	180 9		Y	164	155 0		33
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
06	3150 X	2777	-0-	-373	-0-	399 1	2025 2	15 4	338 9	Y	307	305 0		26
07	3255 X	2597	-0-	-658	-0-	485 1	1708 2	15 4	389 9	Y	354	343 0		37
08	2914 X	2236	-0-	-678	-0-	291 1	1635 2	1 4	309 9	Y	281	295 0		23
09	2820 X	1877	-0-	-943	-0-	328 1	1330 2	219 9		Y	199	201 0		21
10	2914 X	1501	-0-	-1413	-0-	344 1	972 2	185 9		Y	168	171 0		18
11	2790 X	1992	-0-	-798	-0-	222 1	1463 2	1 4	306 9	Y	278	267 0		29
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
06	3390 X	2693	-0-	-697	-0-	125 1	2206 2	7 4	355 9	Y	323	292 0		69
07	3503 X	2778	-0-	-725	-0-	163 1	2266 2	17 4	332 9	Y	302	311 0		60
08	3503 X	3221	-0-	-282	-0-	131 1	2646 2	1 4	443 9	Y	403	386 0		77
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	181 1	2343 2	436 9		Y	396	372 0		101
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	134 1	2401 2	433 9		Y	394	402 0		93
11	3120 X	3087	-0-	-33	-0-	166 1	2436 2	1 4	484 9	Y	440	443 0		90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT															
WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
06	2460 X	1679	-0-	-781	-0-	182 1	1380 2	113 9	113 9	Y	103	101 0		22	
07	2542 X	1271	-0-	-1271	-0-	203 1	982 2	78 9	78 9	Y	71	79 0		14	
08	1612 X	1562	-0-	-50	-0-	198 1	1228 2	136 9	136 9	Y	124	114 0		24	
09	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	303 1	1211 2	201 9	201 9	Y	183	160 0		47	
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	257 1	1602 2	274 9	274 9	Y	249	237 0		59	
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	247 1	1532 2	297 9	297 9	Y	270	274 0		55	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7508 PERF. 8622 - 13299	
WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299															
06	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	220 1	885 2	284 9	284 9	Y	258	263 0		6	
07	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	227 1	858 2	274 9	274 9	Y	249	249 0		6	
08	1426 N	858	-0-	-568	-0-	185 1	493 2	180 9	180 9	Y	164	167 0		3	
09	1380 N	1120	-0-	-260	-0-	178 1	676 2	266 9	266 9	Y	242	239 0		6	
10	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	198 1	708 2	9 4	251 9	Y	228	227 0		7	
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	173 1	485 2	3 4	200 9	Y	182	181 0	3 1	5	
LA BANDERA RANCH UNIT A														6292 PERF. 7041 - 11901	
WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901															
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	167 1	1993 2	1 4	163 9	Y	148	138 0		43	
07	2139 N	1508	-0-	-631	-0-	112 1	1232 2	30 4	134 9	Y	122	114 0		51	
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	188 1	2079 2	136 9	136 9	Y	124	149 0		26	
09	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	177 1	1938 2	122 9	122 9	Y	111	108 0		29	
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	258 1	1808 2	141 9	141 9	Y	128	130 0		27	
11	2340 N	1891	-0-	-449	-0-	205 1	1564 2	122 9	122 9	Y	111	107 0		31	
RANCHO ENCANTADO														8067 PERF. 9263 - 14337	
WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	780 N	371	-0-	-409	-0-	3 1	26 9	342	2	Y	24	39 0		9
07	1240 N	192	-0-	-1048	-0-	2 1	12 9	178	2	Y	11	15 0		5
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	101 1	162 9	2444	2	Y	147	81 0		71
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	71 0		-0-
10	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	152 1	193 9	2746	2	Y	175	128 0		47
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	47 0		-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
06	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	6 1	3 4	2214	2	Y	139	138 0		31
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	3 1	3 4	153 9	2	Y	110	92 0		49
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	12 1	16 4	2262 2	2	Y	131	149 0		31
09	2370 N	2070	-0-	-300	-0-	8 1	10 4	121 9	2	Y	74	59 0		46
10	2387 N	1972	-0-	-415	-0-	8 1	38 4	2267 2	2	Y	79	103 0		22
11	2370 N	2059	-0-	-311	-0-	12 1	95 9	144 9	2	Y	86	82 0		26
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017														
06	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	198 1	3 4	751 2	2	Y	161	157 0		22
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	346 1	3 4	177 9	2	Y	214	209 0		27
08	1147 N	495	-0-	-652	-0-	356 1	30 9	1010 2	2	Y	27	51 0		3
09	1140 N	601	-0-	-539	-0-	357 1	41 9	235 9	2	Y	37	36 0		4
10	1581 N	515	-0-	-1066	-0-	315 1	39 9	109 2	2	Y	35	35 0		4
11	480 N	130	-0-	-350	-0-	109 1	9 9	12 2	2	Y	8	11 0		1
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	3782	-0-	3782	3782	15 1	70 4	3401 2	2	Y	269	193 0		76
11	T. A.	11	-0-	11	3793	10 2	296 9	1 9	2	Y	1	77 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	3161	-0-	-139	-0-	13	1	2983	2	Y	148	154	0	25
						2	4	163	9					
07	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	14	1	3002	2	Y	119	126	0	18
						81	4	131	9					
08	3534 X	3266	-0-	-268	-0-	16	1	3087	2	Y	114	106	0	26
						38	4	125	9					
09	3420 X	3013	-0-	-407	-0-	12	1	2876	2	Y	114	118	0	22
						125	9							
10	3534 X	2993	-0-	-541	-0-	11	1	2862	2	Y	103	108	0	17
						7	4	113	9					
11	3150 X	2795	-0-	-355	-0-	11	1	2685	2	Y	90	89	0	18
						99	9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117														
06	2100 X	1782	-0-	-318	-0-	126	1	1556	2	Y	85	83	0	12
						6	4	94	9					
07	2170 X	1737	-0-	-433	-0-	123	1	1519	2	Y	83	85	0	10
						4	4	91	9					
08	2170 X	1792	-0-	-378	-0-	115	1	1558	2	Y	108	105	0	13
						119	9							
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	119	1	1639	2	Y	150	145	0	18
						165	9							
10	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1782	2	Y	162	160	0	20
						2	4	178	9					
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	75	1	1786	2	Y	185	176	0	29
						204	9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127														
06	2490 X	1541	-0-	-949	-0-	127	1	1259	2	Y	136	133	0	19
						5	4	150	9					
07	2046 X	1491	-0-	-555	-0-	106	1	1239	2	Y	130	133	0	16
						3	4	143	9					
08	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	113	1	1657	2	Y	262	246	0	32
						288	9							
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	108	1	1509	2	Y	242	246	0	28
						266	9							
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	124	1	1499	2	Y	232	231	0	29
						2	4	255	9					
11	1980 N	1769	-0-	-211	-0-	65	1	1447	2	Y	234	226	0	37
						257	9							
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319														
06	3480 X	3164	-0-	-316	-0-	2991	2	173	9	N	157			189
07	3441 X	3213	-0-	-228	-0-	2975	2	238	9	N	216	353	1	52
08	3255 X	159	-0-	-3096	-0-	137	2	22	9	N	20			72
09	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4304	2	326	9	N	296	177	1	191
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3448	2	273	9	N	248	346	1	93
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3153	2	263	9	N	239	181	1	151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3000 N	16056	-0-	13056	13056	760 1	13998 2	Y	1155	1100	0		74	
						27 4	1271 9							
07	18436 X	5380	-0-	-13056	-0-	397 1	4440 2	Y	476	518	0		32	
						19 4	524 9							
08	3069 X	2379	-0-	-690	-0-	328 1	1695 2	Y	324	330	0		26	
						356 9								
09	3330 X	877	-0-	-2453	-0-	206 1	561 2	Y	100	117	0		9	
						110 9								
10	3441 X	1494	-0-	-1947	-0-	294 1	1003 2	Y	174	171	0		12	
						6 4	191 9							
11	3330 X	1334	-0-	-1996	-0-	281 1	864 2	Y	172	169	0		15	
						189 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
06	2610 X	2529	-0-	-81	-0-	10 1	2376 2	Y	129	133	0		22	
						1 4	142 9							
07	2697 X	2550	-0-	-147	-0-	11 1	2342 2	Y	121	124	0		19	
						64 4	133 9							
08	2697 X	2547	-0-	-150	-0-	12 1	2409 2	Y	87	86	0		20	
						30 4	96 9							
09	2610 X	2239	-0-	-371	-0-	9 1	2156 2	Y	67	74	0		13	
						74 9								
10	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	9 1	2311 2	Y	116	109	0		20	
						6 4	128 9							
11	2520 X	2348	-0-	-172	-0-	9 1	2209 2	Y	118	114	0		24	
						130 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814														
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	4 1	1469 2	Y	104	116	0		23	
						2 4	114 9							
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	3 1	1738 2	Y	94	75	0		42	
						2 4	103 9							
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	9 1	1864 2	Y	131	142	0		31	
						13 4	144 9							
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	7 1	1746 2	Y	95	67	0		59	
						9 4	105 9							
10	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	7 1	1538 2	Y	75	113	0		21	
						32 4	83 9							
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	11 1	1844 2	Y	106	95	0		32	
						117 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621														
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	14 1	3342 2	Y	238	244	0		40	
						2 4	262 9							
07	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	16 1	3334 2	Y	238	241	0		37	
						90 4	262 9							
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	17 1	3412 2	Y	233	217	0		53	
						42 4	256 9							
09	3630 X	3346	-0-	-284	-0-	13 1	3081 2	Y	229	239	0		43	
						252 9								
10	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	12 1	3227 2	Y	231	235	0		39	
						8 4	254 9							
11	3630 X	3438	-0-	-192	-0-	13 1	3164 2	Y	237	228	0		48	
						261 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 15H RRCID -> 270256										COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	4 1	1523 2	Y	117	111	0			26
						2 4	129 9							
07	1519 N	1107	-0-	-412	-0-	2 1	1037 2	Y	61	60	0			27
						1 4	67 9							
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	9 1	1862 2	Y	143	136	0			34
						13 4	157 9							
09	1650 N	1419	-0-	-231	-0-	5 1	1323 2	Y	76	63	0			47
						7 4	84 9							
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	6 1	1419 2	Y	75	101	0			21
						29 4	83 9							
11	1980 N	1222	-0-	-758	-0-	7 1	1131 2	Y	76	74	0			23
						84 9								
RANCHO ENCANTADO										COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087		
WELL #: 16H RRCID -> 270257														
06	990 X	959	-0-	-31	-0-	2 1	900 2	Y	51	56	0			11
						1 4	56 9							
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	1 1	854 2	Y	34	30	0			15
						1 4	37 9							
08	713 N	12	-0-	-701	-0-	12 2		Y	-0-	15	0			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	4 1	1128 2	Y	47	18	0			29
						6 4	52 9							
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	7 1	1627 2	Y	71	80	0			20
						34 4	78 9							
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	7 1	1144 2	Y	53	57	0			16
						58 9								
BEINHORN RANCH										COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920		
WELL #: 16H RRCID -> 270277														
06	4230 X	2954	-0-	-1276	-0-	235 1	2581 2	Y	124	123	0			14
						2 4	136 9							
07	4371 X	2844	-0-	-1527	-0-	304 1	2372 2	Y	131	129	0			16
						24 4	144 9							
08	4309 X	2765	-0-	-1544	-0-	340 1	2234 2	Y	137	135	0			18
						40 4	151 9							
09	4110 X	2898	-0-	-1212	-0-	263 1	2471 2	Y	149	146	0			21
						164 9								
10	3038 X	2825	-0-	-213	-0-	208 1	2441 2	Y	141	145	0			17
						21 4	155 9							
11	2940 X	2562	-0-	-378	-0-	193 1	2225 2	Y	131	131	0			17
						144 9								
BEINHORN RANCH										COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398		
WELL #: 17H RRCID -> 270283														
06	3780 X	3586	-0-	-194	-0-	238 1	3212 2	Y	121	121	0			14
						3 4	133 9							
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	320 1	4015 2	Y	141	138	0			17
						40 4	155 9							
08	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	372 1	3773 2	Y	112	114	0			15
						68 4	123 9							
09	3750 X	3745	-0-	-5	-0-	323 1	3312 2	Y	100	101	0			14
						110 9								
10	4526 X	3689	-0-	-837	-0-	275 1	3209 2	Y	162	157	0			19
						27 4	178 9							
11	4380 X	3294	-0-	-1086	-0-	224 1	2898 2	Y	156	155	0			20
						172 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3150 X	2773	-0-	-377	-0-	19 1	2523 2	Y	208	204	0		24	
						2 4	229 9							
07	2945 X	1186	-0-	-1759	-0-	10 1	1068 2	Y	88	101	0		11	
						11 4	97 9							
08	2945 X	2322	-0-	-623	-0-	44 1	2069 2	Y	156	146	0		21	
						37 4	172 9							
09	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	17 1	2398 2	Y	184	179	0		26	
						202 9								
10	2852 X	2676	-0-	-176	-0-	19 1	2421 2	Y	195	198	0		23	
						21 4	215 9							
11	2760 X	2558	-0-	-202	-0-	17 1	2330 2	Y	192	191	0		24	
						211 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700														
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	44 1	1578 2	Y	167	166	0		19	
						1 4	184 9							
07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	79 1	1648 2	Y	175	173	0		21	
						16 4	193 9							
08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	86 1	1616 2	Y	158	158	0		21	
						29 4	174 9							
09	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	72 1	1715 2	Y	118	122	0		17	
						130 9								
10	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	66 1	1839 2	Y	112	116	0		13	
						16 4	123 9							
11	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	61 1	1775 2	Y	111	110	0		14	
						122 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
06	2610 X	2332	-0-	-278	-0-	17 1	2169 2	Y	131	130	0		15	
						2 4	144 9							
07	2697 X	2266	-0-	-431	-0-	19 1	2088 2	Y	125	125	0		15	
						21 4	138 9							
08	2449 X	2290	-0-	-159	-0-	44 1	2081 2	Y	116	116	0		15	
						37 4	128 9							
09	2340 X	2290	-0-	-50	-0-	15 1	2125 2	Y	136	132	0		19	
						150 9								
10	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	18 1	2249 2	Y	155	156	0		18	
						19 4	171 9							
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	17 1	2320 2	Y	164	161	0		21	
						180 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
06	3450 X	3374	-0-	-76	-0-	22 1	2955 2	Y	358	355	0		41	
						3 4	394 9							
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	27 1	2951 2	Y	293	298	0		36	
						29 4	322 9							
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	62 1	2932 2	Y	200	209	0		27	
						52 4	220 9							
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	21 1	2919 2	Y	203	201	0		29	
						223 9								
10	3255 X	3211	-0-	-44	-0-	23 1	2962 2	Y	183	190	0		22	
						25 4	201 9							
11	3150 X	3070	-0-	-80	-0-	21 1	2860 2	Y	172	172	0		22	
						189 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1950 X	1903	-0-	-47	-0-	13 1	1734 2	2	Y	140	139 0			16
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	2 4	154 9	9	Y	150	148 0			18
08	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	16 1	1728 2	2	Y	161	158 0			21
09	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	17 4	165 9	9	Y	206	198 0			29
10	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	35 1	1621 2	2	Y	225	228 0			26
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	29 4	177 9	9	Y	224	222 0			28
						11 1	1567 2	2	Y					
						227 9								
						13 1	1637 2	2	Y					
						14 4	248 9	9	Y					
						12 1	1590 2	2	Y					
						246 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704														
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	79 1	4032 2	2	Y	285	278 0			65
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	18 4	314 9	9	Y	311	316 0			60
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	75 1	4088 2	2	Y	329	333 0			56
09	4440 X	4365	-0-	-75	-0-	33 4	342 9	9	Y	292	293 0			55
10	4588 X	4507	-0-	-81	-0-	67 1	4158 2	2	Y	330	330 0			55
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	11 4	362 9	9	Y	397	393 0			59
						70 1	3967 2	2	Y					
						7 4	321 9	9	Y					
						68 1	4075 2	2	Y					
						1 4	363 9	9	Y					
						67 1	3965 2	2	Y					
						437 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097														
06	2250 X	2229	-0-	-21	-0-	41 1	2062 2	2	Y	106	103 0			24
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	9 4	117 9	9	Y	109	112 0			21
08	2232 N	2111	-0-	-121	-0-	35 1	1902 2	2	Y	117	118 0			20
09	2220 N	2101	-0-	-119	-0-	15 4	120 9	9	Y	112	111 0			21
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	31 1	1946 2	2	Y	134	133 0			22
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	5 4	129 9	9	Y	154	153 0			23
						34 1	1941 2	2	Y					
						3 4	123 9	9	Y					
						34 1	2038 2	2	Y					
						147 9								
						33 1	1976 2	2	Y					
						169 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726														
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	15 1	757 2	2	Y	35	34 0			8
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	3 4	39 9	9	Y	54	52 0			10
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	20 1	1075 2	2	Y	54	55 0			9
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	9 4	59 9	9	Y	41	42 0			8
10	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	16 1	1027 2	2	Y	40	41 0			7
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	3 4	59 9	9	Y	42	43 0			6
						17 1	972 2	2	Y					
						2 4	45 9	9	Y					
						17 1	1017 2	2	Y					
						44 9								
						16 1	967 2	2	Y					
						46 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
BEINHORN RANCH		WELL #:		36H		RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH		8155 PERF. 8928 - 13863				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	56 1	2865 2	13 4	228 9	Y	207	201 0				47
07	3255 X	2762	-0-	-493	-0-	46 1	2503 2	20 4	193 9	Y	175	188 0				34
08	3255 X	2825	-0-	-430	-0-	41 1	2571 2	7 4	206 9	Y	187	189 0				32
09	3150 X	2268	-0-	-882	-0-	36 1	2057 2	4 4	171 9	Y	155	158 0				29
10	3255 X	2684	-0-	-571	-0-	40 1	2437 2	207 9		Y	188	186 0				31
11	3150 X	2814	-0-	-336	-0-	43 1	2526 2	245 9		Y	223	221 0				33
BRISCOE FRIDAY RANCH																
		WELL #:		28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH		8252 PERF. 9020 - 14171				
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	17 1	4095 2	2 4	222 9	Y	202	213 0				34
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	19 1	4134 2	112 4	220 9	Y	200	203 0				31
08	4557 X	4479	-0-	-78	-0-	22 1	4217 2	52 4	188 9	Y	171	163 0				39
09	4410 X	4265	-0-	-145	-0-	17 1	4110 2	138 9		Y	125	140 0				24
10	4557 X	4320	-0-	-237	-0-	15 1	4108 2	10 4	187 9	Y	170	165 0				29
11	4350 X	4089	-0-	-261	-0-	15 1	3822 2	252 9		Y	229	212 0				46
BRISCOE FRIDAY RANCH																
		WELL #:		29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH		8293 PERF. 8765 - 14396				
06	2250 X	2208	-0-	-42	-0-	9 1	2058 2	1 4	140 9	Y	127	132 0				21
07	2325 X	2235	-0-	-90	-0-	10 1	2047 2	56 4	122 9	Y	111	115 0				17
08	2325 X	2241	-0-	-84	-0-	11 1	2106 2	26 4	98 9	Y	89	86 0				20
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	10 1	2496 2	122 9		Y	111	110 0				21
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	8 1	2224 2	5 4	105 9	Y	95	100 0				16
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	10 1	2423 2	120 9		Y	109	103 0				22
BRISCOE FRIDAY RANCH																
		WELL #:		31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH		8271 PERF. 8882 - 14490				
06	3210 X	2829	-0-	-381	-0-	11 1	2667 2	1 4	150 9	Y	136	141 0				23
07	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	13 1	2775 2	75 4	143 9	Y	130	133 0				20
08	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	15 1	2845 2	35 4	121 9	Y	110	105 0				25
09	3030 X	2735	-0-	-295	-0-	11 1	2596 2	11 1		Y	116	119 0				22
10	3131 X	2967	-0-	-164	-0-	11 1	2798 2	128 9		Y	137	136 0				23
11	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	11 1	2676 2	7 4	151 9	Y	138	133 0				28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007														
06	3120 X	2448	-0-	-672	-0-	12	1	2315	2	Y	109	119	0	20
						1	4	120	9					
07	3224 X	2535	-0-	-689	-0-	9	1	2386	2	Y	117	122	0	15
						11	4	129	9					
08	3224 X	2706	-0-	-518	-0-	10	1	2551	2	Y	127	119	0	23
						5	4	140	9					
09	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	10	1	2350	2	Y	138	132	0	29
						3	4	152	9					
10	2728 X	2156	-0-	-572	-0-	10	1	2001	2	Y	132	139	0	22
						145	9							
11	2610 X	2061	-0-	-549	-0-	8	1	1906	2	Y	134	135	0	21
						147	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272														
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	302	1	1226	2	Y	144	128	0	26
						1	4	158	9					
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	298	1	1168	2	Y	72	89	0	9
						5	4	79	9					
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	303	1	1052	2	Y	7	15	0	1
						2	4	8	9					
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	298	1	864	2	Y	8	7	0	2
						1	4	9	9					
10	1085 N	985	-0-	-100	-0-	312	1	652	2	Y	19	18	0	3
						21	9							
11	1050 N	877	-0-	-173	-0-	302	1	535	2	Y	36	33	0	6
						40	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760														
06	7650 X	3958	-0-	-3692	-0-	203	1	3592	2	Y	146	136	0	26
						2	4	161	9					
07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	202	1	4991	2	Y	227	224	0	29
						22	4	250	9					
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	205	1	4632	2	Y	212	203	0	38
						9	4	233	9					
09	3960 X	3717	-0-	-243	-0-	201	1	3337	2	Y	159	164	0	33
						4	4	175	9					
10	5456 X	3068	-0-	-2388	-0-	237	1	2678	2	Y	139	149	0	23
						153	9							
11	5280 X	3266	-0-	-2014	-0-	269	1	2830	2	Y	152	151	0	24
						167	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3000 N	7548	-0-	4548	7868	73 1	7062 2	Y	372	382 0			67	
						4 4	409 9							
07	10401 X	2533	-0-	-7868	-0-	46 1	2342 2	Y	123	174 0			16	
						10 4	135 9							
08	6417 X	1982	-0-	-4435	-0-	45 1	1850 2	Y	75	77 0			14	
						4 4	83 9							
09	7230 X	1639	-0-	-5591	-0-	45 1	1517 2	Y	68	68 0			14	
						2 4	75 9							
10	7471 X	1510	-0-	-5961	-0-	51 1	1376 2	Y	75	76 0			13	
						83 9								
11	7230 X	1439	-0-	-5791	-0-	49 1	1305 2	Y	77	78 0			12	
						85 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	298 1	696 2	Y	150	142 0			27	
						165 9								
07	868 N	293	-0-	-575	-0-	293 1		Y	-0-	27 0			-0-	
08	713 N	300	-0-	-413	-0-	299 1	1 2	Y	-0-				-0-	
09	1170 N	300	-0-	-870	-0-	290 1	8 2	Y	2	2 0			-0-	
						2 9								
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	311 1	632 2	Y	195	162 0			33	
						215 9								
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	301 1	192 2	Y	59	83 0			9	
						65 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042														
06	2940 X	2334	-0-	-606	-0-	224 1	1979 2	Y	118	128 0			21	
						1 4	130 9							
07	3038 X	2444	-0-	-594	-0-	190 1	2092 2	Y	139	142 0			18	
						9 4	153 9							
08	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	209 1	2337 2	Y	157	147 0			28	
						4 4	173 9							
09	2610 X	2496	-0-	-114	-0-	189 1	2138 2	Y	151	148 0			31	
						3 4	166 9							
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	303 1	2150 2	Y	155	160 0			26	
						171 9								
11	2640 X	2395	-0-	-245	-0-	331 1	1902 2	Y	147	150 0			23	
						162 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
06	7860 X	209	-0-	-7651	-0-	209 1		Y	-0-				-0-	
07	1798 X	64	-0-	-1734	-0-	64 1		Y	-0-				-0-	
08	1798 X	1034	-0-	-764	-0-	111 1	870 2	Y	46	38 0			8	
						2 4	51 9							
09	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	64 1	916 2	Y	44	43 0			9	
						1 4	48 9							
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	77 1	917 2	Y	47	48 0			8	
						52 9								
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	73 1	1034 2	Y	55	54 0			9	
						61 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3960 X	3859	-0-	-101	-0-	237 1	3442 2	Y	162	153	0			29
						2 4	178 9							
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	238 1	4629 2	Y	202	205	0			26
						20 4	222 9							
08	4495 X	3599	-0-	-896	-0-	237 1	3265 2	Y	83	94	0			15
						6 4	91 9							
09	4350 X	3424	-0-	-926	-0-	243 1	3068 2	Y	99	93	0			21
						4 4	109 9							
10	5115 X	2998	-0-	-2117	-0-	278 1	2619 2	Y	92	97	0			16
						101 9								
11	4950 X	3400	-0-	-1550	-0-	271 1	3010 2	Y	108	107	0			17
						119 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
06	3750 X	1990	-0-	-1760	-0-	306 1	1635 2	Y	44	55	0			8
						1 4	48 9							
07	4309 X	1991	-0-	-2318	-0-	299 1	1631 2	Y	49	51	0			6
						7 4	54 9							
08	4309 X	1685	-0-	-2624	-0-	304 1	1319 2	Y	54	50	0			10
						3 4	59 9							
09	3900 X	2123	-0-	-1777	-0-	302 1	1717 2	Y	93	84	0			19
						2 4	102 9							
10	3131 X	1950	-0-	-1181	-0-	332 1	1518 2	Y	91	95	0			15
						100 9								
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	346 1	4735 2	Y	289	259	0			45
						318 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628														
06	4410 X	3500	-0-	-910	-0-	237 1	3054 2	Y	188	196	0			34
						2 4	207 9							
07	4557 X	3882	-0-	-675	-0-	232 1	3391 2	Y	222	228	0			28
						15 4	244 9							
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	239 1	3898 2	Y	267	247	0			48
						7 4	294 9							
09	3960 X	3754	-0-	-206	-0-	198 1	3279 2	Y	248	245	0			51
						4 4	273 9							
10	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	279 1	3166 2	Y	269	275	0			45
						296 9								
11	4290 X	3648	-0-	-642	-0-	271 1	3059 2	Y	289	289	0			45
						318 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469														
06	1800 N	1487	-0-	-313	-0-	80 1	1263 2	Y	130	135	0			23
						1 4	143 9							
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	79 1	1727 2	Y	92	103	0			12
						8 4	101 9							
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	67 1	1912 2	Y	81	78	0			15
						4 4	89 9							
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	60 1	2064 2	Y	97	92	0			20
						3 4	107 9							
10	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	67 1	1619 2	Y	83	89	0			14
						91 9								
11	2010 N	1345	-0-	-665	-0-	104 1	1151 2	Y	82	83	0			13
						90 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT														
WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	1659	-0-	-2601	-0-	321 1	1150 2	9 4	179 9	Y	163	165 0		14
07	4402 X	1901	-0-	-2501	-0-	401 1	1281 2	12 4	207 9	Y	188	182 0		20
08	4402 X	1821	-0-	-2581	-0-	250 1	1352 2	1 4	218 9	Y	198	202 0		16
09	1950 X	1822	-0-	-128	-0-	324 1	1319 2	179 9		Y	163	162 0		17
10	2015 X	1943	-0-	-72	-0-	345 1	1409 2	189 9		Y	172	171 0		18
11	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	252 1	1619 2	1 4	196 9	Y	178	177 0		19
FOGMT														
WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736														
06	2490 X	1261	-0-	-1229	-0-	294 1	866 2	7 4	94 9	Y	85	80 0		7
07	2573 X	1859	-0-	-714	-0-	437 1	1261 2	11 4	150 9	Y	136	129 0		14
08	2511 X	1883	-0-	-628	-0-	295 1	1435 2	1 4	152 9	Y	138	141 0		11
09	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	396 1	1558 2	1 4	151 9	Y	137	134 0		14
10	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	427 1	1611 2	149 9		Y	135	135 0		14
11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	291 1	1576 2	1 4	158 9	Y	144	143 0		15
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139														
06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	277 1	1483 2	1 4	139 9	Y	126	134 0		23
07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	242 1	1740 2	8 4	219 9	Y	199	197 0		25
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	255 1	1932 2	4 4	265 9	Y	241	223 0		43
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	252 1	1925 2	2 4	293 9	Y	266	254 0		55
10	2201 X	2091	-0-	-110	-0-	346 1	1502 2	243 9		Y	221	239 0		37
11	2370 X	2004	-0-	-366	-0-	346 1	1453 2	205 9		Y	186	194 0		29
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061														
06	6840 X	4713	-0-	-2127	-0-	170 1	4372 2	2 4	169 9	Y	154	164 0		28
07	4805 X	1616	-0-	-3189	-0-	151 1	1398 2	6 4	61 9	Y	55	76 0		7
08	4805 X	3552	-0-	-1253	-0-	162 1	3237 2	6 4	147 9	Y	134	117 0		24
09	4710 X	2953	-0-	-1757	-0-	164 1	2652 2	3 4	134 9	Y	122	121 0		25
10	4867 X	2305	-0-	-2562	-0-	186 1	2008 2	111 9		Y	101	109 0		17
11	4710 X	299	-0-	-4411	-0-	291 1	8 2			Y	-0-	17 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 X	1996	-0-	-254	-0-	231 1	1643 2	121 9	Y	110	126 0			20
07	2728 N	2574	-0-	-154	-0-	228 1	2102 2	235 9	Y	214	207 0			27
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	233 1	2230 2	215 9	Y	195	187 0			35
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	238 1	2025 2	195 9	Y	177	175 0			37
10	2573 N	2266	-0-	-307	-0-	274 1	1803 2	189 9	Y	172	180 0			29
11	2610 N	2241	-0-	-369	-0-	265 1	1779 2	197 9	Y	179	180 0			28
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093														
06	510 N	463	-0-	-47	-0-	297 1	160 2	6 9	Y	5	4 0			1
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	293 1	135 2	1 4	Y	5	5 0			1
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	299 1	177 2	7 9	Y	6	6 0			1
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	279 1	417 2	1 4	Y	8	7 0			2
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	311 1	327 2	7 9	Y	6	7 0			1
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	301 1	272 2	7 9	Y	6	6 0			1
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112														
06	960 N	728	-0-	-232	-0-	298 1	401 2	29 9	Y	26	37 0			5
07	1612 X	286	-0-	-1326	-0-	279 1	7 2	1 4	Y	-0-	5 0			-0-
08	1364 X	295	-0-	-1069	-0-	295 1		1 4	Y	-0-				-0-
09	1320 X	266	-0-	-1054	-0-	263 1	3 2	1 4	Y	-0-				-0-
10	1364 X	341	-0-	-1023	-0-	341 1		1 4	Y	-0-				-0-
11	720 X	461	-0-	-259	-0-	316 1	132 2	13 9	Y	12	10 0			2
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016														
06	5130 X	4611	-0-	-519	-0-	14 1	4206 2	5 4	Y	351	355 0			8
07	5084 X	4685	-0-	-399	-0-	12 1	4223 2	9 4	Y	401	397 0			12
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	13 1	4237 2	1 4	Y	419	417 0			14
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	11 1	4331 2	1 4	Y	404	402 0			16
10	4774 X	4548	-0-	-226	-0-	12 1	4096 2	1 4	Y	399	393 0			22
11	4620 X	4372	-0-	-248	-0-	12 1	3938 2	422 9	Y	384	391 0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3600 X	3507	-0-	-93	-0-	30 1	3162 2	Y	283	287 0			6	
						4 4	311 9							
07	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	9 1	3135 2	Y	289	286 0			9	
						7 4	318 9							
08	3627 X	3490	-0-	-137	-0-	10 1	3151 2	Y	298	297 0			10	
						1 4	328 9							
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	9 1	3245 2	Y	314	312 0			12	
						1 4	345 9							
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	9 1	3250 2	Y	335	328 0			19	
						1 4	369 9							
11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	11 1	3420 2	Y	352	358 0			13	
						387 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
06	600 N	452	-0-	-148	-0-	141 1	268 2	Y	39	38 0			1	
						43 9								
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	148 1	351 2	Y	53	52 0			2	
						1 4	58 9							
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	128 1	724 2	Y	98	97 0			3	
						108 9								
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	134 1	637 2	Y	59	60 0			2	
						65 9								
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	145 1	551 2	Y	57	56 0			3	
						63 9								
11	840 N	623	-0-	-217	-0-	138 1	426 2	Y	54	55 0			2	
						59 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
06	3390 X	2737	-0-	-653	-0-	238 1	2290 2	Y	187	190 0			4	
						3 4	206 9							
07	3503 X	2566	-0-	-937	-0-	223 1	2128 2	Y	191	189 0			6	
						5 4	210 9							
08	3193 X	2963	-0-	-230	-0-	211 1	2510 2	Y	219	218 0			7	
						1 4	241 9							
09	3090 X	3022	-0-	-68	-0-	224 1	2552 2	Y	224	222 0			9	
						246 9								
10	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	238 1	2078 2	Y	191	189 0			11	
						210 9								
11	2880 X	2112	-0-	-768	-0-	236 1	1709 2	Y	152	157 0			6	
						167 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	43 1	1355 2	Y	92	91 0			10	
						1 4	101 9							
07	1426 X	1328	-0-	-98	-0-	54 1	1183 2	Y	72	73 0			9	
						12 4	79 9							
08	1426 X	1328	-0-	-98	-0-	70 1	1176 2	Y	55	57 0			7	
						21 4	61 9							
09	1500 X	1315	-0-	-185	-0-	54 1	1197 2	Y	58	57 0			8	
						64 9								
10	1550 X	1141	-0-	-409	-0-	41 1	1034 2	Y	52	54 0			6	
						9 4	57 9							
11	1500 X	1037	-0-	-463	-0-	27 1	956 2	Y	49	49 0			6	
						54 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	299 1	1612 2	Y	132	202	0			24
07	1891 X	1777	-0-	-114	-0-	263 1	1345 2	Y	148	153	0			19
08	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	300 1	1713 2	Y	165	154	0			30
09	3000 N	3471	-0-	471	471	272 1	2829 2	Y	334	295	0			69
10	3100 N	3135	-0-	35	506	316 1	2466 2	Y	321	336	0			54
11	3000 N	2644	-0-	-356	150	309 1	2038 2	Y	270	282	0			42
						297 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
06	4140 X	3589	-0-	-551	-0-	155 1	2773 2	Y	589	592	0			36
07	4278 X	4063	-0-	-215	-0-	150 1	3157 2	Y	672	680	0			28
08	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	142 1	3610 2	Y	681	679	0			30
09	4200 X	4012	-0-	-188	-0-	149 1	3157 2	Y	633	624	0			39
10	4340 X	3659	-0-	-681	-0-	138 1	2840 2	Y	616	621	0			34
11	4350 X	3608	-0-	-742	-0-	127 1	2762 2	Y	653	655	0			32
						1 4	718 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049														
06	4890 X	4198	-0-	-692	-0-	284 1	3489 2	Y	372	384	0			22
07	5797 X	3710	-0-	-2087	-0-	287 1	3108 2	Y	271	282	0			11
08	5983 X	3262	-0-	-2721	-0-	293 1	2683 2	Y	257	257	0			11
09	5790 X	3070	-0-	-2720	-0-	296 1	2507 2	Y	235	232	0			14
10	5983 X	3597	-0-	-2386	-0-	278 1	2990 2	Y	295	293	0			16
11	4200 X	3388	-0-	-812	-0-	256 1	2806 2	Y	295	296	0			15
						1 4	325 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														
06	3660 X	2889	-0-	-771	-0-	259 1	2072 2	Y	498	498	0			30
07	3782 X	3103	-0-	-679	-0-	273 1	2293 2	Y	477	487	0			20
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	300 1	2901 2	Y	469	468	0			21
09	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	298 1	2290 2	Y	427	422	0			26
10	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	278 1	2228 2	Y	424	426	0			24
11	3600 X	3137	-0-	-463	-0-	258 1	2342 2	Y	487	487	0			24
						1 4	536 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1500 X	323	-0-	-1177	-0-	323	1						-0-	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	236	1	23	2	Y	-0-	2	-0-	
						2	9							
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	1				-0-		-0-	
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	394	1	991	2	Y	89	88	0	1
						5	4	98	9					
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	315	1	1264	2	Y	118	118	0	1
						1	4	130	9					
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	313	1	1381	2	Y	122	122	0	1
						134	9							
BRISCOE CARLA RANCH													6924 PERF. 7752 - 12454	
WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
06	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	304	1	883	2	Y	165	165	0	1
						16	4	182	9					
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	213	1	540	2	Y	104	104	0	1
						11	4	114	9					
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	329	1	1402	2	Y	256	256	0	1
						16	4	282	9					
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	313	1	1136	2	Y	204	204	0	1
						6	4	224	9					
10	868 N	600	-0-	-268	-0-	325	1	247	2	Y	25	26	0	-0-
						28	9							
11	1950 N	1586	-0-	-364	-0-	353	1	1094	2	Y	126	125	0	1
						139	9							
BRISCOE CATARINA NORTH													7784 PERF. 8605 - 13857	
WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BRISCOE CATARINA RANCH													7847 PERF. 8422 - 15039	
WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
06	5310 X	5122	-0-	-188	-0-	7	1	4552	2	Y	510	508	0	22
						2	4	561	9					
07	5487 X	5240	-0-	-247	-0-	14	1	4687	2	Y	489	491	0	20
						1	4	538	9					
08	5487 X	5277	-0-	-210	-0-	11	1	4759	2	Y	461	465	0	16
						507	9							
09	5130 X	4981	-0-	-149	-0-	11	1	4507	2	Y	421	414	0	23
						463	9							
10	5301 X	5127	-0-	-174	-0-	25	1	4551	2	Y	501	504	0	20
						551	9							
11	5130 X	5067	-0-	-63	-0-	18	1	4477	2	Y	520	517	0	23
						572	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5220 X	4927	-0-	-293	-0-	7 1	4382 2	Y	487	484	0		21	
						2 4	536 9							
07	5270 X	5020	-0-	-250	-0-	14 1	4471 2	Y	485	486	0		20	
						1 4	534 9							
08	5239 X	4963	-0-	-276	-0-	10 1	4419 2	Y	485	488	0		17	
						534 9								
09	4980 X	4777	-0-	-203	-0-	10 1	4259 2	Y	462	454	0		25	
						508 9								
10	5146 X	4889	-0-	-257	-0-	24 1	4331 2	Y	485	490	0		20	
						534 9								
11	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	17 1	4413 2	Y	501	498	0		23	
						551 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
06	6900 X	6258	-0-	-642	-0-	8 1	5622 2	Y	568	565	0		25	
						3 4	625 9							
07	7130 X	6480	-0-	-650	-0-	18 1	5839 2	Y	565	567	0		23	
						1 4	622 9							
08	7130 X	6249	-0-	-881	-0-	13 1	5643 2	Y	539	543	0		19	
						593 9								
09	6390 X	6001	-0-	-389	-0-	13 1	5426 2	Y	511	502	0		28	
						562 9								
10	6603 X	6373	-0-	-230	-0-	31 1	5709 2	Y	575	580	0		23	
						633 9								
11	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	22 1	5629 2	Y	607	603	0		27	
						668 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571														
06	3630 X	3020	-0-	-610	-0-	201 1	2277 2	Y	488	419	0		114	
						5 4	537 9							
07	3751 X	3389	-0-	-362	-0-	147 1	2721 2	Y	460	475	0		99	
						15 4	506 9							
08	2170 X	898	-0-	-1272	-0-	52 1	767 2	Y	70	143	0		26	
						2 4	77 9							
09	3030 X	2824	-0-	-206	-0-	117 1	2431 2	Y	243	193	0		76	
						9 4	267 9							
10	3379 X	2767	-0-	-612	-0-	96 1	2338 2	Y	250	266	0		60	
						58 4	275 9							
11	3270 X	1894	-0-	-1376	-0-	80 1	1632 2	Y	165	182	0		43	
						182 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8547 - 13192														
06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	286 1	3243 2	Y	334	363	0		78	
						8 4	367 9							
07	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	169 1	3137 2	Y	345	349	0		74	
						17 4	380 9							
08	4402 X	2647	-0-	-1755	-0-	153 1	2229 2	Y	235	223	0		86	
						6 4	259 9							
09	4260 X	3661	-0-	-599	-0-	150 1	3115 2	Y	350	327	0		109	
						11 4	385 9							
10	4402 X	3120	-0-	-1282	-0-	109 1	2656 2	Y	263	309	0		63	
						66 4	289 9							
11	3900 X	3039	-0-	-861	-0-	130 1	2638 2	Y	246	245	0		64	
						271 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8480 - 13834													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
06	4500 X	3660	-0-	-840	-0-	260 1	2946 2	Y	406	445 0			95
07	4340 X	4303	-0-	-37	-0-	190 1	3522 2	Y	520	503 0			112
08	4340 X	3094	-0-	-1246	-0-	173 1	2523 2	Y	355	336 0			131
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	185 1	3832 2	Y	528	494 0			165
10	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	188 1	4588 2	Y	508	552 0			121
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	113 4	559 9						
						190 1	3860 2	Y	471	470 0			122
						518 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614													
06	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	348 1	1305 2	Y	73	72 0			1
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	293 1	1821 2	Y	160	160 0			1
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	471 1	1786 2	Y	124	124 0			1
09	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	461 1	1338 2	Y	98	98 0			1
10	2325 X	2078	-0-	-247	-0-	419 1	1534 2	Y	112	112 0			1
11	2340 X	2153	-0-	-187	-0-	363 1	1666 2	Y	113	113 0			1
						124 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559													
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	333 1	153 2	Y	25	25 0			-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	290 1	224 2	Y	44	44 0			-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	359 1	325 2	Y	104	103 0			1
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	361 1	250 2	Y	78	78 0			1
10	558 N	368	-0-	-190	-0-	322 1	38 2	Y	7	8 0			-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	272 1	418 2	Y	41	41 0			-0-
						45 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556													
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	295 1	4956 2	Y	318	317 0			2
07	8959 X	6156	-0-	-2803	-0-	235 1	5448 2	Y	330	330 0			2
08	8959 X	2630	-0-	-6329	-0-	363 1	2133 2	Y	100	101 0			1
09	8670 X	2335	-0-	-6335	-0-	366 1	1862 2	Y	89	89 0			1
10	6169 X	2401	-0-	-3768	-0-	327 1	1958 2	Y	104	104 0			1
11	5970 X	2879	-0-	-3091	-0-	276 1	2452 2	Y	137	137 0			1
						151 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	312 1	4033 2	460 9	Y	418	415	0		3
07	3875 X	1498	-0-	-2377	-0-	233 1	1118 2	124 9	Y	113	115	0		1
08	3875 X	409	-0-	-3466	-0-	377 1	30 2		Y	2	3	0		-0-
09	4890 X	572	-0-	-4318	-0-	421 1	139 2	11 9	Y	10	10	0		-0-
10	5053 X	624	-0-	-4429	-0-	378 1	223 2		Y	21	21	0		-0-
11	4890 X	501	-0-	-4389	-0-	318 1	166 2		Y	15	15	0		-0-
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670														
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	312 1	1819 2	193 9	Y	175	176	0		1
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	296 1	1615 2	151 9	Y	137	137	0		1
08	2976 X	2091	-0-	-885	-0-	362 1	1507 2	205 9	Y	186	186	0		1
09	2880 X	2104	-0-	-776	-0-	365 1	1520 2	211 9	Y	192	192	0		1
10	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	328 1	1899 2	199 9	Y	181	181	0		1
11	2370 X	1993	-0-	-377	-0-	276 1	1539 2		Y	162	162	0		1
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760														
06	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	9 1	5821 2	705 9	Y	641	638	0		28
07	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	19 1	6083 2	719 9	Y	654	655	0		27
08	6851 X	6753	-0-	-98	-0-	14 1	6010 2		Y	663	667	0		23
09	6630 X	6534	-0-	-96	-0-	729 9	5821 2		Y	635	624	0		34
10	6851 X	6509	-0-	-342	-0-	699 9	5794 2		Y	621	630	0		25
11	6600 X	6315	-0-	-285	-0-	683 9	5626 2		Y	606	604	0		27
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305														
06	6000 X	5732	-0-	-268	-0-	8 1	5159 2	562 9	Y	511	508	0		22
07	6200 X	5871	-0-	-329	-0-	16 1	5339 2	515 9	Y	468	471	0		19
08	6169 X	5775	-0-	-394	-0-	12 1	5255 2		Y	462	465	0		16
09	5790 X	5583	-0-	-207	-0-	508 9	5084 2		Y	443	435	0		24
10	5921 X	5538	-0-	-383	-0-	487 9	5012 2		Y	454	460	0		18
11	5730 X	5501	-0-	-229	-0-	499 9	4980 2		Y	455	453	0		20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	544 23	1 4	3100 191	2 9	Y	174	174 0		15
07	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	590 24	1 4	2665 194	2 9	Y	176	173 0		18
08	3720 X	3263	-0-	-457	-0-	355 1	1 4	2730 177	2 9	Y	161	166 0		13
09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	554 1	1 4	3554 249	2 9	Y	226	216 0		23
10	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	446 1	1 4	3678 244	2 9	Y	222	222 0		23
11	3870 X	3780	-0-	-90	-0-	216 2	1 4	3342 220	2 9	Y	200	202 0		21
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	112 1	1 4	1513 122	2 9	Y	111	106 0		20
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	146 10	1 4	2348 210	2 9	Y	191	187 0		24
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	104 5	1 4	2481 235	2 9	Y	214	200 0		38
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	87 3	1 4	2511 196	2 9	Y	178	179 0		37
10	2728 X	2404	-0-	-324	-0-	99 112	1 9	2193 94	2 9	Y	102	122 0		17
11	2730 X	1944	-0-	-786	-0-	85 94	1 9	1765 94	2 9	Y	85	89 0		13
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
06	2250 X	2033	-0-	-217	-0-	344 4	1 4	1327 358	2 9	Y	325	326 0		36
07	2170 X	2133	-0-	-37	-0-	417 6	1 4	1378 332	2 9	Y	302	303 0		35
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	450 854	1 9	2858 351	2 9	Y	776	760 0		51
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	351 33	1 4	1716 596	2 9	Y	542	544 0		49
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	427 25	1 4	1653 550	2 9	Y	500	505 0		44
11	2700 X	2350	-0-	-350	-0-	371 3	1 4	1526 450	2 9	Y	409	423 0		30
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949														
06	3780 X	2578	-0-	-1202	-0-	262 7	1 4	2028 281	2 9	Y	255	264 0		28
07	3410 X	2878	-0-	-532	-0-	111 10	1 4	2376 381	2 9	Y	346	334 0		40
08	3410 X	2292	-0-	-1118	-0-	71 369	1 9	1852 76	2 9	Y	335	353 0		22
09	3210 X	2263	-0-	-947	-0-	76 35	1 4	1802 350	2 9	Y	318	311 0		29
10	3317 X	2523	-0-	-794	-0-	115 30	1 4	1989 389	2 9	Y	354	352 0		31
11	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	110 4	1 4	2222 360	2 9	Y	327	334 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	320 1	1545 2	Y	284	283 0			31
						5 4	312 9						
07	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	427 1	2435 2	Y	401	385 0			47
						10 4	441 9						
08	3503 X	2202	-0-	-1301	-0-	406 1	1502 2	Y	267	296 0			18
						294 9							
09	3390 X	1122	-0-	-2268	-0-	249 1	716 2	Y	130	136 0			12
						14 4	143 9						
10	3317 X	1247	-0-	-2070	-0-	391 1	705 2	Y	127	128 0			11
						11 4	140 9						
11	3210 X	805	-0-	-2405	-0-	311 1	419 2	Y	67	73 0			5
						1 4	74 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824													
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	362 1	1031 2	Y	66	67 0			7
						3 4	73 9						
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	450 1	1115 2	Y	65	64 0			8
						5 4	72 9						
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	419 1	1314 2	Y	82	85 0			5
						90 9							
09	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	334 1	2114 2	Y	140	132 0			13
						41 4	154 9						
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	402 1	1668 2	Y	230	223 0			20
						25 4	253 9						
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	379 1	1688 2	Y	187	193 0			14
						3 4	206 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043													
06	2730 X	2276	-0-	-454	-0-	296 1	1754 2	Y	200	209 0			22
						6 4	220 9						
07	2821 X	2007	-0-	-814	-0-	366 1	1477 2	Y	144	149 0			17
						6 4	158 9						
08	2821 X	2283	-0-	-538	-0-	362 1	1737 2	Y	167	173 0			11
						184 9							
09	2370 X	2036	-0-	-334	-0-	282 1	1569 2	Y	141	139 0			13
						30 4	155 9						
10	2356 X	1445	-0-	-911	-0-	343 1	990 2	Y	88	93 0			8
						15 4	97 9						
11	2280 X	1354	-0-	-926	-0-	309 1	960 2	Y	75	77 0			6
						2 4	83 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
06	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	274 1	807 2	Y	54	56 0			6
						3 4	59 9						
07	1612 N	1206	-0-	-406	-0-	343 1	796 2	Y	58	57 0			7
						3 4	64 9						
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	324 1	919 2	Y	66	69 0			4
						73 9							
09	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	224 1	749 2	Y	49	49 0			4
						14 4	54 9						
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	309 1	847 2	Y	90	86 0			8
						13 4	99 9						
11	1260 N	1026	-0-	-234	-0-	262 1	688 2	Y	68	71 0			5
						1 4	75 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-	313 1	8 2	Y			1	1 0			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	282 1	19 2	Y			3	3 0			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	457 1	15 2	Y			2	2 0			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	452 1	87 2	Y			5	5 0			-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	422 1	554 2	Y			26	26 0			-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	359 1	504 2	Y			22	22 0			-0-
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336															
06	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	285 1	6969 2	Y			333	333 0			2
07	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	123 4	366 9								
08	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	252 1	10413 2	Y			471	470 0			3
09	7740 X	4487	-0-	-3253	-0-	211 4	518 9								
10	11408 X	1711	-0-	-9697	-0-	292 1	8875 2	Y			320	321 0			2
11	11040 X	1513	-0-	-9527	-0-	99 4	352 9								
06	1500 N	1107	-0-	-393	-0-	282 1	4069 2	Y			105	106 0			1
07	11408 X	1711	-0-	-9697	-0-	20 4	116 9								
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	229 1	1438 2	Y			38	39 0			-0-
09	5970 X	5366	-0-	-604	-0-	2 4	42 9								
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	206 1	1248 2	Y			54	54 0			-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	59 9									
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895															
06	1500 N	1107	-0-	-393	-0-	109 1	894 2	Y			94	95 0			2
07	1519 N	1239	-0-	-280	-0-	1 4	103 9								
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	103 1	992 2	Y			129	127 0			4
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	2 4	142 9								
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	77 1	1000 2	Y			124	124 0			4
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	136 9									
06	6060 X	5884	-0-	-176	-0-	70 1	952 2	Y			111	111 0			4
07	6262 X	5872	-0-	-390	-0-	122 9									
08	6262 X	5894	-0-	-368	-0-	76 1	1047 2	Y			110	108 0			6
09	5970 X	5366	-0-	-604	-0-	121 9									
10	6169 X	6038	-0-	-131	-0-	76 1	990 2	Y			104	106 0			4
11	5880 X	5757	-0-	-123	-0-	114 9									
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622															
06	6060 X	5884	-0-	-176	-0-	60 1	5150 2	Y			607	599 0			32
07	6262 X	5872	-0-	-390	-0-	6 4	668 9								
08	6262 X	5894	-0-	-368	-0-	53 1	5081 2	Y			663	664 0			31
09	5970 X	5366	-0-	-604	-0-	9 4	729 9								
10	6169 X	6038	-0-	-131	-0-	56 1	5119 2	Y			650	638 0			43
11	5880 X	5757	-0-	-123	-0-	4 4	715 9								
06	6060 X	5884	-0-	-176	-0-	56 1	4681 2	Y			563	566 0			40
07	6262 X	5872	-0-	-390	-0-	10 4	619 9								
08	6262 X	5894	-0-	-368	-0-	63 1	5255 2	Y			654	662 0			32
09	5970 X	5366	-0-	-604	-0-	1 4	719 9								
10	6169 X	6038	-0-	-131	-0-	61 1	4990 2	Y			635	638 0			29
11	5880 X	5757	-0-	-123	-0-	7 4	699 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5220 X	5203	-0-	-17	-0-		53	1 5	4560 585	2 9	Y	532	522 0	28
07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-		49	1 8	4725 562	2 9	Y	511	515 0	24
08	5332 X	5265	-0-	-67	-0-		52	1 3	4696 514	2 9	Y	467	460 0	31
09	5190 X	4538	-0-	-652	-0-		49	1 8	4064 417	2 9	Y	379	383 0	27
10	5363 X	5070	-0-	-293	-0-		54	1 1	4527 488	2 9	Y	444	449 0	22
11	5190 X	4824	-0-	-366	-0-		52	1 6	4246 520	2 9	Y	473	473 0	22

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
06	5700 X	5362	-0-	-338	-0-		55	1 6	4672 629	2 9	Y	572	563 0	30
07	5890 X	5271	-0-	-619	-0-		48	1 8	4619 596	2 9	Y	542	547 0	25
08	5890 X	5797	-0-	-93	-0-		56	1 4	5132 605	2 9	Y	550	538 0	37
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-		65	1 11	5412 582	2 9	Y	529	528 0	38
10	5797 X	5393	-0-	-404	-0-		57	1 1	4727 608	2 9	Y	553	564 0	27
11	5610 X	5256	-0-	-354	-0-		57	1 6	4599 594	2 9	Y	540	542 0	25

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
06	5340 X	5083	-0-	-257	-0-		52	1 5	4457 569	2 9	Y	517	511 0	27
07	5518 X	5180	-0-	-338	-0-		47	1 8	4528 597	2 9	Y	543	545 0	25
08	5394 X	4387	-0-	-1007	-0-		42	1 3	3858 484	2 9	Y	440	436 0	29
09	5220 X	2602	-0-	-2618	-0-		28	1 5	2305 264	2 9	Y	240	252 0	17
10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-		60	1 1	5049 596	2 9	Y	542	532 0	27
11	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-		55	1 6	4475 580	2 9	Y	527	530 0	24

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
06	6690 X	6403	-0-	-287	-0-		66	1 7	5644 686	2 9	Y	624	614 0	33
07	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-		70	1 12	6751 793	2 9	Y	721	720 0	34
08	7006 X	6789	-0-	-217	-0-		66	1 4	6011 708	2 9	Y	644	635 0	43
09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-		82	1 14	6761 749	2 9	Y	681	675 0	49
10	7626 X	6981	-0-	-645	-0-		74	1 1	6198 708	2 9	Y	644	661 0	32
11	7380 X	6443	-0-	-937	-0-		70	1 8	5690 675	2 9	Y	614	618 0	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4200 X	4047	-0-	-153	-0-	41 1	3523 2	Y	435	429	0		23	
						4 4	479 9							
07	4340 X	4211	-0-	-129	-0-	38 1	3606 2	Y	510	509	0		24	
						6 4	561 9							
08	4216 X	4048	-0-	-168	-0-	38 1	3482 2	Y	477	469	0		32	
						3 4	525 9							
09	4050 X	3708	-0-	-342	-0-	39 1	3212 2	Y	409	412	0		29	
						7 4	450 9							
10	4216 X	4071	-0-	-145	-0-	42 1	3519 2	Y	464	470	0		23	
						510 9								
11	4080 X	3945	-0-	-135	-0-	42 1	3414 2	Y	440	443	0		20	
						5 4	484 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	45 1	3818 2	Y	539	531	0		29	
						5 4	593 9							
07	5115 X	4546	-0-	-569	-0-	40 1	3870 2	Y	572	574	0		27	
						7 4	629 9							
08	4650 X	4557	-0-	-93	-0-	43 1	3895 2	Y	560	550	0		37	
						3 4	616 9							
09	4470 X	4218	-0-	-252	-0-	44 1	3615 2	Y	502	503	0		36	
						7 4	552 9							
10	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	47 1	3925 2	Y	593	600	0		29	
						1 4	652 9							
11	4470 X	4400	-0-	-70	-0-	46 1	3714 2	Y	577	579	0		27	
						5 4	635 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
06	7170 X	7047	-0-	-123	-0-	9 1	6253 2	Y	711	706	0		31	
						3 4	782 9							
07	7967 X	7301	-0-	-666	-0-	20 1	6458 2	Y	747	747	0		31	
						1 4	822 9							
08	7967 X	7148	-0-	-819	-0-	15 1	6313 2	Y	745	750	0		26	
						820 9								
09	7560 X	6893	-0-	-667	-0-	15 1	6095 2	Y	712	699	0		39	
						783 9								
10	7316 X	7003	-0-	-313	-0-	34 1	6169 2	Y	727	737	0		29	
						800 9								
11	7080 X	6431	-0-	-649	-0-	22 1	5668 2	Y	674	673	0		30	
						741 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														
06	3030 X	2620	-0-	-410	-0-	8 1	2445 2	Y	149	152	0		3	
						3 4	164 9							
07	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	7 1	2373 2	Y	141	140	0		4	
						5 4	155 9							
08	2728 X	2545	-0-	-183	-0-	7 1	2346 2	Y	174	172	0		6	
						1 4	191 9							
09	2640 X	2402	-0-	-238	-0-	6 1	2207 2	Y	172	171	0		7	
						189 9								
10	2697 X	2321	-0-	-376	-0-	6 1	2124 2	Y	174	171	0		10	
						191 9								
11	2610 X	2349	-0-	-261	-0-	7 1	2148 2	Y	176	179	0		7	
						194 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3690 X	2799	-0-	-891	-0-	73 1	2548 2	Y	159	162 0			3	
						3 4	175 9							
07	3813 X	2822	-0-	-991	-0-	39 1	2582 2	Y	177	175 0			5	
						6 4	195 9							
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	89 1	3409 2	Y	165	165 0			5	
						1 4	182 9							
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	109 1	3267 2	Y	202	199 0			8	
						1 4	222 9							
10	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	118 1	3018 2	Y	192	189 0			11	
						1 4	211 9							
11	3570 X	3182	-0-	-388	-0-	112 1	2870 2	Y	182	186 0			7	
						200 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
06	4200 X	3944	-0-	-256	-0-	5 1	3501 2	Y	396	394 0			17	
						2 4	436 9							
07	4309 X	3908	-0-	-401	-0-	11 1	3469 2	Y	388	389 0			16	
						1 4	427 9							
08	4247 X	3874	-0-	-373	-0-	8 1	3434 2	Y	393	395 0			14	
						432 9								
09	4110 X	3667	-0-	-443	-0-	8 1	3255 2	Y	367	361 0			20	
						404 9								
10	4247 X	3724	-0-	-523	-0-	18 1	3303 2	Y	366	371 0			15	
						403 9								
11	3930 X	3571	-0-	-359	-0-	13 1	3178 2	Y	345	344 0			16	
						380 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868														
06	5700 X	5382	-0-	-318	-0-	7 1	4947 2	Y	387	388 0			17	
						2 4	426 9							
07	5890 X	5583	-0-	-307	-0-	16 1	5130 2	Y	396	397 0			16	
						1 4	436 9							
08	5890 X	5514	-0-	-376	-0-	12 1	5063 2	Y	399	401 0			14	
						439 9								
09	5550 X	5157	-0-	-393	-0-	12 1	4768 2	Y	343	338 0			19	
						377 9								
10	5735 X	5515	-0-	-220	-0-	28 1	5069 2	Y	380	384 0			15	
						418 9								
11	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	20 1	5065 2	Y	394	391 0			18	
						433 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														
06	7470 X	7061	-0-	-409	-0-	9 1	6260 2	Y	717	715 0			31	
						3 4	789 9							
07	7719 X	7095	-0-	-624	-0-	19 1	6379 2	Y	633	638 0			26	
						1 4	696 9							
08	7719 X	6976	-0-	-743	-0-	15 1	6267 2	Y	631	635 0			22	
						694 9								
09	7440 X	6638	-0-	-802	-0-	15 1	5966 2	Y	597	587 0			32	
						657 9								
10	7440 X	7011	-0-	-429	-0-	34 1	6237 2	Y	673	678 0			27	
						740 9								
11	7050 X	6882	-0-	-168	-0-	24 1	6124 2	Y	667	664 0			30	
						734 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5070 X	4721	-0-	-349	-0-	6 1	4214 2	Y	454	451	0		20
						2 4	499 9						
07	5239 X	4984	-0-	-255	-0-	14 1	4486 2	Y	439	441	0		18
						1 4	483 9						
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	12 1	4982 2	Y	499	499	0		18
						549 9							
09	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	12 1	4942 2	Y	492	483	0		27
						541 9							
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	28 1	5030 2	Y	515	521	0		21
						567 9							
11	5370 X	4926	-0-	-444	-0-	17 1	4366 2	Y	494	493	0		22
						543 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902													
06	4110 X	2548	-0-	-1562	-0-	196 1	2225 2	Y	111	138	0		26
						5 4	122 9						
07	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	227 1	4199 2	Y	223	201	0		48
						23 4	245 9						
08	4309 X	2947	-0-	-1362	-0-	178 1	2598 2	Y	149	142	0		55
						7 4	164 9						
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	193 1	3998 2	Y	268	239	0		84
						15 4	295 9						
10	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	183 1	4454 2	Y	318	326	0		76
						110 4	350 9						
11	4530 X	4300	-0-	-230	-0-	187 1	3799 2	Y	285	287	0		74
						314 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078													
06	1800 X	1362	-0-	-438	-0-	105 1	1196 2	Y	53	65	0		12
						3 4	58 9						
07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	143 1	2644 2	Y	126	111	0		27
						14 4	139 9						
08	2573 X	1264	-0-	-1309	-0-	77 1	1127 2	Y	52	60	0		19
						3 4	57 9						
09	2490 X	981	-0-	-1509	-0-	43 1	887 2	Y	44	49	0		14
						3 4	48 9						
10	2945 X	2331	-0-	-614	-0-	85 1	2081 2	Y	104	93	0		25
						51 4	114 9						
11	2850 X	2349	-0-	-501	-0-	105 1	2133 2	Y	101	100	0		26
						111 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966													
06	660 X	487	-0-	-173	-0-	35 1	393 2	Y	53	42	0		12
						1 4	58 9						
07	465 X	83	-0-	-382	-0-	4 1	68 2	Y	10	20	0		2
						11 9							
08	465 X	113	-0-	-352	-0-	6 1	93 2	Y	13	10	0		5
						14 9							
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	31 1	646 2	Y	112	82	0		35
						2 4	123 9						
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	77 1	1886 2	Y	331	287	0		79
						47 4	364 9						
11	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	76 1	1538 2	Y	256	269	0		66
						282 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	2610 X	1922	-0-	-688	-0-	272 1	1361 2	Y	258	260 0			28
						5 4	284 9						
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	131 1	2219 2	Y	432	410 0			50
						9 4	475 9						
08	2697 X	2601	-0-	-96	-0-	58 1	2099 2	Y	404	427 0			27
						444 9							
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	50 1	2338 2	Y	421	410 0			38
						45 4	463 9						
10	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	81 1	2080 2	Y	327	336 0			29
						31 4	360 9						
11	2730 X	2564	-0-	-166	-0-	84 1	2157 2	Y	290	297 0			22
						4 4	319 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121													
06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	297 1	1703 2	Y	189	198 0			21
						6 4	208 9						
07	2418 N	1967	-0-	-451	-0-	363 1	1392 2	Y	187	186 0			22
						6 4	206 9						
08	2697 N	2255	-0-	-442	-0-	363 1	1638 2	Y	231	238 0			15
						254 9							
09	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	281 1	1524 2	Y	209	205 0			19
						29 4	230 9						
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	339 1	1584 2	Y	211	212 0			18
						24 4	232 9						
11	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	311 1	1619 2	Y	187	191 0			14
						3 4	206 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965													
06	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	302 1	1033 2	Y	200	212 0			22
						3 4	220 9						
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	366 1	1555 2	Y	206	204 0			24
						6 4	227 9						
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	365 1	1557 2	Y	199	210 0			13
						219 9							
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	298 1	1402 2	Y	252	242 0			23
						27 4	277 9						
10	1984 N	1937	-0-	-47	-0-	344 1	1353 2	Y	200	206 0			17
						20 4	220 9						
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	333 1	1616 2	Y	216	217 0			16
						3 4	238 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915													
06	1020 N	648	-0-	-372	-0-	343 1	221 2	Y	75	74 0			8
						1 4	83 9						
07	1023 N	754	-0-	-269	-0-	422 1	247 2	Y	76	75 0			9
						1 4	84 9						
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	395 1	338 2	Y	77	81 0			5
						85 9							
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	321 1	443 2	Y	118	112 0			11
						9 4	130 9						
10	744 N	630	-0-	-114	-0-	352 1	235 2	Y	35	43 0			3
						4 4	39 9						
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	352 1	316 2	Y	41	41 0			3
						1 4	45 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2610 X	1734	-0-	-876	-0-	263 1	1194 2	Y	248	261 0		27	
						4 4	273 9						
07	2294 X	1647	-0-	-647	-0-	351 1	1090 2	Y	184	190 0		21	
						4 4	202 9						
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	392 1	1619 2	Y	300	301 0		20	
						330 9							
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	302 1	1644 2	Y	366	353 0		33	
						32 4	403 9						
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	387 1	2571 2	Y	586	568 0		51	
						39 4	645 9						
11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	356 1	2795 2	Y	520	532 0		39	
						5 4	572 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468													
06	4650 X	2177	-0-	-2473	-0-	278 1	1740 2	Y	116	116 0		1	
						31 4	128 9						
07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	305 1	4213 2	Y	265	264 0		2	
						85 4	292 9						
08	3038 X	2562	-0-	-476	-0-	365 1	2040 2	Y	122	123 0		1	
						23 4	134 9						
09	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	372 1	3484 2	Y	211	211 0		1	
						17 4	232 9						
10	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	341 1	6646 2	Y	342	341 0		2	
						7 4	376 9						
11	4740 X	4301	-0-	-439	-0-	282 1	3879 2	Y	127	128 0		1	
						140 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228													
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	322 1	462 2	Y	168	198 0		18	
						2 4	185 9						
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	386 1	752 2	Y	118	122 0		14	
						3 4	130 9						
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	388 1	879 2	Y	164	167 0		11	
						180 9							
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	314 1	868 2	Y	228	218 0		21	
						17 4	251 9						
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	352 1	830 2	Y	250	249 0		22	
						12 4	275 9						
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	324 1	892 2	Y	233	238 0		17	
						2 4	256 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921													
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	4 1	2714 2	Y	240	237 0		10	
						1 4	264 9						
07	3069 X	2844	-0-	-225	-0-	8 1	2591 2	Y	223	224 0		9	
						245 9							
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	7 1	2952 2	Y	229	230 0		8	
						252 9							
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	7 1	3064 2	Y	217	213 0		12	
						239 9							
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	17 1	3045 2	Y	229	232 0		9	
						252 9							
11	3120 X	2371	-0-	-749	-0-	8 1	2145 2	Y	198	198 0		9	
						218 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3630 X	3212	-0-	-418	-0-	4 1	2874 2	Y	303	302	0		13	
						1 4	333 9							
07	3689 X	3039	-0-	-650	-0-	8 1	2732 2	Y	272	274	0		11	
						299 9								
08	3689 X	3040	-0-	-649	-0-	6 1	2728 2	Y	278	279	0		10	
						306 9								
09	3390 X	2897	-0-	-493	-0-	6 1	2604 2	Y	261	257	0		14	
						287 9								
10	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	15 1	2757 2	Y	282	285	0		11	
						310 9								
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	11 1	2912 2	Y	289	287	0		13	
						318 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338														
06	4710 X	4648	-0-	-62	-0-	6 1	4240 2	Y	364	359	0		16	
						2 4	400 9							
07	4867 X	3877	-0-	-990	-0-	11 1	3547 2	Y	289	293	0		12	
						1 4	318 9							
08	4867 X	4422	-0-	-445	-0-	9 1	4032 2	Y	346	346	0		12	
						381 9								
09	4650 X	4228	-0-	-422	-0-	9 1	3849 2	Y	336	330	0		18	
						370 9								
10	4805 X	4200	-0-	-605	-0-	21 1	3809 2	Y	336	340	0		14	
						370 9								
11	4650 X	4180	-0-	-470	-0-	15 1	3769 2	Y	360	358	0		16	
						396 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870														
06	5340 X	3458	-0-	-1882	-0-	254 1	2765 2	Y	387	391	0		23	
						13 4	426 9							
07	4588 X	3084	-0-	-1504	-0-	256 1	2422 2	Y	357	365	0		15	
						13 4	393 9							
08	4588 X	3646	-0-	-942	-0-	269 1	2933 2	Y	401	398	0		18	
						3 4	441 9							
09	4440 X	4007	-0-	-433	-0-	318 1	3216 2	Y	421	413	0		26	
						10 4	463 9							
10	4371 X	3683	-0-	-688	-0-	331 1	2935 2	Y	376	381	0		21	
						3 4	414 9							
11	3540 X	3069	-0-	-471	-0-	295 1	2355 2	Y	380	382	0		19	
						1 4	418 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571														
06	2430 X	2050	-0-	-380	-0-	19 1	1755 2	Y	244	243	0		15	
						8 4	268 9							
07	2511 X	2061	-0-	-450	-0-	20 1	1724 2	Y	280	283	0		12	
						9 4	308 9							
08	2573 X	1782	-0-	-791	-0-	10 1	1526 2	Y	223	225	0		10	
						1 4	245 9							
09	2490 X	1726	-0-	-764	-0-	9 1	1456 2	Y	233	229	0		14	
						5 4	256 9							
10	2573 X	2027	-0-	-546	-0-	12 1	1692 2	Y	292	290	0		16	
						2 4	321 9							
11	2040 X	1938	-0-	-102	-0-	11 1	1618 2	Y	281	283	0		14	
						309 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	2940 X	2458	-0-	-482	-0-	22 1	2059 2	Y	334	333 0			20	
07	2883 X	2643	-0-	-240	-0-	10 4	367 9	Y	391	395 0			16	
08	2976 X	2945	-0-	-31	-0-	25 1	2176 2	Y	390	389 0			17	
09	2880 X	2646	-0-	-234	-0-	12 4	430 9	Y	332	329 0			20	
10	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	17 1	2497 2	Y	382	381 0			21	
11	2850 X	2618	-0-	-232	-0-	2 4	429 9	Y	394	395 0			20	
						14 1	2260 2	Y						
						7 4	365 9							
						17 1	2344 2	Y						
						3 4	420 9							
						15 1	2169 2	Y						
						1 4	433 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	19 1	5394 2	Y	633	626 0			28	
07	6200 X	6187	-0-	-13	-0-	3 4	696 9	Y	625	627 0			26	
08	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	35 1	5463 2	Y	610	615 0			21	
09	6120 X	5311	-0-	-809	-0-	1 4	688 9	Y	438	435 0			24	
10	6324 X	5500	-0-	-824	-0-	22 1	6177 2	Y	526	529 0			21	
11	6660 X	6055	-0-	-605	-0-	671 9			593	587 0			27	
						15 1	4814 2	Y						
						482 9								
						34 1	4887 2	Y						
						579 9								
						29 1	5374 2	Y						
						652 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
06	5340 X	5251	-0-	-89	-0-	16 1	4592 2	Y	583	583 0			25	
07	5983 X	3848	-0-	-2135	-0-	2 4	641 9	Y	413	421 0			17	
08	6107 X	3927	-0-	-2180	-0-	22 1	3371 2	Y	405	408 0			14	
09	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	1 4	454 9	Y	606	587 0			33	
10	6107 X	5415	-0-	-692	-0-	12 1	3469 2	Y	537	548 0			22	
11	5250 X	1676	-0-	-3574	-0-	446 9			160	175 0			7	
						16 1	5252 2	Y						
						667 9								
						34 1	4790 2	Y						
						591 9								
						8 1	1492 2	Y						
						176 9								
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030														
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	214 1	190 2	Y	89	89 0			4	
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	1 4	98 9	Y	99	98 0			5	
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	209 1	185 2	Y	93	95 0			3	
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	109 9			48	49 0			2	
10	496 N	370	-0-	-126	-0-	171 1	257 2	Y	36	36 0			2	
11	510 N	267	-0-	-243	-0-	1 4	102 9	Y	7	9 0			-0-	
						90 1	112 2	Y						
						53 9								
						206 1	124 2	Y						
						40 9								
						229 1	30 2	Y						
						8 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3810 X	3660	-0-	-150	-0-	12 1	3293 2	Y	321	320	0		14	
						2 4	353 9							
07	4092 X	3343	-0-	-749	-0-	19 1	3008 2	Y	286	288	0		12	
						1 4	315 9							
08	4092 X	3465	-0-	-627	-0-	11 1	3069 2	Y	350	350	0		12	
						385 9								
09	3960 X	3426	-0-	-534	-0-	9 1	3037 2	Y	345	338	0		19	
						380 9								
10	4092 X	3482	-0-	-610	-0-	22 1	3074 2	Y	351	356	0		14	
						386 9								
11	3660 X	3324	-0-	-336	-0-	16 1	2943 2	Y	332	331	0		15	
						365 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
06	4380 X	3457	-0-	-923	-0-	11 1	2965 2	Y	436	438	0		19	
						1 4	480 9							
07	4526 X	4497	-0-	-29	-0-	25 1	3907 2	Y	513	511	0		21	
						1 4	564 9							
08	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	13 1	3800 2	Y	429	435	0		15	
						472 9								
09	4380 X	4065	-0-	-315	-0-	11 1	3605 2	Y	408	401	0		22	
						449 9								
10	4526 X	4124	-0-	-402	-0-	26 1	3629 2	Y	426	431	0		17	
						469 9								
11	4350 X	3931	-0-	-419	-0-	19 1	3453 2	Y	417	415	0		19	
						459 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928														
06	4200 X	2701	-0-	-1499	-0-	32 1	2596 2	Y	66	85	1		36	
						73 9								
07	4340 X	538	-0-	-3802	-0-	3 1	522 2	Y	12	35	1		13	
						13 9								
08	3999 X	39	-0-	-3960	-0-	38 2	1 9	Y	1	13	1		1	
09	3750 X	3	-0-	-3747	-0-	3 2		Y	-0-	1	1		-0-	
10	3844 X	3053	-0-	-791	-0-	17 1	2947 2	Y	81	38	1		43	
						89 9								
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	27 1	2845 2	Y	82	75	1		50	
						90 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	41 1	3391 2	Y	74	49	1		40	
						81 9								
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	19 1	3485 2	Y	70	38	1		72	
						1 4	77 9							
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	12 1	3726 2	Y	80	89	1		63	
						88 9								
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	12 1	3790 2	Y	70	90	1		43	
						77 9								
10	3565 X	2570	-0-	-995	-0-	15 1	2512 2	Y	39	61	1		21	
						43 9								
11	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	28 1	2991 2	Y	65	46	1		40	
						72 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 RANCHO ENCANTADO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	2670 X	2461	-0-	-209	-0-	28 1	2337 2	Y	87	100	1		48	
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	15 1	2657 2	Y	75	46	1		77	
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	1 4	83 9							
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	9 1	2699 2	Y	83	94	1		66	
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	91 9								
11	2700 X	2640	-0-	-60	-0-	7 1	2397 2	Y	87	99	1		54	
						96 9								
						15 1	2624 2	Y	111	106	1		59	
						122 9								
						24 1	2509 2	Y	97	97	1		59	
						107 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857														
06	4380 X	3835	-0-	-545	-0-	45 1	3711 2	Y	72	69	1		40	
07	4526 X	4515	-0-	-11	-0-	79 9								
08	4526 X	4406	-0-	-120	-0-	25 1	4409 2	Y	73	38	1		75	
09	4380 X	4232	-0-	-148	-0-	1 4	80 9							
10	4526 X	4490	-0-	-36	-0-	14 1	4309 2	Y	75	90	1		60	
11	4380 X	4001	-0-	-379	-0-	83 9								
						13 1	4147 2	Y	65	85	1		40	
						72 9								
						26 1	4387 2	Y	70	73	1		37	
						77 9								
						37 1	3906 2	Y	53	58	1		32	
						58 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994														
06	5670 X	5016	-0-	-654	-0-	60 1	4912 2	Y	40	51	1		22	
07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	44 9								
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	32 1	5771 2	Y	56	21	1		57	
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1 4	62 9							
10	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	19 1	5804 2	Y	69	71	1		55	
11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	76 9								
						18 1	5906 2	Y	62	79	1		38	
						68 9								
						37 1	6233 2	Y	83	77	1		44	
						91 9								
						54 1	5650 2	Y	91	80	1		55	
						100 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113														
06	4620 X	4189	-0-	-431	-0-	13 1	3592 2	Y	529	526	0		23	
07	4619 X	4297	-0-	-322	-0-	2 4	582 9							
08	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	24 1	3696 2	Y	524	525	0		22	
09	4260 X	4076	-0-	-184	-0-	1 4	576 9							
10	4402 X	4274	-0-	-128	-0-	13 1	3814 2	Y	467	473	0		16	
11	4200 X	4001	-0-	-199	-0-	514 9								
						11 1	3592 2	Y	430	423	0		23	
						473 9								
						26 1	3695 2	Y	503	506	0		20	
						553 9								
						19 1	3462 2	Y	473	472	0		21	
						520 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3660 X	3536	-0-	-124	-0-	11 1	3160 2	Y	330	328	0		14
						2 4	363 9						
07	3782 X	3624	-0-	-158	-0-	21 1	3239 2	Y	330	330	0		14
						1 4	363 9						
08	3782 X	3564	-0-	-218	-0-	11 1	3237 2	Y	287	291	0		10
						316 9							
09	3540 X	3448	-0-	-92	-0-	10 1	3146 2	Y	265	261	0		14
						292 9							
10	3658 X	3585	-0-	-73	-0-	23 1	3255 2	Y	279	282	0		11
						307 9							
11	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	17 1	3210 2	Y	315	312	0		14
						347 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978													
06	4200 X	4109	-0-	-91	-0-	13 1	3644 2	Y	409	407	0		18
						2 4	450 9						
07	4309 X	4077	-0-	-232	-0-	23 1	3633 2	Y	382	384	0		16
						1 4	420 9						
08	4278 X	3843	-0-	-435	-0-	12 1	3435 2	Y	360	363	0		13
						396 9							
09	4140 X	3759	-0-	-381	-0-	10 1	3366 2	Y	348	342	0		19
						383 9							
10	4278 X	4030	-0-	-248	-0-	25 1	3587 2	Y	380	384	0		15
						418 9							
11	4110 X	4005	-0-	-105	-0-	19 1	3570 2	Y	378	376	0		17
						416 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942													
06	4020 X	3861	-0-	-159	-0-	39 1	3395 2	Y	384	378	0		41
						5 4	422 9						
07	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	38 1	3343 2	Y	421	421	0		41
						18 4	463 9						
08	4247 X	3783	-0-	-464	-0-	33 1	3277 2	Y	428	421	0		48
						2 4	471 9						
09	4110 X	3787	-0-	-323	-0-	32 1	3277 2	Y	434	434	0		48
						1 4	477 9						
10	3999 X	3817	-0-	-182	-0-	40 1	3280 2	Y	449	453	0		44
						3 4	494 9						
11	3870 X	3869	-0-	-1	-0-	43 1	3373 2	Y	403	398	0		49
						10 4	443 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525													
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	25 1	2205 2	Y	275	269	0		29
						4 4	303 9						
07	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	24 1	2153 2	Y	252	257	0		24
						11 4	277 9						
08	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	21 1	2078 2	Y	224	223	0		25
						2 4	246 9						
09	2550 N	2282	-0-	-268	-0-	20 1	2047 2	Y	195	199	0		21
						215 9							
10	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	26 1	2123 2	Y	221	220	0		22
						2 4	243 9						
11	2280 N	2157	-0-	-123	-0-	24 1	1904 2	Y	203	200	0		25
						6 4	223 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3510 X	3182	-0-	-328	-0-	32 1	2809 2	Y	305	305	0		32	
						5 4	336 9							
07	3627 X	3086	-0-	-541	-0-	30 1	2694 2	Y	316	317	0		31	
						14 4	348 9							
08	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	29 1	2873 2	Y	331	325	0		37	
						2 4	364 9							
09	3240 X	3224	-0-	-16	-0-	27 1	2842 2	Y	322	324	0		35	
						1 4	354 9							
10	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	35 1	2846 2	Y	357	357	0		35	
						2 4	393 9							
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	36 1	2794 2	Y	316	313	0		38	
						9 4	348 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
06	4020 X	3556	-0-	-464	-0-	34 1	3019 2	Y	453	452	0		48	
						5 4	498 9							
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	36 1	3240 2	Y	463	466	0		45	
						17 4	509 9							
08	3782 X	3647	-0-	-135	-0-	32 1	3158 2	Y	414	413	0		46	
						2 4	455 9							
09	3660 X	3623	-0-	-37	-0-	30 1	3126 2	Y	424	423	0		47	
						1 4	466 9							
10	3782 X	3599	-0-	-183	-0-	38 1	3078 2	Y	437	441	0		43	
						2 4	481 9							
11	3660 X	3571	-0-	-89	-0-	39 1	3042 2	Y	437	427	0		53	
						9 4	481 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	20 1	1798 2	Y	263	262	0		28	
						3 4	289 9							
07	2325 X	1995	-0-	-330	-0-	19 1	1722 2	Y	223	229	0		22	
						9 4	245 9							
08	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	19 1	1829 2	Y	238	233	0		27	
						1 4	262 9							
09	2160 X	1956	-0-	-204	-0-	17 1	1726 2	Y	194	200	0		21	
						213 9								
10	2201 X	2100	-0-	-101	-0-	22 1	1823 2	Y	231	229	0		23	
						1 4	254 9							
11	2100 X	2045	-0-	-55	-0-	23 1	1756 2	Y	237	231	0		29	
						5 4	261 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
06	5550 X	4498	-0-	-1052	-0-	14 1	3947 2	Y	486	483	0		21	
						2 4	535 9							
07	5735 X	4878	-0-	-857	-0-	27 1	4224 2	Y	569	566	0		24	
						1 4	626 9							
08	5735 X	4989	-0-	-746	-0-	15 1	4294 2	Y	618	620	0		22	
						680 9								
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	13 1	4127 2	Y	587	577	0		32	
						646 9								
10	4867 X	4858	-0-	-9	-0-	29 1	4158 2	Y	610	617	0		25	
						671 9								
11	4830 X	4441	-0-	-389	-0-	21 1	3874 2	Y	496	499	0		22	
						546 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	15 1	4233 2	Y	547	540	0		24	
						2 4	602 9							
07	5146 X	5079	-0-	-67	-0-	28 1	4393 2	Y	597	596	0		25	
						1 4	657 9							
08	5022 X	4958	-0-	-64	-0-	15 1	4240 2	Y	639	642	0		22	
						703 9								
09	4860 X	4766	-0-	-94	-0-	13 1	4063 2	Y	627	615	0		34	
						690 9								
10	5084 X	4880	-0-	-204	-0-	29 1	4130 2	Y	655	663	0		26	
						721 9								
11	4920 X	4580	-0-	-340	-0-	21 1	3970 2	Y	535	537	0		24	
						589 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
06	4500 X	4424	-0-	-76	-0-	14 1	3921 2	Y	443	441	0		19	
						2 4	487 9							
07	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	26 1	4008 2	Y	442	443	0		18	
						1 4	486 9							
08	4650 X	4625	-0-	-25	-0-	14 1	4098 2	Y	466	468	0		16	
						513 9								
09	4410 X	4297	-0-	-113	-0-	12 1	3823 2	Y	420	413	0		23	
						462 9								
10	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	26 1	3679 2	Y	389	396	0		16	
						428 9								
11	4470 X	4142	-0-	-328	-0-	20 1	3708 2	Y	376	375	0		17	
						414 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
06	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	15 1	4343 2	Y	444	442	0		19	
						2 4	488 9							
07	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	31 1	4763 2	Y	474	473	0		20	
						1 4	521 9							
08	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	17 1	4761 2	Y	482	485	0		17	
						530 9								
09	4860 X	4584	-0-	-276	-0-	13 1	4128 2	Y	403	398	0		22	
						443 9								
10	5301 X	4499	-0-	-802	-0-	28 1	4036 2	Y	395	401	0		16	
						435 9								
11	5130 X	4623	-0-	-507	-0-	22 1	4157 2	Y	404	402	0		18	
						444 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
06	6030 X	5611	-0-	-419	-0-	17 1	4865 2	Y	661	657	0		29	
						2 4	727 9							
07	6231 X	5746	-0-	-485	-0-	32 1	4987 2	Y	660	662	0		27	
						1 4	726 9							
08	5983 X	5935	-0-	-48	-0-	19 1	5292 2	Y	567	574	0		20	
						624 9								
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	16 1	5117 2	Y	522	514	0		28	
						574 9								
10	5828 X	5669	-0-	-159	-0-	35 1	5011 2	Y	566	571	0		23	
						623 9								
11	5730 X	5456	-0-	-274	-0-	26 1	4767 2	Y	603	599	0		27	
						663 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6060 X	5284	-0-	-776	-0-	50 1	4552 2	Y	620	622	0		24	
						682 9								
07	6169 X	5190	-0-	-979	-0-	44 1	4344 2	Y	703	698	0		29	
						29 4	773 9							
08	6169 X	6037	-0-	-132	-0-	55 1	5238 2	Y	670	665	0		34	
						7 4	737 9							
09	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	49 1	4685 2	Y	690	687	0		37	
						759 9								
10	5518 X	5307	-0-	-211	-0-	31 1	4555 2	Y	650	664	0		23	
						6 4	715 9							
11	5850 X	4894	-0-	-956	-0-	31 1	4155 2	Y	644	643	0		24	
						708 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
06	5310 X	4745	-0-	-565	-0-	45 1	4100 2	Y	545	547	0		21	
						600 9								
07	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	44 1	4374 2	Y	582	579	0		24	
						29 4	640 9							
08	5053 X	4942	-0-	-111	-0-	46 1	4331 2	Y	508	506	0		26	
						6 4	559 9							
09	4890 X	4638	-0-	-252	-0-	42 1	3971 2	Y	568	564	0		30	
						625 9								
10	5084 X	4656	-0-	-428	-0-	27 1	3973 2	Y	592	601	0		21	
						5 4	651 9							
11	4920 X	4651	-0-	-269	-0-	29 1	3999 2	Y	566	565	0		22	
						623 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
06	5220 X	4277	-0-	-943	-0-	42 1	3833 2	Y	365	368	0		14	
						402 9								
07	5394 X	4742	-0-	-652	-0-	42 1	4189 2	Y	439	435	0		18	
						28 4	483 9							
08	5394 X	4526	-0-	-868	-0-	42 1	3974 2	Y	459	454	0		23	
						5 4	505 9							
09	4980 X	4219	-0-	-761	-0-	38 1	3647 2	Y	485	482	0		26	
						534 9								
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	30 1	4372 2	Y	558	564	0		20	
						6 4	614 9							
11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	30 1	4058 2	Y	541	540	0		21	
						595 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699														
06	4050 X	4032	-0-	-18	-0-	38 1	3405 2	Y	535	533	0		21	
						589 9								
07	4309 X	3935	-0-	-374	-0-	34 1	3346 2	Y	484	485	0		20	
						23 4	532 9							
08	4309 X	4153	-0-	-156	-0-	38 1	3569 2	Y	492	487	0		25	
						5 4	541 9							
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	37 1	3551 2	Y	560	555	0		30	
						616 9								
10	4154 X	3529	-0-	-625	-0-	20 1	2984 2	Y	474	487	0		17	
						4 4	521 9							
11	4020 X	3659	-0-	-361	-0-	23 1	3060 2	Y	524	521	0		20	
						576 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5040 X	3203	-0-	-1837	-0-	30 1	2686 2	Y	443	446	0		17	
						487 9								
07	3658 X	3497	-0-	-161	-0-	29 1	2916 2	Y	484	481	0		20	
						20 4	532 9							
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	35 1	3296 2	Y	461	458	0		23	
						4 4	507 9							
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	35 1	3314 2	Y	431	431	0		23	
						474 9								
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	22 1	3244 2	Y	450	457	0		16	
						4 4	495 9							
11	3540 X	3415	-0-	-125	-0-	21 1	2885 2	Y	463	461	0		18	
						509 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
06	4260 X	4239	-0-	-21	-0-	40 1	3648 2	Y	501	502	0		19	
						551 9								
07	4743 X	4680	-0-	-63	-0-	40 1	4007 2	Y	551	547	0		23	
						27 4	606 9							
08	4743 X	3922	-0-	-821	-0-	36 1	3411 2	Y	427	428	0		22	
						5 4	470 9							
09	4590 X	3979	-0-	-611	-0-	36 1	3471 2	Y	429	428	0		23	
						472 9								
10	4681 X	3463	-0-	-1218	-0-	20 1	2996 2	Y	403	412	0		14	
						4 4	443 9							
11	4530 X	3457	-0-	-1073	-0-	22 1	2955 2	Y	436	433	0		17	
						480 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
06	7080 X	6511	-0-	-569	-0-	62 1	5601 2	Y	771	774	0		30	
						848 9								
07	7006 X	6907	-0-	-99	-0-	60 1	5946 2	Y	783	781	0		32	
						40 4	861 9							
08	7006 X	6826	-0-	-180	-0-	62 1	5940 2	Y	742	736	0		38	
						8 4	816 9							
09	6780 X	6663	-0-	-117	-0-	62 1	5915 2	Y	624	629	0		33	
						686 9								
10	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	41 1	6050 2	Y	759	765	0		27	
						8 4	835 9							
11	6690 X	6446	-0-	-244	-0-	41 1	5541 2	Y	785	782	0		30	
						864 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094														
06	4080 X	3407	-0-	-673	-0-	259 1	2937 2	Y	181	189	0		9	
						12 4	199 9							
07	4216 X	3815	-0-	-401	-0-	268 1	3094 2	Y	409	396	0		22	
						3 4	450 9							
08	4247 X	3525	-0-	-722	-0-	264 1	2699 2	Y	505	499	0		28	
						6 4	556 9							
09	4110 X	3417	-0-	-693	-0-	266 1	2622 2	Y	472	475	0		25	
						10 4	519 9							
10	4247 X	3288	-0-	-959	-0-	261 1	2470 2	Y	497	508	0		14	
						10 4	547 9							
11	3690 X	2960	-0-	-730	-0-	225 1	2226 2	Y	459	457	0		16	
						4 4	505 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
06	3870 X	3232	-0-	-638	-0-	247	1	2483	2	Y	447	466 0	23
						10	4	492	9				
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	280	1	2761	2	Y	545	539 0	29
						3	4	600	9				
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	315	1	3159	2	Y	565	563 0	31
						6	4	622	9				
09	3900 X	3892	-0-	-8	-0-	289	1	3071	2	Y	473	479 0	25
						12	4	520	9				
10	4030 X	3428	-0-	-602	-0-	270	1	2672	2	Y	432	445 0	12
						11	4	475	9				
11	3960 X	3518	-0-	-442	-0-	248	1	2795	2	Y	427	424 0	15
						5	4	470	9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624													
06	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	308	1	3595	2	Y	413	422 0	21
						14	4	454	9				
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	269	1	3018	2	Y	498	493 0	26
						3	4	548	9				
08	4433 X	2759	-0-	-1674	-0-	242	1	2142	2	Y	337	345 0	18
						4	4	371	9				
09	4380 X	2775	-0-	-1605	-0-	248	1	2108	2	Y	374	372 0	20
						8	4	411	9				
10	4526 X	2774	-0-	-1752	-0-	249	1	2042	2	Y	431	439 0	12
						9	4	474	9				
11	4380 X	3384	-0-	-996	-0-	247	1	2574	2	Y	507	501 0	18
						5	4	558	9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498													
06	4050 X	206	-0-	-3844	-0-	134	1	59	2	Y	12	19 0	1
						13	9						
07	3193 X	1709	-0-	-1484	-0-	249	1	1153	2	Y	278	264 0	15
						1	4	306	9				
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	295	1	2541	2	Y	547	532 0	30
						5	4	602	9				
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	260	1	2578	2	Y	482	487 0	25
						10	4	530	9				
10	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	227	1	1948	2	Y	381	396 0	10
						8	4	419	9				
11	3330 X	369	-0-	-2961	-0-	131	1	194	2	Y	40	49 0	1
						44	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318													
06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	303	1	3502	2	Y	471	483 0	24
						14	4	518	9				
07	4216 X	4002	-0-	-214	-0-	286	1	3148	2	Y	514	511 0	27
						3	4	565	9				
08	4619 X	4211	-0-	-408	-0-	325	1	3308	2	Y	519	518 0	28
						7	4	571	9				
09	4470 X	4191	-0-	-279	-0-	304	1	3339	2	Y	486	488 0	26
						13	4	535	9				
10	4619 X	3875	-0-	-744	-0-	292	1	3055	2	Y	468	481 0	13
						13	4	515	9				
11	4350 X	4258	-0-	-92	-0-	284	1	3344	2	Y	567	560 0	20
						6	4	624	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	232 1	1601 2	446 9	Y	405	418 0		21
07	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	226 1	1534 2	517 9	Y	470	466 0		25
08	2790 X	2337	-0-	-453	-0-	247 1	1613 2	474 9	Y	431	432 0		24
09	2700 X	1809	-0-	-891	-0-	187 1	1268 2	349 9	Y	317	324 0		17
10	2790 X	1633	-0-	-1157	-0-	194 1	1090 2	344 9	Y	313	321 0		9
11	2280 X	2182	-0-	-98	-0-	207 1	1481 2	491 9	Y	446	439 0		16
						3 4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941													
06	4500 X	4119	-0-	-381	-0-	287 1	3189 2	630 9	Y	573	586 0		30
07	5394 X	4031	-0-	-1363	-0-	280 1	3024 2	724 9	Y	658	653 0		35
08	5394 X	3095	-0-	-2299	-0-	283 1	2304 2	503 9	Y	457	467 0		25
09	5220 X	2835	-0-	-2385	-0-	269 1	2233 2	325 9	Y	295	304 0		16
10	4495 X	4336	-0-	-159	-0-	371 1	3526 2	424 9	Y	385	390 0		11
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	307 1	3438 2	465 9	Y	423	419 0		15
						6 4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598													
06	3210 X	2011	-0-	-1199	-0-	198 1	1446 2	361 9	Y	328	348 0		17
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	254 1	2447 2	715 9	Y	650	633 0		34
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	299 1	2874 2	703 9	Y	639	638 0		35
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	261 1	2591 2	569 9	Y	517	525 0		27
10	3410 X	2811	-0-	-599	-0-	238 1	2115 2	449 9	Y	408	424 0		11
11	3750 X	2352	-0-	-1398	-0-	207 1	1737 2	405 9	Y	368	366 0		13
						3 4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396													
06	2580 X	1916	-0-	-664	-0-	232 1	1335 2	344 9	Y	313	323 0		16
07	2666 X	2029	-0-	-637	-0-	267 1	1361 2	400 9	Y	364	361 0		19
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	337 1	2528 2	597 9	Y	543	532 0		30
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	339 1	2716 2	562 9	Y	511	514 0		27
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	282 1	2090 2	451 9	Y	410	426 0		11
11	3360 X	2134	-0-	-1226	-0-	229 1	1551 2	351 9	Y	319	319 0		11
						3 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	3750 X	1128	-0-	-2622	-0-	133 1	799 2	Y	175	193	0			9
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	247 1	2240 2	Y	630	606	0			33
08	3131 X	2697	-0-	-434	-0-	238 1	1868 2	Y	534	538	0			29
09	2460 X	2305	-0-	-155	-0-	206 1	1633 2	Y	418	425	0			22
10	3193 X	1698	-0-	-1495	-0-	187 1	1178 2	Y	298	312	0			8
11	3090 X	1758	-0-	-1332	-0-	174 1	1199 2	Y	348	344	0			12
						2 4	383 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275														
06	3060 X	2074	-0-	-986	-0-	219 1	1607 2	Y	220	225	0			11
07	3162 X	1742	-0-	-1420	-0-	207 1	1206 2	Y	298	293	0			16
08	3162 X	1619	-0-	-1543	-0-	222 1	1119 2	Y	251	253	0			14
09	2580 X	1804	-0-	-776	-0-	215 1	1325 2	Y	235	237	0			12
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	271 1	2239 2	Y	358	360	0			10
11	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	221 1	1671 2	Y	283	283	0			10
						3 4	311 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
06	2100 X	1957	-0-	-143	-0-	8 1	1881 2	Y	61	64	0			10
07	2170 X	1953	-0-	-217	-0-	9 1	1828 2	Y	60	61	0			9
08	2139 X	2111	-0-	-28	-0-	50 4	66 9		46	45	0			10
09	2040 X	1967	-0-	-73	-0-	10 1	2025 2	Y	43	45	0			8
10	2108 X	2068	-0-	-40	-0-	25 4	51 9		44	45	0			7
11	2040 X	1976	-0-	-64	-0-	8 1	1912 2	Y	45	43	0			9
						47 9	2007 2	Y						
						8 1	48 9							
						5 4	1918 2	Y						
						8 1								
						50 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	15 1	3562 2	Y	191	200	0			32
07	3689 X	3543	-0-	-146	-0-	2 4	210 9		173	178	0			27
08	4154 X	3571	-0-	-583	-0-	15 1	3250 2	Y	120	120	0			27
09	4020 X	3342	-0-	-678	-0-	88 4	190 9		104	111	0			20
10	4154 X	3330	-0-	-824	-0-	17 1	3380 2	Y	108	110	0			18
11	3780 X	3087	-0-	-693	-0-	42 4	132 9		113	108	0			23
						13 1	3215 2	Y						
						114 9								
						12 1	3191 2	Y						
						8 4	119 9							
						12 1	2951 2	Y						
						124 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CMTY: DIMMIT	
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	3090 X	1607	-0-	-1483	-0-	6 1	1495 2	Y	95	79	0		16		
						1 4	105 9								
07	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	19 1	4071 2	Y	258	234	0		40		
						110 4	284 9								
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	20 1	3909 2	Y	162	165	0		37		
						49 4	178 9								
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	14 1	3488 2	Y	158	165	0		30		
						174 9									
10	3844 X	3581	-0-	-263	-0-	13 1	3391 2	Y	154	158	0		26		
						8 4	169 9								
11	3720 X	3606	-0-	-114	-0-	14 1	3428 2	Y	149	145	0		30		
						164 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505															
06	6780 X	6477	-0-	-303	-0-	26 1	6059 2	Y	354	383	0		59		
						3 4	389 9								
07	7161 X	4532	-0-	-2629	-0-	20 1	4154 2	Y	223	248	0		34		
						113 4	245 9								
08	7192 X	6146	-0-	-1046	-0-	29 1	5735 2	Y	283	253	0		64		
						71 4	311 9								
09	6960 X	6350	-0-	-610	-0-	24 1	5879 2	Y	406	393	0		77		
						447 9									
10	7192 X	6160	-0-	-1032	-0-	21 1	5698 2	Y	388	400	0		65		
						14 4	427 9								
11	6480 X	5664	-0-	-816	-0-	21 1	5234 2	Y	372	362	0		75		
						409 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600															
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	16 1	3761 2	Y	347	327	0		58		
						2 4	382 9								
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	16 1	3482 2	Y	326	334	0		50		
						94 4	359 9								
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	19 1	3688 2	Y	345	317	0		78		
						46 4	380 9								
09	4170 X	3886	-0-	-284	-0-	14 1	3481 2	Y	355	366	0		67		
						391 9									
10	4309 X	4049	-0-	-260	-0-	14 1	3618 2	Y	371	376	0		62		
						9 4	408 9								
11	4170 X	3913	-0-	-257	-0-	14 1	3486 2	Y	375	361	0		76		
						413 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154															
06	3570 X	3422	-0-	-148	-0-	14 1	3264 2	Y	129	144	0		22		
						2 4	142 9								
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	16 1	3432 2	Y	214	203	0		33		
						93 4	235 9								
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	18 1	3479 2	Y	214	198	0		49		
						43 4	235 9								
09	3540 X	3502	-0-	-38	-0-	13 1	3270 2	Y	199	210	0		38		
						219 9									
10	3782 X	3603	-0-	-179	-0-	13 1	3394 2	Y	171	180	0		29		
						8 4	188 9								
11	3660 X	3435	-0-	-225	-0-	13 1	3235 2	Y	170	165	0		34		
						187 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285														
06	4410 X	4126	-0-	-284	-0-	17	1	3906	2	Y	183	195	0	31
						2	4	201	9					
07	4557 X	4248	-0-	-309	-0-	18	1	3926	2	Y	180	183	0	28
						106	4	198	9					
08	4557 X	4391	-0-	-166	-0-	21	1	4140	2	Y	162	153	0	37
						52	4	178	9					
09	4380 X	4131	-0-	-249	-0-	16	1	3939	2	Y	160	167	0	30
						176	9							
10	4526 X	4204	-0-	-322	-0-	15	1	3997	2	Y	165	167	0	28
						10	4	182	9					
11	4260 X	3983	-0-	-277	-0-	15	1	3789	2	Y	163	158	0	33
						179	9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283														
06	4920 X	4731	-0-	-189	-0-	49	1	4204	2	Y	434	423	0	46
						1	4	477	9					
07	5146 X	5136	-0-	-10	-0-	38	1	4550	2	Y	498	510	0	34
						548	9							
08	5146 X	5024	-0-	-122	-0-	42	1	4429	2	Y	503	491	0	46
						553	9							
09	4980 X	4627	-0-	-353	-0-	40	1	4026	2	Y	510	511	0	45
						561	9							
10	5146 X	4796	-0-	-350	-0-	47	1	4221	2	Y	480	486	0	39
						528	9							
11	4980 X	4664	-0-	-316	-0-	48	1	4106	2	Y	464	453	0	50
						510	9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084														
06	6360 X	6013	-0-	-347	-0-	63	1	5447	2	Y	456	445	0	48
						1	4	502	9					
07	6386 X	6382	-0-	-4	-0-	48	1	5771	2	Y	512	525	0	35
						563	9							
08	6355 X	6228	-0-	-127	-0-	54	1	5662	2	Y	465	458	0	42
						512	9							
09	6030 X	6012	-0-	-18	-0-	55	1	5492	2	Y	423	427	0	38
						465	9							
10	6386 X	5859	-0-	-527	-0-	59	1	5286	2	Y	467	467	0	38
						514	9							
11	6180 X	5558	-0-	-622	-0-	58	1	5005	2	Y	450	439	0	49
						495	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	6510 X	6112	-0-	-398	-0-	63 1 1 4	5445 2 603 9	Y	548	535 0	58		
07	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	48 1 639 9	5745 2	Y	581	599 0	40		
08	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	55 1 625 9	5848 2	Y	568	556 0	52		
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	55 1 592 9	5519 2	Y	538	542 0	48		
10	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	62 1 620 9	5598 2	Y	564	566 0	46		
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	64 1 636 9	5544 2	Y	578	561 0	63		
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													
06	5760 X	5453	-0-	-307	-0-	56 1 1 4	4835 2 561 9	Y	510	497 0	54		
07	5952 X	5729	-0-	-223	-0-	43 1 565 9	5121 2	Y	514	533 0	35		
08	6138 X	5913	-0-	-225	-0-	50 1 582 9	5281 2	Y	529	516 0	48		
09	5940 X	5844	-0-	-96	-0-	52 1 557 9	5235 2	Y	506	509 0	45		
10	6138 X	5900	-0-	-238	-0-	59 1 574 9	5267 2	Y	522	525 0	42		
11	5730 X	5594	-0-	-136	-0-	58 1 567 9	4969 2	Y	515	501 0	56		
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
06	7530 X	6993	-0-	-537	-0-	72 1 1 4	6157 2 763 9	Y	694	678 0	73		
07	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	53 1 817 9	6422 2	Y	743	765 0	51		
08	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	59 1 798 9	6231 2	Y	725	710 0	66		
09	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	60 1 778 9	6021 2	Y	707	710 0	63		
10	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	71 1 821 9	6396 2	Y	746	748 0	61		
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	69 1 790 9	5928 2	Y	718	701 0	78		
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
06	6720 X	6477	-0-	-243	-0-	22 1 765 9	5690 2	Y	695	735 1	58		
07	6944 X	6719	-0-	-225	-0-	22 1 791 9	5906 2	Y	719	703 1	74		
08	6944 X	6741	-0-	-203	-0-	18 1 856 9	5867 2	Y	778	731 1	121		
09	6570 X	6223	-0-	-347	-0-	15 1 796 9	5412 2	Y	724	774 1	71		
10	6727 X	6721	-0-	-6	-0-	25 1 856 9	5840 2	Y	778	744 1	105		
11	6510 X	6419	-0-	-91	-0-	21 1 872 9	5526 2	Y	793	811 1	87		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	6420 X	6281	-0-	-139	-0-	64 1	5524 2	Y	629	616 0			66
						1 4	692 9						
07	5952 X	5823	-0-	-129	-0-	42 1	5092 2	Y	626	649 0			43
						689 9							
08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	52 1	5504 2	Y	663	646 0			60
						729 9							
09	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	51 1	5140 2	Y	642	645 0			57
						706 9							
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	58 1	5250 2	Y	665	668 0			54
						732 9							
11	5760 X	5689	-0-	-71	-0-	57 1	4932 2	Y	636	621 0			69
						700 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205													
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	125 1	3410 2	Y	483	481 0			18
						3 4	531 9						
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	111 1	3388 2	Y	534	527 0			25
						11 4	587 9						
08	4030 X	3737	-0-	-293	-0-	91 1	3211 2	Y	394	401 0			18
						2 4	433 9						
09	4080 X	3366	-0-	-714	-0-	107 1	2884 2	Y	341	338 0			21
						375 9							
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	176 1	3561 2	Y	451	432 0			40
						496 9							
11	4080 X	3967	-0-	-113	-0-	169 1	3315 2	Y	433	426 0			47
						7 4	476 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910													
06	3570 X	2963	-0-	-607	-0-	182 1	2470 2	Y	281	281 0			10
						2 4	309 9						
07	3689 X	3442	-0-	-247	-0-	180 1	2899 2	Y	322	317 0			15
						9 4	354 9						
08	3689 X	3255	-0-	-434	-0-	162 1	2751 2	Y	309	310 0			14
						2 4	340 9						
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	155 1	2739 2	Y	304	299 0			19
						334 9							
10	3441 X	3135	-0-	-306	-0-	144 1	2661 2	Y	300	292 0			27
						330 9							
11	3330 X	2921	-0-	-409	-0-	138 1	2479 2	Y	272	270 0			29
						5 4	299 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096													
06	4110 X	3867	-0-	-243	-0-	87 1	3377 2	Y	364	363 0			13
						3 4	400 9						
07	4774 X	4019	-0-	-755	-0-	91 1	3573 2	Y	313	312 0			14
						11 4	344 9						
08	4774 X	4251	-0-	-523	-0-	91 1	3802 2	Y	323	322 0			15
						3 4	355 9						
09	4620 X	4151	-0-	-469	-0-	81 1	3729 2	Y	310	306 0			19
						341 9							
10	4216 X	4113	-0-	-103	-0-	71 1	3697 2	Y	314	305 0			28
						345 9							
11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	77 1	3676 2	Y	332	324 0			36
						8 4	365 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	3326	-0-	-244	-0-	197 1	2689 2	438 9	Y	398	397 0				15
07	3689 X	3446	-0-	-243	-0-	175 1	2851 2	411 9	Y	374	372 0				17
08	3689 X	3482	-0-	-207	-0-	164 1	2912 2	404 9	Y	367	367 0				17
09	3570 X	3130	-0-	-440	-0-	149 1	2631 2		Y	318	315 0				20
10	3534 X	3102	-0-	-432	-0-	350 9	2608 2		Y	317	309 0				28
11	3360 X	3284	-0-	-76	-0-	145 1	2764 2	377 9	Y	343	334 0				37
						349 9									
						137 1									
						6 4									
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570															
06	4710 X	4593	-0-	-117	-0-	16 1	4031 2	546 9	Y	496	515 1				42
07	5115 X	4663	-0-	-452	-0-	15 1	3981 2	667 9	Y	606	586 1				62
08	5115 X	4632	-0-	-483	-0-	13 1	4044 2	575 9	Y	523	504 1				81
09	4950 X	4432	-0-	-518	-0-	11 1	3916 2	505 9	Y	459	495 1				45
10	4960 X	4450	-0-	-510	-0-	17 1	3903 2	530 9	Y	482	462 1				65
11	4590 X	4362	-0-	-228	-0-	15 1	3808 2	539 9	Y	490	501 1				54
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770															
06	4320 X	4141	-0-	-179	-0-	14 1	3664 2	463 9	Y	421	435 1				35
07	4371 X	3772	-0-	-599	-0-	12 1	3383 2	377 9	Y	343	343 1				35
08	4216 X	4214	-0-	-2	-0-	12 1	3759 2	443 9	Y	403	375 1				63
09	4140 X	4069	-0-	-71	-0-	10 1	3607 2	452 9	Y	411	434 1				40
10	4278 X	4104	-0-	-174	-0-	16 1	3648 2	440 9	Y	400	386 1				54
11	4140 X	3804	-0-	-336	-0-	13 1	3391 2	400 9	Y	364	378 1				40
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116															
06	7860 X	7774	-0-	-86	-0-	27 1	6992 2	755 9	Y	686	706 1				58
07	8122 X	7789	-0-	-333	-0-	26 1	7101 2	662 9	Y	602	598 1				62
08	8029 X	7832	-0-	-197	-0-	22 1	7141 2	669 9	Y	608	575 1				95
09	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	20 1	7059 2	697 9	Y	634	667 1				62
10	8029 X	7833	-0-	-196	-0-	30 1	7078 2	725 9	Y	659	632 1				89
11	7770 X	7559	-0-	-211	-0-	26 1	6805 2	728 9	Y	662	678 1				73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928														
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	170	1	2398	2	Y	301	301	0	11
						2	4	331	9					
07	3286 X	3076	-0-	-210	-0-	163	1	2527	2	Y	344	339	0	16
						8	4	378	9					
08	3286 X	3050	-0-	-236	-0-	147	1	2517	2	Y	349	349	0	16
						2	4	384	9					
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	136	1	2826	2	Y	381	374	0	23
						419	9							
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	143	1	3037	2	Y	433	417	0	39
						476	9							
11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	138	1	2785	2	Y	408	403	0	44
						6	4	449	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144														
06	3390 X	2663	-0-	-727	-0-	136	1	2228	2	Y	270	270	0	10
						2	4	297	9					
07	3875 X	3298	-0-	-577	-0-	162	1	2724	2	Y	367	360	0	17
						8	4	404	9					
08	3875 X	3526	-0-	-349	-0-	148	1	3038	2	Y	307	310	0	14
						2	4	338	9					
09	3750 X	3556	-0-	-194	-0-	136	1	3097	2	Y	294	290	0	18
						323	9							
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	143	1	3111	2	Y	299	290	0	27
						329	9							
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	137	1	3040	2	Y	299	294	0	32
						6	4	329	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
06	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	258	1	2837	2	Y	324	323	0	12
						2	4	356	9					
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	254	1	3091	2	Y	392	386	0	18
						10	4	431	9					
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	235	1	3167	2	Y	345	347	0	16
						2	4	380	9					
09	3600 X	3560	-0-	-40	-0-	172	1	3010	2	Y	344	339	0	21
						378	9							
10	3782 X	3634	-0-	-148	-0-	143	1	3064	2	Y	388	374	0	35
						427	9							
11	3660 X	3371	-0-	-289	-0-	138	1	2827	2	Y	364	360	0	39
						6	4	400	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3060 X	2246	-0-	-814	-0-	351 12 4	1632 251 9	2	Y	228	226	0			19
07	3162 X	2594	-0-	-568	-0-	466 16 4	1814 298 9	2	Y	271	262	0			28
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	325 1 4	2399 384 9	2	Y	349	349	0			28
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	382 1 4	1983 297 9	2	Y	270	270	0			28
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	436 1 4	2379 319 9	2	Y	290	288	0			30
11	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	265 2 4	2292 306 9	2	Y	278	279	0			29
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184															
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	541 23 4	3041 402 9	2	Y	365	360	0			31
07	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	675 28 4	3144 316 9	2	Y	287	288	0			30
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	406 1 4	3199 326 9	2	Y	296	302	0			24
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	548 1 4	3304 373 9	2	Y	339	328	0			35
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	530 1 4	3968 442 9	2	Y	402	395	0			42
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	275 3 4	4759 563 9	2	Y	512	500	0			54
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300															
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	455 14 4	1819 133 9	2	Y	121	119	0			10
07	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	500 13 4	1491 117 9	2	Y	106	105	0			11
08	2201 X	1717	-0-	-484	-0-	292 1 4	1326 98 9	2	Y	89	93	0			7
09	2430 X	2147	-0-	-283	-0-	392 1 4	1640 114 9	2	Y	104	100	0			11
10	2511 X	1038	-0-	-1473	-0-	297 50 9	691 114 9	2	Y	45	51	0			5
11	2430 X	1587	-0-	-843	-0-	262 1 4	1230 94 9	2	Y	85	81	0			9
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772															
06	3030 X	778	-0-	-2252	-0-	263 4 4	472 39 9	2	Y	35	34	0			3
07	2325 X	886	-0-	-1439	-0-	320 5 4	509 52 9	2	Y	47	45	0			5
08	2325 X	2135	-0-	-190	-0-	286 1 4	1629 219 9	2	Y	199	188	0			16
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	506 1 4	2890 391 9	2	Y	355	334	0			37
10	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	641 1 4	4356 603 9	2	Y	548	528	0			57
11	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	459 4 4	5368 286 9	2	Y	260	290	0			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * EOM BALANCE				
06	3390 X	3093	-0-	-297	-0-	82 1 2744 2 2 4 265 9	Y	241	241 0	9				
07	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	79 1 2893 2 9 4 311 9	Y	283	279 0	13				
08	3503 X	3226	-0-	-277	-0-	60 1 2866 2 2 4 298 9	Y	271	272 0	12				
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	60 1 2893 2 289 9	Y	263	259 0	16				
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	66 1 3100 2 331 9	Y	301	290 0	27				
11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	62 1 2995 2 6 4 328 9	Y	298	293 0	32				
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237														
06	3240 X	2816	-0-	-424	-0-	110 1 2355 2 73 4 278 9	Y	253	251 0	13				
07	4123 X	3643	-0-	-480	-0-	103 1 2861 2 308 4 371 9	Y	337	328 0	22				
08	4123 X	3464	-0-	-659	-0-	96 1 2879 2 134 4 355 9	Y	323	322 0	23				
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	175 1 3643 2 479 9	Y	435	437 0	21				
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	186 1 3232 2 11 4 453 9	Y	412	406 0	27				
11	3540 X	3172	-0-	-368	-0-	159 1 2670 2 1 4 342 9	Y	311	320 0	18				
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165														
06	4680 X	4608	-0-	-72	-0-	238 1 3777 2 117 4 476 9	Y	433	431 0	23				
07	4836 X	4123	-0-	-713	-0-	161 1 3258 2 351 4 353 9	Y	321	323 0	21				
08	4836 X	3833	-0-	-1003	-0-	72 1 3266 2 152 4 343 9	Y	312	311 0	22				
09	4620 X	3838	-0-	-782	-0-	166 1 3302 2 370 9	Y	336	342 0	16				
10	4774 X	4459	-0-	-315	-0-	193 1 3828 2 13 4 425 9	Y	386	377 0	25				
11	4620 X	3622	-0-	-998	-0-	171 1 3139 2 2 4 310 9	Y	282	291 0	16				
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928														
06	4200 X	3650	-0-	-550	-0-	259 1 2952 2 91 4 348 9	Y	316	313 0	17				
07	4402 X	3061	-0-	-1341	-0-	226 1 2330 2 251 4 254 9	Y	231	233 0	15				
08	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	222 1 3059 2 143 4 318 9	Y	289	284 0	20				
09	3660 X	2863	-0-	-797	-0-	180 1 2399 2 284 9	Y	258	266 0	12				
10	3782 X	3674	-0-	-108	-0-	208 1 3037 2 11 4 418 9	Y	380	367 0	25				
11	3660 X	2483	-0-	-1177	-0-	183 1 2042 2 1 4 257 9	Y	234	245 0	14				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	624 34	1 4	4433 222	2 9	Y	202	199	0		17
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	738 37	1 4	4170 221	2 9	Y	201	197	0		21
08	5115 X	4174	-0-	-941	-0-	393 1	4	3589 191	2 9	Y	174	181	0		14
09	5310 X	3403	-0-	-1907	-0-	464 1	4	2792 146	2 9	Y	133	133	0		14
10	5487 X	4942	-0-	-545	-0-	552 1	4	4158 231	2 9	Y	210	202	0		22
11	5310 X	4985	-0-	-325	-0-	289 3	1 4	4430 263	2 9	Y	239	236	0		25
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659															
06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	280 10	1 4	1265 162	2 9	Y	147	143	0		12
07	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	357 12	1 4	1337 187	2 9	Y	170	164	0		18
08	1550 X	1417	-0-	-133	-0-	195 146	1 9	1076 9	2	Y	133	140	0		11
09	1710 X	1361	-0-	-349	-0-	245 121	1 9	995 9	2	Y	110	110	0		11
10	1891 X	1557	-0-	-334	-0-	278 134	1 9	1145 9	2	Y	122	120	0		13
11	1830 X	1106	-0-	-724	-0-	166 1	4	840 99	2 9	Y	90	93	0		10
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674															
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	244 7	1 4	962 156	2 9	Y	142	142	0		12
07	1550 X	1177	-0-	-373	-0-	276 7	1 4	760 134	2 9	Y	122	121	0		13
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	369 1	4	2388 397	2 9	Y	361	345	0		29
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	445 1	4	1944 299	2 9	Y	272	273	0		28
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	484 1	4	2177 316	2 9	Y	287	285	0		30
11	3060 X	2656	-0-	-404	-0-	326 1	4	2047 282	2 9	Y	256	259	0		27
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763															
06	2100 X	737	-0-	-1363	-0-	241 13	1 4	428 55	2 9	Y	50	61	0		3
07	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	250 201	1 4	1871 238	2 9	Y	216	205	0		14
08	2883 X	571	-0-	-2312	-0-	232 14	1 4	294 31	2 9	Y	28	40	0		2
09	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	200 260	1 9	2300 9	2	Y	236	227	0		11
10	2883 X	505	-0-	-2378	-0-	204 1	4	266 34	2 9	Y	31	40	0		2
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	193 1	4	2443 285	2 9	Y	259	246	0		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																							
STANLEY RANCH																							
WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-		41 1	11709 2	Y			154	150 1				23						
07	12431 X	11756	-0-	-675	-0-		169 9	11590 2	Y			134	138 1				19						
08	12617 X	9848	-0-	-2769	-0-		19 1	9700 2	Y			120	97 1				42						
09	12210 X	11406	-0-	-804	-0-		147 9	11190 2	Y			186	197 1				31						
10	12617 X	11162	-0-	-1455	-0-		16 1	10894 2	Y			210	219 1				22						
11	11910 X	10981	-0-	-929	-0-		132 9	10708 2	Y			238	226 1				34						
														205 9									
														17 1									
														20 4									
														11 1									
														262 9									
STANLEY RANCH														WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024									
06	5340 X	5248	-0-	-92	-0-		18 1	5076 2	Y			140	135 1				21						
07	5301 X	2975	-0-	-2326	-0-		154 9	2892 2	Y			71	82 1				10						
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-		5 1					-0-	10 1				-0-						
09	5250 X	3087	-0-	-2163	-0-		78 9	3025 2	Y			54	45 1				9						
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-		3 1	7000 2	Y			151	144 1				16						
11	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-		59 9	166 9	Y			139	135 1				20						
														11 1									
														13 4									
														6 1									
														153 9									
WORTHY RANCH														WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630									
06	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-		102 1	17046 2	Y			482	462 1				40						
07	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-		68 4	530 9	Y			415	435 1				20						
08	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-		95 1	18716 2	Y			382	387 1				15						
09	19419 X	19419	-0-	-0-	-0-		16 4	457 9	Y			363	362 1				16						
10	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-		106 1	20648 2	Y			405	389 1				32						
11	20490 X	18267	-0-	-2223	-0-		5 4	420 9	Y			414	423 1				23						
														100 1									
														29 4									
														165 1									
														4 4									
														55 1									
														1 4									
STANLEY RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	22 1	2972 2	Y	135	112 0			53
07	3069 X	2134	-0-	-935	-0-	149 9	2015 2	Y	82	96 0			39
08	3069 X	2090	-0-	-979	-0-	28 1	90 9		96	89 0			46
09	3150 X	2195	-0-	-955	-0-	1 4	1905 2	Y	76	103 0			19
10	3255 X	1411	-0-	-1844	-0-	79 1	1294 2	Y	41	49 0			11
11	3150 X	140	-0-	-3010	-0-	106 9	133 2	Y	5	14 0			2
						21 1							
						84 9							
						72 1							
						45 9							
						1 1							
						6 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968													
06	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	14 1	1867 2	Y	150	143 0			59
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	165 9	1451 2	Y	63	92 0			30
08	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	20 1	69 9		66	64 0			32
09	1680 N	1657	-0-	-23	-0-	1 4	1533 2	Y	79	91 0			20
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	63 1	1554 2	Y	67	69 0			18
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	73 9	1497 2	Y	123	89 0			52
						16 1							
						87 9							
						83 1							
						74 9							
						20 1							
						135 9							
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433													
06	330 X	292	-0-	-38	-0-	206 1	13 4	Y	66	160 1			173
07	1054 X	216	-0-	-838	-0-	73 9	22 9	Y	20	87 1			106
08	1054 X	209	-0-	-845	-0-	194 1	-0-	Y	-0-	59 1			47
09	1020 X	913	-0-	-107	-0-	209 1	96 4	Y	245	47 1			245
10	899 X	658	-0-	-241	-0-	547 1	205 9	Y	186	163 1			268
11	624 X	624	-0-	-0-	-0-	270 9	28 4	Y	195	148 1			315
						453 1							
						381 1							
						215 9							
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190													
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	342 1	98 4	Y	105	7 1			110
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	116 9	111 9	Y	101	55 1			156
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	440 1	164 9	Y	149	86 1			219
09	570 N	211	-0-	-359	-0-	383 1	10 4	Y	5	218 1			6
10	558 N	302	-0-	-256	-0-	195 1	26 9	Y	24	4 1			26
11	540 N	180	-0-	-360	-0-	6 9	10 4	Y	13	14 1			25
						276 1							
						156 1							
						14 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	426 1	67 9	118 4	Y	61	10 1			68
07	837 X	347	-0-	-490	-0-	322 1	69 9	25 9	Y	23	34 1			57
08	651 X	459	-0-	-192	-0-	390 1	63 4	69 9	Y	63	32 1			88
09	630 X	470	-0-	-160	-0-	388 1	19 9	63 4	Y	17	88 1			17
10	620 X	500	-0-	-120	-0-	471 1	22 9	29 9	Y	26	11 1			32
11	600 X	416	-0-	-184	-0-	364 1		30 4	Y	20	17 1			35
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
06	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	55 1	49 4	8282 2	Y	150	152 1			11
07	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	74 1	42 4	12379 2	Y	247	234 1			24
08	17267 X	13860	-0-	-3407	-0-	82 1	305 9	13473 2	Y	277	280 1			21
09	16710 X	11818	-0-	-4892	-0-	63 1	12 4	11454 2	Y	263	264 1			20
10	17267 X	10985	-0-	-6282	-0-	12 1	283 9	10690 2	Y	257	245 1			32
11	13410 X	4375	-0-	-9035	-0-	6 1	2 4	4264 2	Y	94	108 1			18
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	220 1	504 9	1049 2	Y	458	433 0			124
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	212 1	4 4	1949 2	Y	589	649 0			64
08	1829 X	1783	-0-	-46	-0-	222 1	56 9	1505 2	Y	51	108 0			7
09	1770 X	1416	-0-	-354	-0-	213 1	1 4	1149 2	Y	48	48 0			7
10	2821 X	351	-0-	-2470	-0-	125 1	12 9	214 2	Y	11	16 0			2
11	2730 X	227	-0-	-2503	-0-	77 1	7 9	143 2	Y	6	7 0			1
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
06	3450 X	1140	-0-	-2310	-0-	297 1	14 4	779 2	Y	45	46 0			-0-
07	3565 X	254	-0-	-3311	-0-	254 1		50 9	Y	-0-				-0-
08	3317 X	1501	-0-	-1816	-0-	330 1	12 4	1096 2	Y	57	57 0			-0-
09	2790 X	1801	-0-	-989	-0-	307 1	7 4	1407 2	Y	73	72 0			1
10	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	303 1	2 4	2236 2	Y	172	172 0			1
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	239 1	153 9	1915 2	Y	139	139 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-		161	1	4069	2	Y	583	581	0			46
							641	9									
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-		280	1	4235	2	Y	593	578	0			61
							13	4	652	9							
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-		262	1	4156	2	Y	565	571	0			55
							622	9									
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-		201	1	4119	2	Y	593	584	0			64
							652	9									
10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-		304	1	4371	2	Y	600	601	0			63
							660	9									
11	5010 X	4818	-0-	-192	-0-		170	1	3990	2	Y	598	586	0			75
							658	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027																	
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-		155	1	3538	2	Y	518	517	0			41
							570	9									
07	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-		269	1	3509	2	Y	536	522	0			55
							11	4	590	9							
08	4340 X	4259	-0-	-81	-0-		250	1	3417	2	Y	538	541	0			52
							592	9									
09	4260 X	4037	-0-	-223	-0-		190	1	3305	2	Y	493	492	0			53
							542	9									
10	4402 X	4388	-0-	-14	-0-		291	1	3497	2	Y	545	541	0			57
							600	9									
11	4260 X	3934	-0-	-326	-0-		158	1	3178	2	Y	544	533	0			68
							598	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877																	
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-		168	1	3038	2	Y	415	414	0			33
							457	9									
07	4154 X	4114	-0-	-40	-0-		307	1	3271	2	Y	478	462	0			49
							10	4	526	9							
08	4154 X	4042	-0-	-112	-0-		301	1	3220	2	Y	474	477	0			46
							521	9									
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-		248	1	3016	2	Y	457	454	0			49
							503	9									
10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		389	1	3295	2	Y	466	466	0			49
							513	9									
11	3990 X	3712	-0-	-278	-0-		212	1	2976	2	Y	476	465	0			60
							524	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133																	
06	4890 X	4395	-0-	-495	-0-		133	1	3679	2	Y	530	524	0			42
							583	9									
07	5053 X	4512	-0-	-541	-0-		227	1	3687	2	Y	534	521	0			55
							11	4	587	9							
08	5053 X	4361	-0-	-692	-0-		211	1	3616	2	Y	485	493	0			47
							534	9									
09	4410 X	4135	-0-	-275	-0-		162	1	3477	2	Y	451	449	0			49
							496	9									
10	4557 X	3671	-0-	-886	-0-		236	1	2934	2	Y	455	456	0			48
							501	9									
11	4410 X	3936	-0-	-474	-0-		141	1	3252	2	Y	494	480	0			62
							543	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1200 N	949	-0-	-251	-0-	61 1	752 2	Y	63	64	1		31	
						67 4	69 9							
07	1116 N	959	-0-	-157	-0-	76 1	766 2	Y	66	57	1		40	
						44 4	73 9							
08	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	58 1	879 2	Y	52	59	1		33	
						53 4	57 9							
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	53 1	792 2	Y	52	57	1		28	
						92 4	57 9							
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	90 1	1260 2	Y	73	59	1		42	
						38 4	80 9							
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	116 1	1033 2	Y	71	69	1		44	
						14 4	78 9							
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477														
06	840 X	173	-0-	-667	-0-	119 1	50 2	Y	-0-	1	1		-0-	
						4 4								
07	2511 X	283	-0-	-2228	-0-	100 1	170 2	Y	3	1	1		2	
						10 4	3 9							
08	2511 X	299	-0-	-2212	-0-	85 1	201 2	Y	1	2	1		1	
						12 4	1 9							
09	2430 X	1791	-0-	-639	-0-	150 1	1454 2	Y	17	9	1		9	
						168 4	19 9							
10	496 X	252	-0-	-244	-0-	134 1	114 2	Y	1	9	1		1	
						3 4	1 9							
11	300 X	212	-0-	-88	-0-	159 1	52 2	Y	-0-	1	1		-0-	
						1 4								
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470														
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	89 1	2203 2	Y	54	42	1		27	
						197 4	59 9							
07	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	143 1	2283 2	Y	58	50	1		35	
						130 4	64 9							
08	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	84 1	2213 2	Y	38	49	1		24	
						133 4	42 9							
09	2550 X	1691	-0-	-859	-0-	72 1	1423 2	Y	28	37	1		15	
						165 4	31 9							
10	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	147 1	2161 2	Y	37	31	1		21	
						66 4	41 9							
11	2550 X	2084	-0-	-466	-0-	201 1	1818 2	Y	37	35	1		23	
						24 4	41 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093														
06	2040 X	1984	-0-	-56	-0-	14 1	1900 2	Y	64	57	0		25	
						70 9								
07	2139 N	1614	-0-	-525	-0-	21 1	1538 2	Y	49	51	0		23	
						1 4	54 9							
08	2139 N	1645	-0-	-494	-0-	63 1	1525 2	Y	52	50	0		25	
						57 9								
09	1980 N	1668	-0-	-312	-0-	16 1	1582 2	Y	64	73	0		16	
						70 9								
10	1612 N	1411	-0-	-201	-0-	71 1	1288 2	Y	47	50	0		13	
						52 9								
11	1590 N	1302	-0-	-288	-0-	14 1	1236 2	Y	47	40	0		20	
						52 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2010 X	1466	-0-	-544	-0-	10 1	1345 2	Y	101	102	0		40	
						111 9								
07	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	17 1	1262 2	Y	63	73	0		30	
						69 9								
08	1736 N	1348	-0-	-388	-0-	51 1	1228 2	Y	63	63	0		30	
						69 9								
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	16 1	1576 2	Y	96	102	0		24	
						106 9								
10	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	61 1	1098 2	Y	60	68	0		16	
						66 9								
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	16 1	1429 2	Y	80	62	0		34	
						88 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
06	2130 X	2077	-0-	-53	-0-	15 1	1963 2	Y	90	82	0		35	
						99 9								
07	2201 X	1795	-0-	-406	-0-	23 1	1701 2	Y	64	69	0		30	
						1 4	70 9							
08	2108 X	1864	-0-	-244	-0-	71 1	1717 2	Y	69	66	0		33	
						76 9								
09	2070 X	1801	-0-	-269	-0-	17 1	1696 2	Y	80	93	0		20	
						88 9								
10	2139 X	1756	-0-	-383	-0-	88 1	1594 2	Y	67	69	0		18	
						74 9								
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	22 1	1987 2	Y	89	69	0		38	
						98 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
06	2490 X	2343	-0-	-147	-0-	23 1	2058 2	Y	235	233	0		25	
						3 4	259 9							
07	2573 X	2406	-0-	-167	-0-	24 1	2106 2	Y	241	243	0		23	
						11 4	265 9							
08	2573 X	2405	-0-	-168	-0-	22 1	2122 2	Y	235	232	0		26	
						2 4	259 9							
09	2490 X	2279	-0-	-211	-0-	19 1	1993 2	Y	243	242	0		27	
						267 9								
10	2418 X	2255	-0-	-163	-0-	24 1	1983 2	Y	224	229	0		22	
						2 4	246 9							
11	2340 X	2133	-0-	-207	-0-	24 1	1890 2	Y	194	192	0		24	
						6 4	213 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														
06	2220 X	2047	-0-	-173	-0-	22 1	1901 2	Y	110	112	0		12	
						3 4	121 9							
07	2170 X	2108	-0-	-62	-0-	22 1	1948 2	Y	116	117	0		11	
						10 4	128 9							
08	2108 X	2059	-0-	-49	-0-	19 1	1912 2	Y	115	113	0		13	
						1 4	127 9							
09	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	20 1	2050 2	Y	130	129	0		14	
						143 9								
10	2108 X	2037	-0-	-71	-0-	23 1	1878 2	Y	122	124	0		12	
						2 4	134 9							
11	2040 X	2028	-0-	-12	-0-	24 1	1847 2	Y	137	132	0		17	
						6 4	151 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	12 1	1621 2	Y	59	60	0		23
07	1581 X	1405	-0-	-176	-0-	65 9	1342 2	Y	41	45	0		19
08	1953 X	1689	-0-	-264	-0-	18 1	1569 2	Y	50	45	0		24
09	1890 X	1538	-0-	-352	-0-	45 9	1449 2	Y	68	75	0		17
10	1953 X	1831	-0-	-122	-0-	65 1	1651 2	Y	81	76	0		22
11	1710 X	1625	-0-	-85	-0-	55 9	1522 2	Y	78	67	0		33
						14 1							
						75 9							
						91 1							
						89 9							
						17 1							
						86 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121													
06	2190 X	1690	-0-	-500	-0-	12 1	1619 2	Y	54	51	0		21
07	2263 X	1546	-0-	-717	-0-	59 9	1479 2	Y	42	43	0		20
08	2077 X	1492	-0-	-585	-0-	20 1	1387 2	Y	44	43	0		21
09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1 4	1732 2	Y	51	59	0		13
10	1767 X	1475	-0-	-292	-0-	57 1	1375 2	Y	22	29	0		6
11	1680 X	1441	-0-	-239	-0-	48 9	1385 2	Y	37	27	0		16
						17 1							
						56 9							
						76 1							
						24 9							
						15 1							
						41 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826													
06	2250 X	2078	-0-	-172	-0-	21 1	1892 2	Y	147	146	0		16
07	2263 X	1922	-0-	-341	-0-	3 4	162 9		133	136	0		13
08	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	20 1	1747 2	Y	152	148	0		17
09	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	9 4	146 9		155	155	0		17
10	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	21 1	2088 2	Y	165	166	0		16
11	2190 X	1947	-0-	-243	-0-	2 4	167 9		150	148	0		18
						19 1	2002 2	Y					
						171 9							
						24 1	1972 2	Y					
						2 4	182 9						
						23 1	1754 2	Y					
						5 4	165 9						
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174													
06	4950 X	4501	-0-	-449	-0-	218 1	3573 2	Y	645	643	0		51
07	5115 X	4584	-0-	-531	-0-	710 9	3507 2	Y	620	607	0		64
08	5115 X	4761	-0-	-354	-0-	384 1	682 9		623	626	0		61
09	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	11 4	3625 2	Y	614	609	0		66
10	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	451 1	3576 2	Y	657	654	0		69
11	4620 X	4400	-0-	-220	-0-	685 9	4066 2	Y	620	611	0		78
						342 1							
						675 9							
						503 1							
						723 9							
						255 1							
						682 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1502	-0-	-268	-0-		15	1 2	1319	2 9	Y	151	150	0			16
07	1581 N	1570	-0-	-11	-0-		15	1 2	1364	2 9	Y	167	167	0			16
08	1550 N	1540	-0-	-10	-0-		14	1 7	1364	2 9	Y	146	146	0			16
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-		12	1 4	1293	2 9	Y	121	124	0			13
10	1581 N	1324	-0-	-257	-0-		14	1 133	1181	2 9	Y	116	118	0			11
11	1500 N	1375	-0-	-125	-0-		16	1 4	1234	2 9	Y	110	108	0			13
							4	4	121	9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523																	
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		17	1 2	1528	2 9	Y	149	149	0			16
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		17	1 8	1500	2 9	Y	175	174	0			17
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		16	1 4	1533	2 9	Y	171	169	0			19
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		14	1 1	1507	2 9	Y	172	172	0			19
10	1705 N	1599	-0-	-106	-0-		17	1 189	1392	2 9	Y	172	174	0			17
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		18	1 4	1429	2 9	Y	184	179	0			22
							4	4	202	9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043																	
06	1650 X	1598	-0-	-52	-0-		17	1 2	1455	2 9	Y	113	112	0			12
07	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-		17	1 8	1540	2 9	Y	134	133	0			13
08	1705 X	1703	-0-	-2	-0-		16	1 4	1543	2 9	Y	130	128	0			15
09	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-		15	1 1	1544	2 9	Y	137	137	0			15
10	1705 X	1528	-0-	-177	-0-		17	1 151	1371	2 9	Y	126	129	0			12
11	1650 X	1031	-0-	-619	-0-		12	1 4	928	2 9	Y	80	82	0			10
							3	4	88	9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090																	
06	2640 X	2511	-0-	-129	-0-		25	1 4	2240	2 9	Y	220	220	0			23
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-		30	1 14	2676	2 9	Y	244	243	0			24
08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-		26	1 2	2560	2 9	Y	230	228	0			26
09	2520 N	2291	-0-	-229	-0-		19	1 246	2026	2 9	Y	224	225	0			25
10	3100 N	3575	-0-	475	475		40	1 3	3268	2 9	Y	240	241	0			24
11	3000 N	2542	-0-	-458	17		28	1 7	2218	2 9	Y	263	255	0			32
							7	4	289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3570 X	3427	-0-	-143	-0-	147 1	2863 2	Y	379	377 0				30
07	3689 X	3636	-0-	-53	-0-	264 1	2932 2	Y	392	382 0				40
08	3596 X	3565	-0-	-31	-0-	247 1	2890 2	Y	389	391 0				38
09	3420 X	3344	-0-	-76	-0-	171 1	2763 2	Y	373	371 0				40
10	3627 X	3353	-0-	-274	-0-	274 1	2658 2	Y	383	383 0				40
11	3510 X	3186	-0-	-324	-0-	150 1	2632 2	Y	367	361 0				46
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179														
06	4290 X	4260	-0-	-30	-0-	221 1	3416 2	Y	566	564 0				45
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	362 1	3600 2	Y	580	565 0				60
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	339 1	3631 2	Y	547	554 0				53
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	256 1	3519 2	Y	557	550 0				60
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	323 1	3756 2	Y	589	587 0				62
11	4470 X	4221	-0-	-249	-0-	163 1	3427 2	Y	574	564 0				72
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943														
06	3390 X	3007	-0-	-383	-0-	31 1	2699 2	Y	248	249 0				26
07	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	32 1	2850 2	Y	280	279 0				27
08	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	30 1	2907 2	Y	273	269 0				31
09	3180 X	3145	-0-	-35	-0-	27 1	2827 2	Y	264	266 0				29
10	3286 X	3236	-0-	-50	-0-	35 1	2880 2	Y	290	290 0				29
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	39 1	3026 2	Y	306	298 0				37
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219														
06	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	66 1	5827 2	Y	567	589 0				60
07	7378 X	6338	-0-	-1040	-0-	64 1	5661 2	Y	530	539 0				51
08	7378 X	6291	-0-	-1087	-0-	58 1	5664 2	Y	514	507 0				58
09	7140 X	6238	-0-	-902	-0-	54 1	5593 2	Y	536	535 0				59
10	6758 X	6391	-0-	-367	-0-	69 1	5686 2	Y	574	576 0				57
11	6540 X	5576	-0-	-964	-0-	65 1	5042 2	Y	413	420 0				50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3240 X	3099	-0-	-141	-0-	31 1	2776 2	Y	262	261	0		28	
						4 4	288 9							
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	36 1	3200 2	Y	281	282	0		27	
						17 4	309 9							
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	33 1	3243 2	Y	276	272	0		31	
						2 4	304 9							
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	28 1	2939 2	Y	296	294	0		33	
						1 4	326 9							
10	3348 X	3154	-0-	-194	-0-	34 1	2793 2	Y	295	299	0		29	
						2 4	325 9							
11	3240 X	3133	-0-	-107	-0-	35 1	2748 2	Y	311	302	0		38	
						8 4	342 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
06	2700 X	2303	-0-	-397	-0-	23 1	2059 2	Y	198	202	0		21	
						3 4	218 9							
07	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	23 1	2078 2	Y	181	184	0		18	
						11 4	199 9							
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	23 1	2289 2	Y	194	190	0		22	
						2 4	213 9							
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	21 1	2193 2	Y	199	199	0		22	
						219 9								
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	27 1	2206 2	Y	215	216	0		21	
						2 4	237 9							
11	2460 N	2314	-0-	-146	-0-	27 1	2071 2	Y	191	189	0		23	
						6 4	210 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681														
06	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	33 1	2875 2	Y	213	212	0		23	
						5 4	234 9							
07	3255 X	2999	-0-	-256	-0-	31 1	2724 2	Y	209	212	0		20	
						14 4	230 9							
08	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	28 1	2735 2	Y	190	189	0		21	
						2 4	209 9							
09	3270 X	2914	-0-	-356	-0-	26 1	2678 2	Y	190	190	0		21	
						1 4	209 9							
10	3379 X	2940	-0-	-439	-0-	33 1	2681 2	Y	204	205	0		20	
						2 4	224 9							
11	3150 X	2867	-0-	-283	-0-	33 1	2605 2	Y	201	197	0		24	
						8 4	221 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907														
06	4350 X	3755	-0-	-595	-0-	16 1	3457 2	Y	256	253	0		16	
						282 9								
07	4371 X	4032	-0-	-339	-0-	17 1	3704 2	Y	281	281	0		16	
						2 4	309 9							
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	20 1	4261 2	Y	283	281	0		18	
						311 9								
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	18 1	3844 2	Y	271	267	0		22	
						298 9								
10	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	18 1	4017 2	Y	284	287	0		19	
						312 9								
11	4440 X	4185	-0-	-255	-0-	18 1	3845 2	Y	293	295	0		17	
						322 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	15 89	1 9	2026	2	Y	81 80 0	32
07	2170 X	1933	-0-	-237	-0-	25 1	1 4	1830	2	Y	70 69 0	33
08	2356 X	1990	-0-	-366	-0-	76 79	1 9	1835	2	Y	72 70 0	35
09	2280 X	1893	-0-	-387	-0-	18 56	1 9	1819	2	Y	51 73 0	13
10	2356 X	1658	-0-	-698	-0-	85 42	1 9	1531	2	Y	38 41 0	10
11	2130 X	2100	-0-	-30	-0-	23 59	1 9	2018	2	Y	54 41 0	23
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599												
06	5040 X	4305	-0-	-735	-0-	18 1	1 4	3872	2	Y	376 372 0	23
07	4805 X	4336	-0-	-469	-0-	18 2	1 4	3886	2	Y	391 392 0	22
08	4743 X	4669	-0-	-74	-0-	20 409	1 9	4240	2	Y	372 371 0	23
09	4350 X	4197	-0-	-153	-0-	17 410	1 9	3770	2	Y	373 365 0	31
10	4464 X	4224	-0-	-240	-0-	17 416	1 9	3791	2	Y	378 383 0	26
11	4530 X	4075	-0-	-455	-0-	17 429	1 9	3629	2	Y	390 393 0	23
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907												
06	1320 X	1161	-0-	-159	-0-	8 43	1 9	1110	2	Y	39 43 0	15
07	1488 X	1153	-0-	-335	-0-	15 35	1 9	1103	2	Y	32 32 0	15
08	1550 X	1139	-0-	-411	-0-	44 36	1 9	1059	2	Y	33 32 0	16
09	1500 X	1245	-0-	-255	-0-	12 64	1 9	1169	2	Y	58 59 0	15
10	1550 X	1203	-0-	-347	-0-	60 68	1 9	1075	2	Y	62 60 0	17
11	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	15 94	1 9	1381	2	Y	85 66 0	36
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590												
06	5520 X	4938	-0-	-582	-0-	20 1	1 4	4396	2	Y	474 469 0	29
07	5704 X	4997	-0-	-707	-0-	21 3	1 4	4432	2	Y	492 493 0	28
08	5394 X	5135	-0-	-259	-0-	22 466	1 9	4647	2	Y	424 425 0	27
09	5220 X	4585	-0-	-635	-0-	19 415	1 9	4151	2	Y	377 373 0	31
10	5115 X	4615	-0-	-500	-0-	19 421	1 9	4175	2	Y	383 388 0	26
11	4980 X	4450	-0-	-530	-0-	18 436	1 9	3996	2	Y	396 398 0	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5370 X	5027	-0-	-343	-0-	21 1	4518 2	Y	443	438 0			27	
						1 4	487 9							
07	5549 X	5103	-0-	-446	-0-	21 1	4565 2	Y	467	467 0			27	
						3 4	514 9							
08	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	24 1	5147 2	Y	427	427 0			27	
						470 9								
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	22 1	4708 2	Y	409	402 0			34	
						450 9								
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	21 1	4772 2	Y	417	423 0			28	
						459 9								
11	5460 X	4980	-0-	-480	-0-	20 1	4480 2	Y	436	438 0			26	
						480 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														
06	8580 X	8397	-0-	-183	-0-	34 1	7592 2	Y	700	694 0			43	
						1 4	770 9							
07	8990 X	8539	-0-	-451	-0-	36 1	7700 2	Y	726	728 0			41	
						4 4	799 9							
08	8990 X	8876	-0-	-114	-0-	38 1	8105 2	Y	666	665 0			42	
						733 9								
09	8700 X	7950	-0-	-750	-0-	33 1	7227 2	Y	627	617 0			52	
						690 9								
10	8866 X	8394	-0-	-472	-0-	34 1	7648 2	Y	647	655 0			44	
						712 9								
11	8580 X	8142	-0-	-438	-0-	34 1	7371 2	Y	670	674 0			40	
						737 9								
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425														
06	11460 X	3896	-0-	-7564	-0-	25 1	3786 2	Y	57	57 1			4	
						22 4	63 9							
07	6975 X	4415	-0-	-2560	-0-	26 1	4295 2	Y	73	70 1			7	
						14 4	80 9							
08	6975 X	5232	-0-	-1743	-0-	31 1	5109 2	Y	84	85 1			6	
						92 9								
09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	39 1	7050 2	Y	119	116 1			9	
						7 4	131 9							
10	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	7 1	6626 2	Y	117	111 1			15	
						129 9								
11	5070 X	1180	-0-	-3890	-0-	2 1	1156 2	Y	19	30 1			4	
						1 4	21 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778														
06	4620 X	4302	-0-	-318	-0-	18 1	3896 2	Y	352	350 0			22	
						1 4	387 9							
07	4743 X	4207	-0-	-536	-0-	18 1	3804 2	Y	348	350 0			20	
						2 4	383 9							
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	20 1	4336 2	Y	366	363 0			23	
						403 9								
09	4560 X	3650	-0-	-910	-0-	15 1	3323 2	Y	284	284 0			23	
						312 9								
10	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	17 1	3876 2	Y	334	334 0			23	
						367 9								
11	4620 X	4343	-0-	-277	-0-	18 1	3923 2	Y	365	366 0			22	
						402 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	1410 X	694	-0-	-716	-0-	202 1	389 2	Y	93	93	0		1	
07	868 N	459	-0-	-409	-0-	183 1	226 2	Y	44	45	0		-0-	
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	215 1	743 2	Y	145	143	0		2	
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	280 1	656 2	Y	131	131	0		2	
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	245 1	94 2	Y	18	20	0		-0-	
11	1080 N	321	-0-	-759	-0-	240 1	55 2	Y	24	23	0		1	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504														
06	1530 X	347	-0-	-1183	-0-	211 1	90 2	Y	42	42	0		-0-	
07	744 N	428	-0-	-316	-0-	262 1	99 2	Y	60	60	0		-0-	
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	252 1	83 2	Y	49	48	0		1	
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	254 1	8 2	Y	3	4	0		-0-	
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	246 1	116 2	Y	57	56	0		1	
11	390 N	225	-0-	-165	-0-	214 1	5 2	Y	5	6	0		-0-	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372														
06	1950 N	1304	-0-	-646	-0-	208 1	1008 2	Y	77	77	0		1	
07	2015 X	1198	-0-	-817	-0-	230 1	817 2	Y	131	131	0		1	
08	2015 X	1158	-0-	-857	-0-	224 1	804 2	Y	117	116	0		2	
09	1560 X	1154	-0-	-406	-0-	228 1	795 2	Y	119	119	0		2	
10	1488 X	1111	-0-	-377	-0-	217 1	772 2	Y	110	110	0		2	
11	1290 X	1252	-0-	-38	-0-	185 1	975 2	Y	84	84	0		2	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567														
06	1620 X	468	-0-	-1152	-0-	208 1	198 2	Y	55	56	0		-0-	
07	744 N	590	-0-	-154	-0-	229 1	190 2	Y	154	153	0		1	
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	222 1	230 2	Y	132	131	0		2	
09	480 N	373	-0-	-107	-0-	225 1	100 2	Y	44	45	0		1	
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	213 1	303 2	Y	51	51	0		1	
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	184 1	366 2	Y	55	55	0		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 X	593	-0-	-457	-0-	207 1	290 2	95 9	Y	86	87 0			1
07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	299 1	804 2	112 9	Y	102	102 0			1
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	297 1	606 2	97 9	Y	88	88 0			1
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	301 1	765 2		Y	90	90 0			1
10	1209 N	835	-0-	-374	-0-	286 1	463 2		Y	78	78 0			1
11	960 N	760	-0-	-200	-0-	241 1	441 2		Y	71	70 0			2
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
06	840 X	481	-0-	-359	-0-	208 1	217 2	55 9	Y	50	51 0			-0-
07	868 X	538	-0-	-330	-0-	181 1	282 2	72 9	Y	65	65 0			-0-
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	287 1	343 2		Y	91	90 0			1
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	300 1	259 2		Y	49	49 0			1
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	285 1	178 2		Y	38	38 0			1
11	720 N	622	-0-	-98	-0-	230 1	307 2		Y	77	76 0			2
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
06	5100 X	3514	-0-	-1586	-0-	126 1	3192 2	186 9	Y	169	170 0			1
07	6045 X	3673	-0-	-2372	-0-	139 1	3276 2	229 9	Y	208	208 0			1
08	6045 X	3058	-0-	-2987	-0-	135 1	2716 2	204 9	Y	185	183 0			3
09	4260 X	2351	-0-	-1909	-0-	138 1	2037 2		Y	160	161 0			2
10	4340 X	2712	-0-	-1628	-0-	153 1	2367 2	190 9	Y	173	172 0			3
11	3540 X	2757	-0-	-783	-0-	127 1	2462 2		Y	153	153 0			3
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
06	9240 X	6080	-0-	-3160	-0-	39 1	5876 2	130 9	Y	118	119 1			9
07	9548 X	8754	-0-	-794	-0-	51 1	8470 2	205 9	Y	186	177 1			18
08	9548 X	9035	-0-	-513	-0-	53 1	8752 2		Y	209	211 1			16
09	8460 X	8283	-0-	-177	-0-	44 1	7992 2	239 9	Y	217	217 1			16
10	8742 X	4409	-0-	-4333	-0-	5 1	4270 2		Y	122	123 1			15
11	8730 X	7868	-0-	-862	-0-	134 9	7633 2	219 9	Y	199	176 1			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																																																																																									
SOUTH SPUR UNIT A															WELL #: 7H															RRCID -> 272335															COMPL. DATE 11/13/2013															TOTAL DEPTH 6887															PERF. 7290 - 12445														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
06	1860	X	414	-0-	-1446	-0-	128	1	253	2	Y	29	37	1				3																																																																							
							1	4	32	9																																																																															
07	1271	X	1091	-0-	-180	-0-	182	1	793	2	Y	95	91	1				7																																																																							
							11	4	105	9																																																																															
08	1116	X	607	-0-	-509	-0-	142	1	414	2	Y	45	47	1				5																																																																							
							1	4	50	9																																																																															
09	930	X	299	-0-	-631	-0-	116	1	166	2	Y	15	19	1				1																																																																							
							17	9																																																																																	
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	122	1	1053	2	Y	130	113	1				18																																																																							
							143	9																																																																																	
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	156	1	1093	2	Y	207	180	1				45																																																																							
							228	9																																																																																	
SOUTH SPUR UNIT A															WELL #: 8H															RRCID -> 272336															COMPL. DATE 11/04/2013															TOTAL DEPTH 6878															PERF. 7322 - 12368														
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	173	1	2497	2	Y	170	174	1				18																																																																							
							11	4	187	9																																																																															
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	181	1	2418	2	Y	203	206	1				15																																																																							
							33	4	223	9																																																																															
08	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	185	1	2327	2	Y	199	190	1				24																																																																							
							4	4	219	9																																																																															
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	203	1	2846	2	Y	200	211	1				13																																																																							
							220	9																																																																																	
10	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	170	1	2091	2	Y	193	179	1				27																																																																							
							212	9																																																																																	
11	2880	X	2024	-0-	-856	-0-	185	1	1698	2	Y	128	127	1				28																																																																							
							141	9																																																																																	
SOUTH SPUR UNIT A															WELL #: 9H															RRCID -> 272337															COMPL. DATE 11/13/2013															TOTAL DEPTH 6853															PERF. 7401 - 12387														
06	2520	X	2289	-0-	-231	-0-	98	1	2038	2	Y	131	131	1				14																																																																							
							9	4	144	9																																																																															
07	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	94	1	2007	2	Y	133	137	1				10																																																																							
							27	4	146	9																																																																															
08	2604	X	2195	-0-	-409	-0-	83	1	1996	2	Y	103	101	1				12																																																																							
							3	4	113	9																																																																															
09	2280	X	2054	-0-	-226	-0-	89	1	1873	2	Y	84	91	1				5																																																																							
							92	9																																																																																	
10	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	76	1	1835	2	Y	147	132	1				20																																																																							
							162	9																																																																																	
11	2280	X	1807	-0-	-473	-0-	83	1	1607	2	Y	106	103	1				23																																																																							
							117	9																																																																																	
DIAMOND H STATE															WELL #: 20H															RRCID -> 272345															COMPL. DATE 01/17/2014															TOTAL DEPTH 7463															PERF. 8114 - 12461														
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	240	1	14	2	Y	2	3	0				-0-																																																																							
							2	9																																																																																	
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	253	1	19	2	Y	3	3	0				-0-																																																																							
							3	9																																																																																	
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	266	1	61	2	Y	8	8	0				-0-																																																																							
							9	9																																																																																	
09	270	N	165	-0-	-105	-0-	146	1	16	2	Y	3	3	0				-0-																																																																							
							3	9																																																																																	
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	359	1	27	2	Y	3	3	0				-0-																																																																							
							3	9																																																																																	
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	256	1	781	2	Y	65	63	0				2																																																																							
							3	4	72	9																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5220 X	4640	-0-	-580	-0-	350 1	3885 2	405 9	Y	Y	368	385 0		84
07	5394 X	4826	-0-	-568	-0-	309 1	4011 2	4 4	Y	Y	456	391 0		149
08	5394 X	4774	-0-	-620	-0-	274 1	3988 2	8 4	Y	Y	458	464 0		143
09	4950 X	4511	-0-	-439	-0-	260 1	3768 2	483 9	Y	Y	439	444 0		138
10	4836 X	4666	-0-	-170	-0-	312 1	3842 2	19 4	Y	Y	448	465 0		121
11	4680 X	4446	-0-	-234	-0-	319 1	3644 2	483 9	Y	Y	439	425 0		135
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
06	3450 X	3095	-0-	-355	-0-	204 1	2532 2	359 9	Y	Y	326	334 0		74
07	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	186 1	2700 2	3 4	Y	Y	367	321 0		120
08	3565 X	3200	-0-	-365	-0-	243 1	2567 2	5 4	Y	Y	350	361 0		109
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	238 1	2612 2	426 9	Y	Y	387	375 0		121
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	288 1	2591 2	13 4	Y	Y	412	422 0		111
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	284 1	2609 2	443 9	Y	Y	403	390 0		124
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	198 1	2130 2	344 9	Y	Y	313	327 0		71
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	177 1	2181 2	2 4	Y	Y	270	253 0		88
08	2759 N	2651	-0-	-108	-0-	158 1	2216 2	4 4	Y	Y	248	259 0		77
09	2670 N	2399	-0-	-271	-0-	153 1	1983 2	263 9	Y	Y	239	241 0		75
10	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	190 1	2122 2	11 4	Y	Y	266	269 0		72
11	2580 N	2412	-0-	-168	-0-	188 1	1946 2	278 9	Y	Y	253	247 0		78
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
06	3360 X	3199	-0-	-161	-0-	347 1	2615 2	237 9	Y	Y	215	221 0		49
07	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	303 1	2631 2	3 4	Y	Y	223	199 0		73
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	264 1	2798 2	5 4	Y	Y	241	239 0		75
09	3210 X	3082	-0-	-128	-0-	253 1	2552 2	277 9	Y	Y	252	248 0		79
10	3317 X	2869	-0-	-448	-0-	303 1	2313 2	12 4	Y	Y	219	239 0		59
11	3210 X	2751	-0-	-459	-0-	298 1	2218 2	235 9	Y	Y	214	207 0		66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT B														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	3480 X	3121	-0-	-359	-0-	173 315 9	1 2633 2	2	Y	286	296 0			65	
07	3596 X	2912	-0-	-684	-0-	169 3 4	1 2433 2	2	Y	279	253 0			91	
08	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	180 5 4	1 2751 2	2	Y	308	303 0			96	
09	3240 X	2806	-0-	-434	-0-	158 256 9	1 2392 2	2	Y	233	256 0			73	
10	3348 X	2951	-0-	-397	-0-	195 12 4	1 2463 2	2	Y	255	259 0			69	
11	3180 X	2840	-0-	-340	-0-	184 288 9	1 2368 2	2	Y	262	250 0			81	
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695															
06	3810 X	3173	-0-	-637	-0-	190 213 9	1 2770 2	2	Y	194	208 0			44	
07	3937 X	3271	-0-	-666	-0-	161 3 4	1 2870 2	2	Y	215	189 0			70	
08	3689 X	3336	-0-	-353	-0-	144 6 4	1 2948 2	2	Y	216	219 0			67	
09	3540 X	3042	-0-	-498	-0-	161 240 9	1 2641 2	2	Y	218	217 0			68	
10	3658 X	3172	-0-	-486	-0-	197 14 4	1 2713 2	2	Y	225	232 0			61	
11	3240 X	2927	-0-	-313	-0-	197 246 9	1 2484 2	2	Y	224	216 0			69	
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890															
06	3120 X	2813	-0-	-307	-0-	165 265 9	1 2383 2	2	Y	241	242 0			55	
07	3224 X	2803	-0-	-421	-0-	157 3 4	1 2364 2	2	Y	254	226 0			83	
08	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	207 4 4	1 2317 2	2	Y	251	256 0			78	
09	2820 X	2690	-0-	-130	-0-	200 299 9	1 2191 2	2	Y	272	265 0			85	
10	2914 X	2856	-0-	-58	-0-	240 11 4	1 2291 2	2	Y	285	293 0			77	
11	2820 X	2706	-0-	-114	-0-	227 307 9	1 2172 2	2	Y	279	270 0			86	
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8636 - 11723															
06	690 X	586	-0-	-104	-0-	122 2 4	1 348 2	2	Y	104	106 0			5	
07	930 X	396	-0-	-534	-0-	132 73 9	1 191 2	2	Y	66	67 0			4	
08	930 X	891	-0-	-39	-0-	169 1 4	1 575 2	2	Y	133	132 0			5	
09	900 X	502	-0-	-398	-0-	74 1 4	1 329 2	2	Y	89	91 0			3	
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	132 1 4	1 572 2	2	Y	99	97 0			5	
11	870 X	714	-0-	-156	-0-	183 2 4	1 467 2	2	Y	56	59 0			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8246 - 11609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1350 X	884	-0-	-466	-0-	243	1	519	2	Y	107	107	0	5
						4	4	118	9					
07	1488 X	751	-0-	-737	-0-	254	1	394	2	Y	93	93	0	5
						1	4	102	9					
08	1488 X	619	-0-	-869	-0-	265	1	299	2	Y	49	52	0	2
						1	4	54	9					
09	1440 X	728	-0-	-712	-0-	119	1	477	2	Y	119	117	0	4
						1	4	131	9					
10	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	230	1	1090	2	Y	153	149	0	8
						2	4	168	9					
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	258	1	769	2	Y	48	55	0	1
						3	4	53	9					

WORTHY RANCH													WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638	
06	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	116	1	19345	2	Y	347	333	1	29
						77	4	382	9					
07	19716 X	19251	-0-	-465	-0-	96	1	18834	2	Y	277	292	1	14
						16	4	305	9					
08	19716 X	17076	-0-	-2640	-0-	86	1	16709	2	Y	252	256	1	10
						4	4	277	9					
09	19920 X	16372	-0-	-3548	-0-	84	1	15988	2	Y	251	250	1	11
						24	4	276	9					
10	20584 X	17088	-0-	-3496	-0-	145	1	16620	2	Y	291	279	1	23
						3	4	320	9					
11	19920 X	15381	-0-	-4539	-0-	47	1	15018	2	Y	286	293	1	16
						1	4	315	9					

LA BANDERA RANCH UNIT A													WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990	
06	1980 X	1787	-0-	-193	-0-	147	1	1443	2	Y	178	170	0	52
						1	4	196	9					
07	1705 N	502	-0-	-1203	-0-	42	1	394	2	Y	51	81	0	22
						10	4	56	9					
08	1953 N	1602	-0-	-351	-0-	135	1	1323	2	Y	131	125	0	28
						144	9							
09	1800 N	1272	-0-	-528	-0-	105	1	1035	2	Y	120	117	0	31
						132	9							
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	166	1	1238	2	Y	177	171	0	37
						195	9							
11	1560 N	1169	-0-	-391	-0-	136	1	917	2	Y	105	113	0	29
						116	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178	
06	4290 X	3907	-0-	-383	-0-	200	1	3088	2	Y	476	476	0	25
						95	4	524	9					
07	4464 X	3893	-0-	-571	-0-	173	1	2910	2	Y	452	447	0	30
						313	4	497	9					
08	4464 X	3527	-0-	-937	-0-	123	1	2825	2	Y	406	408	0	28
						132	4	447	9					
09	4320 X	3756	-0-	-564	-0-	204	1	3045	2	Y	461	467	0	22
						507	9							
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	230	1	3461	2	Y	500	489	0	33
						12	4	550	9					
11	3900 X	3898	-0-	-2	-0-	206	1	3221	2	Y	426	434	0	25
						2	4	469	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	3780 X	3674	-0-	-106	-0-	131 1	3034 2	Y	377	377 0			20	
						94 4	415 9							
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	101 1	2985 2	Y	427	419 0			28	
						321 4	470 9							
08	3844 X	2930	-0-	-914	-0-	73 1	2387 2	Y	326	331 0			23	
						111 4	359 9							
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	162 1	3967 2	Y	525	523 0			25	
						578 9								
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	178 1	3762 2	Y	510	502 0			33	
						13 4	561 9							
11	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	112 1	3523 2	Y	438	446 0			25	
						2 4	482 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
06	4260 X	3332	-0-	-928	-0-	256 1	2624 2	Y	337	343 0			18	
						81 4	371 9							
07	3906 X	3378	-0-	-528	-0-	212 1	2424 2	Y	437	426 0			29	
						261 4	481 9							
08	4216 X	3555	-0-	-661	-0-	204 1	2735 2	Y	444	442 0			31	
						128 4	488 9							
09	4080 X	3202	-0-	-878	-0-	209 1	2540 2	Y	412	423 0			20	
						453 9								
10	4216 X	2965	-0-	-1251	-0-	243 1	2277 2	Y	397	391 0			26	
						8 4	437 9							
11	3450 X	2846	-0-	-604	-0-	221 1	2215 2	Y	372	376 0			22	
						1 4	409 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033														
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	293 1	2983 2	Y	451	448 0			24	
						92 4	496 9							
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	277 1	2920 2	Y	451	445 0			30	
						314 4	496 9							
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	270 1	3014 2	Y	433	433 0			30	
						141 4	476 9							
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	254 1	3142 2	Y	441	450 0			21	
						485 9								
10	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	271 1	3090 2	Y	468	458 0			31	
						11 4	515 9							
11	3870 X	3714	-0-	-156	-0-	247 1	2991 2	Y	431	437 0			25	
						2 4	474 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
06	4320 X	3942	-0-	-378	-0-	234 1	3109 2	Y	457	457 0			24	
						96 4	503 9							
07	4712 X	4000	-0-	-712	-0-	213 1	2937 2	Y	485	477 0			32	
						316 4	534 9							
08	4712 X	4255	-0-	-457	-0-	213 1	3338 2	Y	498	495 0			35	
						156 4	548 9							
09	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	193 1	2858 2	Y	435	449 0			21	
						479 9								
10	4092 X	3672	-0-	-420	-0-	203 1	2925 2	Y	485	474 0			32	
						10 4	534 9							
11	4110 X	3386	-0-	-724	-0-	188 1	2727 2	Y	426	433 0			25	
						2 4	469 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
STANLEY RANCH															
WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STANLEY RANCH															
WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899															
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-				-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-				-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158															
06	4890 X	3268	-0-	-1622	-0-	392	1	2759	2	Y	106	98	0		29
						117	9								
07	5053 X	4559	-0-	-494	-0-	348	1	4027	2	Y	160	172	0		17
						8	4	176	9						
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	379	1	4284	2	Y	253	238	0		32
						1	4	278	9						
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	378	1	3864	2	Y	262	256	0		38
						4	4	288	9						
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	291	1	4173	2	Y	367	346	0		59
						404	9								
11	4770 X	3634	-0-	-1136	-0-	240	1	3081	2	Y	284	277	0		66
						1	4	312	9						
DIAMOND H STATE															
WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 9398 - 12436															
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	165	1	2305	2	Y	107	105	0		5
						16	4	118	9						
07	1922 X	1870	-0-	-52	-0-	192	1	1460	2	Y	195	189	0		11
						3	4	215	9						
08	1922 X	380	-0-	-1542	-0-	178	1	107	2	Y	86	94	0		3
						95	9								
09	2610 X	205	-0-	-2405	-0-	67	1	68	2	Y	64	65	0		2
						70	9								
10	2697 X	450	-0-	-2247	-0-	132	1	186	2	Y	120	116	0		6
						132	9								
11	2610 X	574	-0-	-2036	-0-	191	1	240	2	Y	129	131	0		4
						1	4	142	9						
MAUND RANCH 19 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638															
06	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	194	1	1711	2	Y	235	233	1		83
						259	9								
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	168	1	1356	2	Y	295	321	1		57
						16	4	325	9						
08	2170 X	1528	-0-	-642	-0-	152	1	1059	2	Y	288	238	1		107
						317	9								
09	2160 X	1320	-0-	-840	-0-	139	1	882	2	Y	272	318	1		61
						299	9								
10	2232 X	63	-0-	-2169	-0-	36	1	19	2	Y	7	65	1		3
						8	9								
11	2160 X	295	-0-	-1865	-0-	22	1	184	2	Y	81	2	1		82
						89	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	4552 -0-	-428	-0-	295 1	3526 2	622 9	Y	565	568 0		30
07	5363 X	4452 -0-	-911	-0-	109 4	622 9						
08	5146 X	4292 -0-	-854	-0-	259 1	3231 2	614 9	Y	558	551 0		37
09	4980 X	3246 -0-	-1734	-0-	348 4	614 9						
10	5022 X	3590 -0-	-1432	-0-	250 1	3306 2	582 9	Y	529	529 0		37
11	4560 X	4529 -0-	-31	-0-	154 4	582 9						
					156 1	2668 2		Y	384	402 0		19
					422 9							
					155 1	2934 2		Y	446	436 0		29
					10 4	491 9						
					226 1	3687 2		Y	558	555 0		32
					2 4	614 9						
WORTHY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630												
06	8370 X	8199 -0-	-171	-0-	28 1	8140 2		Y	-0-			-0-
07	8649 X	2141 -0-	-6508	-0-	31 4							
08	9212 X	9212 -0-	-0-	-0-	9 1	2130 2		Y	-0-			-0-
09	8190 X	4119 -0-	-4071	-0-	2 4							
10	8463 X	3450 -0-	-5013	-0-	22 1	8972 2		Y	197	193 1		4
11	8910 X	70 -0-	-8840	-0-	1 4	217 9						
					8 1	3963 2		Y	132	133 1		3
					3 4	145 9						
					3328 2	122 9		Y	111	110 1		4
					68 2	2 9		Y	2	6 1		-0-
WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934												
06	8310 X	4913 -0-	-3397	-0-	17 1	4877 2		Y	-0-			-0-
07	8587 X	2354 -0-	-6233	-0-	19 4							
08	8587 X	6749 -0-	-1838	-0-	10 1	2342 2		Y	-0-			-0-
09	6734 X	6734 -0-	-0-	-0-	2 4							
10	6492 X	6492 -0-	-0-	-0-	16 1	6426 2		Y	278	272 1		6
11	6540 X	6233 -0-	-307	-0-	1 4	306 9						
					13 1	6468 2		Y	226	227 1		5
					4 4	249 9						
					6279 2	213 9		Y	194	193 1		6
					21 1	6034 2		Y	160	162 1		4
					2 4	176 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617												
06	4470 X	3511 -0-	-959	-0-	243 1	2793 2		Y	354	354 0		19
07	4619 X	3766 -0-	-853	-0-	86 4	389 9						
08	4278 X	3567 -0-	-711	-0-	228 1	2806 2		Y	391	384 0		26
09	3544 X	3544 -0-	-0-	-0-	302 4	430 9						
10	3751 X	3482 -0-	-269	-0-	224 1	2836 2		Y	341	343 0		24
11	3630 X	3251 -0-	-379	-0-	132 4	375 9						
					212 1	2984 2		Y	316	325 0		15
					348 9							
					218 1	2893 2		Y	328	322 0		21
					10 4	361 9						
					200 1	2689 2		Y	328	330 0		19
					1 4	361 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS				MGMT LLC//CONT.//		100351													
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 272808		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH		6487 PERF. 7089 - 11836					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300 X	267	-0-	-33	-0-	267	1		267	1			Y	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	1		288	1			Y	-0-					-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	283	1		283	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	271	1		271	1	33	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9												
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	295	1		295	1	34	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9												
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	272	1		272	1	193	2	Y	9	7	0			2
						10	9												

WORTHLEY RANCH				WELL #:		40H		RRCID -> 272809		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH		8522 PERF. 9291 - 15042					
06	5250 X	3864	-0-	-1386	-0-	13	1		13	1	3836	2	Y	-0-					-0-
						15	4												
07	5022 X	1664	-0-	-3358	-0-	7	1		7	1	1656	2	Y	-0-					-0-
						1	4												
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	14	1		14	1	5494	2	Y	323	317	1			6
						1	4				355	9							
09	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	12	1		12	1	5712	2	Y	267	267	1			6
						4	4				294	9							
10	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	3251	2		3251	2	165	9	Y	150	151	1			5
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	20	1		20	1	5706	2	Y	267	266	1			6
						1	4				294	9							

MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 272810		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH		6477 PERF. 7051 - 11311					
06	2100 X	1961	-0-	-139	-0-	306	1		306	1	1509	2	Y	133	129	0			36
						146	9												
07	2139 N	973	-0-	-1166	-0-	243	1		243	1	672	2	Y	52	82	0			6
						1	4				57	9							
08	2263 N	1257	-0-	-1006	-0-	275	1		275	1	869	2	Y	103	96	0			13
						113	9												
09	1950 N	938	-0-	-1012	-0-	264	1		264	1	589	2	Y	76	78	0			11
						1	4				84	9							
10	961 N	798	-0-	-163	-0-	261	1		261	1	484	2	Y	48	51	0			8
						53	9												
11	1230 N	713	-0-	-517	-0-	219	1		219	1	452	2	Y	38	37	0			9
						42	9												

MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 272811		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH		6525 PERF. 7083 - 11376					
06	2070 X	1967	-0-	-103	-0-	326	1		326	1	1498	2	Y	130	123	0			35
						143	9												
07	2139 X	1792	-0-	-347	-0-	281	1		281	1	1375	2	Y	121	143	0			13
						3	4				133	9							
08	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	305	1		305	1	1536	2	Y	203	190	0			26
						223	9												
09	1980 X	1959	-0-	-21	-0-	304	1		304	1	1416	2	Y	216	211	0			31
						1	4				238	9							
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	278	1		278	1	1620	2	Y	278	265	0			44
						306	9												
11	2010 X	1667	-0-	-343	-0-	256	1		256	1	1225	2	Y	169	174	0			39
						186	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9870 X	9516	-0-	-354	-0-	55 1	9268 2	Y	142	136 1				12
						37 4	156 9							
07	10199 X	10181	-0-	-18	-0-	51 1	9981 2	Y	127	133 1				6
						9 4	140 9							
08	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	54 1	10448 2	Y	132	133 1				5
						2 4	145 9							
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	51 1	9729 2	Y	118	118 1				5
						15 4	130 9							
10	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	96 1	10921 2	Y	148	141 1				12
						2 4	163 9							
11	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	32 1	10341 2	Y	151	155 1				8
						1 4	166 9							
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
06	450 X	229	-0-	-221	-0-	229 1		Y	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 1		Y	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	261 1	6 2	Y	-0-					-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	299 1	906 2	Y	64	55 0				9
						1 4	70 9							
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	286 1	721 2	Y	113	104 0				18
						124 9								
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	263 1	652 2	Y	186	161 0				43
						205 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
06	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	47 1	8708 2	Y	222	225 1				12
						49 4	244 9							
07	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	49 1	9280 2	Y	232	233 1				11
						16 4	255 9							
08	9548 X	8525	-0-	-1023	-0-	48 1	8269 2	Y	189	195 1				5
						208 9								
09	9240 X	8176	-0-	-1064	-0-	75 1	7912 2	Y	165	161 1				9
						7 4	182 9							
10	9610 X	8334	-0-	-1276	-0-	93 1	8085 2	Y	142	136 1				15
						156 9								
11	9300 X	8826	-0-	-474	-0-	97 1	8483 2	Y	224	211 1				28
						246 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
06	18510 X	12215	-0-	-6295	-0-	80 1	11924 2	Y	127	128 1				9
						71 4	140 9							
07	19127 X	14462	-0-	-4665	-0-	85 1	14117 2	Y	194	184 1				19
						47 4	213 9							
08	19127 X	16754	-0-	-2373	-0-	99 1	16346 2	Y	281	279 1				21
						309 9								
09	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	87 1	15809 2	Y	268	269 1				20
						16 4	295 9							
10	14477 X	14192	-0-	-285	-0-	15 1	13904 2	Y	248	237 1				31
						273 9								
11	16200 X	16168	-0-	-32	-0-	24 1	15852 2	Y	258	240 1				49
						8 4	284 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	74 1	10998 2	201 9	Y		183	177 1		14
07	13919 X	10760	-0-	-3159	-0-	65 4	10457 2	205 9	Y		186	182 1		18
08	13919 X	8860	-0-	-5059	-0-	35 4	8640 2	205 9	Y		152	158 1		12
09	13470 X	10611	-0-	-2859	-0-	53 1	10328 2	216 9	Y		196	193 1		15
10	11718 X	5113	-0-	-6605	-0-	167 9	4998 2	216 9	Y		100	102 1		13
11	11340 X	4359	-0-	-6981	-0-	57 1	4265 2	86 9	Y		78	76 1		15
						10 4								
						5 1								
						110 9								
						6 1								
						2 4								
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
06	1320 X	834	-0-	-486	-0-	239 1	433 2	162 9	Y		147	136 0		40
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	239 1	443 2	167 9	Y		152	175 0		17
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1 4	593 2	300 1	Y		308	285 0		40
09	840 N	782	-0-	-58	-0-	339 9	297 2	290 1	Y		177	191 0		26
10	837 N	317	-0-	-520	-0-	195 9	25 2	288 1	Y		4	29 0		1
11	1200 N	206	-0-	-994	-0-	4 9	10 2	288 1	Y		1	2 0		-0-
						195 1								
						1 9								
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
06	4560 X	3415	-0-	-1145	-0-	340 1	2912 2	163 9	Y		148	138 0		40
07	4712 X	2952	-0-	-1760	-0-	229 1	2566 2	5 4	Y		138	163 0		15
08	4712 X	3011	-0-	-1701	-0-	265 1	2517 2	152 9	Y		207	195 0		27
09	3420 X	2670	-0-	-750	-0-	1 4	2197 2	228 9	Y		191	190 0		28
10	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	261 1	2797 2	210 9	Y		263	249 0		42
11	3420 X	2297	-0-	-1123	-0-	2 4	1964 2	212 1	Y		159	164 0		37
						289 9								
						157 1								
						1 4								
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	234 1	686 2	28 9	Y		25	24 0		7
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	141 1	1075 2	2 4	Y		31	35 0		3
08	1023 N	805	-0-	-218	-0-	122 1	663 2	20 9	Y		18	19 0		2
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	170 1	1125 2	1 4	Y		56	50 0		8
10	1240 N	251	-0-	-989	-0-	92 1	151 2	62 9	Y		7	14 0		1
11	780 N	539	-0-	-241	-0-	8 9	420 2	90 1	Y		26	21 0		6
						29 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	357 1 86 9	1695 2	Y	78	75 0	21		
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	322 1 4 4	2132 2 106 9	Y	96	107 0	10		
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	334 1 161 9	1732 2	Y	146	137 0	19		
09	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	326 1 2 4	1453 2 164 9	Y	149	146 0	22		
10	2573 N	2247	-0-	-326	-0-	305 1 210 9	1732 2	Y	191	182 0	31		
11	2160 N	1111	-0-	-1049	-0-	151 1 90 9	870 2	Y	82	94 0	19		
WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341													
06	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	31 1 35 4	9139 2 183 9	Y	166	160 1	6		
07	8339 X	6931	-0-	-1408	-0-	29 1 5 4	6744 2 153 9	Y	139	143 1	2		
08	7409 X	4895	-0-	-2514	-0-	12 1 1 4	4760 2 122 9	Y	111	111 1	2		
09	9390 X	7215	-0-	-2175	-0-	14 1 5 4	6950 2 246 9	Y	224	221 1	5		
10	9703 X	5997	-0-	-3706	-0-	5793 2 25 1	204 9 7375 2	Y	185	184 1	6		
11	9390 X	7665	-0-	-1725	-0-	2 4	263 9	Y	239	239 1	6		
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581													
06	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	105 1 1 4	1629 2 113 9	Y	103	100 0	30		
07	1922 N	1536	-0-	-386	-0-	86 1 31 4	1285 2 134 9	Y	122	101 0	51		
08	1984 N	1764	-0-	-220	-0-	87 1 98 9	1579 2	Y	89	121 0	19		
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	98 1 103 9	1867 2	Y	94	89 0	24		
10	1550 N	540	-0-	-1010	-0-	48 1 29 9	463 2	Y	26	45 0	5		
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	135 1 133 9	1968 2	Y	121	93 0	33		
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476													
06	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	130 1 1 4	976 2 131 9	Y	119	112 0	35		
07	1054 N	462	-0-	-592	-0-	73 1 8 4	327 2 54 9	Y	49	63 0	21		
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	116 1 110 9	1136 2	Y	100	100 0	21		
09	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	102 1 99 9	1001 2	Y	90	88 0	23		
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	54 1 42 9	356 2	Y	38	53 0	8		
11	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	118 1 119 9	860 2	Y	108	86 0	30		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//															100351																																																																																									
MAUND RANCH 19 UNIT															WELL #:															6H															RRCID -> 272841															COMPL. DATE 12/04/2013															TOTAL DEPTH 6366															PERF. 6932 - 11622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																																							
06	1530 X	968	-0-	-562	-0-		195	1	661	2	Y	102	66	1			36																																																																																							
							112	9																																																																																																
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		201	1	803	2	Y	72	94	1			14																																																																																							
							9	4	79	9																																																																																														
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		168	1	1003	2	Y	105	80	1			39																																																																																							
							116	9																																																																																																
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		174	1	1277	2	Y	126	137	1			28																																																																																							
							139	9																																																																																																
10	217 N	184	-0-	-33	-0-		44	1	125	2	Y	14	36	1			6																																																																																							
							15	9																																																																																																
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-		65	1	541	2	Y	73	5	1			74																																																																																							
							80	9																																																																																																
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #:															40H															RRCID -> 272859															COMPL. DATE 03/03/2014															TOTAL DEPTH 7678															PERF. 8353 - 12803														
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-		168	1	2162	2	Y	331	335	0			48																																																																																							
							1	4	364	9																																																																																														
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-		181	1	2226	2	Y	327	322	0			53																																																																																							
							15	4	360	9																																																																																														
08	2945 X	2847	-0-	-98	-0-		131	1	2350	2	Y	333	336	0			50																																																																																							
							366	9																																																																																																
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-		188	1	3579	2	Y	466	452	0			64																																																																																							
							1	4	513	9																																																																																														
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-		206	1	3157	2	Y	459	462	0			61																																																																																							
							505	9																																																																																																
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-		207	1	4064	2	Y	573	575	0			59																																																																																							
							7	4	630	9																																																																																														
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #:															41H															RRCID -> 272860															COMPL. DATE 03/02/2014															TOTAL DEPTH 7666															PERF. 7949 - 12615														
06	4170 X	3662	-0-	-508	-0-		234	1	2944	2	Y	438	439	0			64																																																																																							
							2	4	482	9																																																																																														
07	4092 X	3894	-0-	-198	-0-		231	1	3149	2	Y	448	439	0			73																																																																																							
							21	4	493	9																																																																																														
08	4092 X	3953	-0-	-139	-0-		204	1	3283	2	Y	424	433	0			64																																																																																							
							466	9																																																																																																
09	3960 X	3948	-0-	-12	-0-		224	1	3243	2	Y	436	440	0			60																																																																																							
							1	4	480	9																																																																																														
10	3906 X	3799	-0-	-107	-0-		245	1	3071	2	Y	439	441	0			58																																																																																							
							483	9																																																																																																
11	3840 X	3538	-0-	-302	-0-		236	1	2884	2	Y	375	394	0			39																																																																																							
							5	4	413	9																																																																																														
WORTHLEY RANCH															WELL #:															32H															RRCID -> 272862															COMPL. DATE 07/16/2014															TOTAL DEPTH 8541															PERF. 9594 - 14098														
06	13080 X	10329	-0-	-2751	-0-		54	1	10042	2	Y	160	160	1			9																																																																																							
							57	4	176	9																																																																																														
07	13516 X	9915	-0-	-3601	-0-		51	1	9686	2	Y	146	148	1			7																																																																																							
							17	4	161	9																																																																																														
08	11997 X	6825	-0-	-5172	-0-		39	1	6690	2	Y	87	92	1			2																																																																																							
							96	9																																																																																																
09	11610 X	8627	-0-	-2983	-0-		79	1	8412	2	Y	117	112	1			7																																																																																							
							7	4	129	9																																																																																														
10	10664 X	10466	-0-	-198	-0-		116	1	10153	2	Y	179	167	1			19																																																																																							
							197	9																																																																																																
11	10320 X	9396	-0-	-924	-0-		104	1	9071	2	Y	201	195	1			25																																																																																							
							221	9																																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
06	2760 X	2056	-0-	-704	-0-	181 1	1673 2	Y		183	180 0		27
						1 4	201 9						
07	2759 X	2130	-0-	-629	-0-	188 1	1731 2	Y		182	179 0		30
						11 4	200 9						
08	2418 X	1891	-0-	-527	-0-	164 1	1489 2	Y		216	213 0		33
						238 9							
09	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	183 1	1799 2	Y		285	279 0		39
						314 9							
10	2139 X	1646	-0-	-493	-0-	193 1	1231 2	Y		202	214 0		27
						222 9							
11	2070 X	1625	-0-	-445	-0-	187 1	1202 2	Y		213	218 0		22
						2 4	234 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671													
06	4110 X	3773	-0-	-337	-0-	215 1	3105 2	Y		410	415 0		60
						2 4	451 9						
07	4247 X	4059	-0-	-188	-0-	214 1	3357 2	Y		424	415 0		69
						22 4	466 9						
08	4123 X	4044	-0-	-79	-0-	190 1	3433 2	Y		383	394 0		58
						421 9							
09	3990 X	3937	-0-	-53	-0-	205 1	3326 2	Y		368	375 0		51
						1 4	405 9						
10	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	228 1	3308 2	Y		430	424 0		57
						473 9							
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	224 1	3579 2	Y		421	435 0		43
						6 4	463 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884													
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	283 1	1328 2	Y		193	197 0		28
						1 4	212 9						
07	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	293 1	1225 2	Y		170	170 0		28
						8 4	187 9						
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	256 1	1371 2	Y		183	183 0		28
						201 9							
09	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	285 1	1290 2	Y		162	168 0		22
						178 9							
10	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	307 1	1221 2	Y		154	156 0		20
						169 9							
11	1770 N	1410	-0-	-360	-0-	294 1	970 2	Y		131	138 0		13
						2 4	144 9						
WORTHLEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801													
06	9510 X	71	-0-	-9439	-0-	71 2		Y		-0-			-0-
07	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y		-0-			-0-
08	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			Y		-0-			-0-
09	7620 X	6323	-0-	-1297	-0-	13 1	6306 2	Y		-0-			-0-
						4 4							
10	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10149 2	322 9	Y		293	284 1		9
11	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	29 1	8301 2	Y		254	257 1		6
						2 4	279 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2910 X	2713	-0-	-197	-0-	233 1	2048 2	63 4	369 9	Y	335	333 0		18
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	223 1	2081 2	224 4	408 9	Y	371	364 0		25
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	195 1	2068 2	97 4	384 9	Y	349	350 0		24
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	213 1	2180 2	396 9		Y	360	367 0		17
10	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	247 1	2306 2	8 4	429 9	Y	390	382 0		25
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	221 1	2137 2	1 4	331 9	Y	301	309 0		17
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														
06	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-			-0-
07	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-			-0-
08	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-			-0-
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	93 1	3336 2	10 4	48 9	Y	44	42 1		2
10	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	399 1	16811 2	267 9		Y	243	228 1		17
11	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	253 1	6960 2	130 9		Y	118	111 1		24
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	227 1	1086 2	1 4	141 9	Y	128	125 0		19
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	239 1	1137 2	7 4	162 9	Y	147	142 0		24
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	205 1	987 2	155 9		Y	141	144 0		21
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	233 1	1092 2	155 9		Y	141	143 0		19
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	252 1	1401 2	255 9		Y	232	220 0		31
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	246 1	1767 2	3 4	317 9	Y	288	289 0		30
WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
06	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	47 1	8686 2	49 4	337 9	Y	306	309 1		17
07	10478 X	8745	-0-	-1733	-0-	45 1	8500 2	15 4	185 9	Y	168	177 1		8
08	10478 X	8349	-0-	-2129	-0-	47 1	8148 2	154 9		Y	140	145 1		3
09	10140 X	7562	-0-	-2578	-0-	69 1	7338 2	6 4	149 9	Y	135	130 1		8
10	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	114 1	9941 2	256 9		Y	233	216 1		25
11	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	101 1	8835 2	285 9		Y	259	252 1		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8
06	2730 X	2381 -0-	-349 -0-	285 1	1689 2	Y	369	371 0				54
07	2575 N	2575 -0-	-0- -0-	298 1	1841 2	Y	385	376 0				63
08	2558 N	2558 -0-	-0- -0-	258 1	1890 2	Y	373	380 0				56
09	2370 N	2328 -0-	-42 -0-	288 1	1707 2	Y	303	317 0				42
10	2480 N	2242 -0-	-238 -0-	311 1	1595 2	Y	305	306 0				41
11	2400 N	2226 -0-	-174 -0-	299 1	1621 2	Y	275	288 0				28
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444												
06	3540 X	1508 -0-	-2032 -0-	276 1	970 2	Y	211	210 0				11
07	2511 X	1718 -0-	-793 -0-	277 1	1051 2	Y	252	246 0				17
08	2511 X	2461 -0-	-50 -0-	280 1	1705 2	Y	360	352 0				25
09	3089 X	3089 -0-	-0- -0-	255 1	2269 2	Y	514	514 0				25
10	2409 N	2409 -0-	-0- -0-	210 1	1724 2	Y	426	423 0				28
11	2370 N	2176 -0-	-194 -0-	233 1	1555 2	Y	352	360 0				20
WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333												
06	7620 X	733 -0-	-6887 -0-	2 1	728 2	Y	-0-					-0-
07	7874 X	-0- -0-	-7874 -0-	3 4		Y	-0-					-0-
08	7874 X	-0- -0-	-7874 -0-			Y	-0-					-0-
09	6030 X	1492 -0-	-4538 -0-	3 1	1488 2	Y	-0-					-0-
10	4023 X	4023 -0-	-0- -0-	3939 2	84 9	Y	76	74 1				2
11	4227 X	4227 -0-	-0- -0-	14 1	4063 2	Y	135	134 1				3
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360												
06	7426 X	7426 -0-	-0- -0-	51 1	7022 2	Y	291	286 1				11
07	7690 X	7690 -0-	-0- -0-	33 4	320 9							
08	7613 X	7613 -0-	-0- -0-	55 1	7350 2	Y	209	212 1				8
09	7440 X	7350 -0-	-90 -0-	55 4	230 9							
10	7688 X	7579 -0-	-109 -0-	51 1	7387 2	Y	151	156 1				3
11	7440 X	6579 -0-	-861 -0-	9 4	166 9							
				53 1	7122 2	Y	143	140 1				6
				18 4	157 9							
				51 1	7355 2	Y	151	150 1				7
				7 4	166 9							
				51 1	6363 2	Y	149	146 1				10
				1 4	164 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 272893										COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6630 X	4508	-0-	-2122	-0-	32 1	4397 2	58 9	58 9	Y	53	52 1		2
07	6851 X	6495	-0-	-356	-0-	21 4	6312 2	88 9	88 9	Y	80	79 1		3
08	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	48 1	14390 2	17 4	211 9	Y	192	191 1		4
09	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	99 1	9858 2	73 1	191 9	Y	174	171 1		7
10	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	24 4	14885 2	102 1	287 9	Y	261	257 1		11
11	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	13 4	10362 2	83 1	160 9	Y	145	147 1		9
						2 4								
STANLEY RANCH										WELL #: 49H RRCID -> 272895		COMPL. DATE 05/09/2014		
												TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274		
06	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	2 1	203 2	1 4	6 9	Y	5	5 1		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STANLEY RANCH										WELL #: 52H RRCID -> 272897		COMPL. DATE 05/09/2014		
												TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000		
06	6900 X	1569	-0-	-5331	-0-	11 1	1516 2	7 4	35 9	Y	32	35 1		1
07	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	67 1	8891 2	66 4	218 9	Y	198	191 1		8
08	7533 X	4838	-0-	-2695	-0-	32 1	4697 2	6 4	103 9	Y	94	100 1		2
09	7290 X	4733	-0-	-2557	-0-	34 1	4603 2	11 4	85 9	Y	77	76 1		3
10	9238 X	5155	-0-	-4083	-0-	35 1	5020 2	5 4	95 9	Y	86	85 1		4
11	8940 X	3591	-0-	-5349	-0-	28 1	3499 2	1 4	63 9	Y	57	57 1		4
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 32H RRCID -> 272898		COMPL. DATE 01/14/2014		
												TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157		
06	2670 X	2390	-0-	-280	-0-	274 1	1678 2	52 4	386 9	Y	351	353 0		18
07	2945 X	2423	-0-	-522	-0-	277 1	1617 2	174 4	355 9	Y	323	320 0		21
08	2945 X	2236	-0-	-709	-0-	267 1	1600 2	75 4	294 9	Y	267	269 0		19
09	2850 X	2181	-0-	-669	-0-	226 1	1628 2	327 9		Y	297	302 0		14
10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	280 1	2372 2	8 4	506 9	Y	460	444 0		30
11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	256 1	2051 2	1 4	419 9	Y	381	389 0		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2370 N	2310	-0-	-60	-0-	251 1	1636 2	Y	338	335	0			18
						51 4	372 9							
07	2449 X	2301	-0-	-148	-0-	244 1	1516 2	Y	344	339	0			23
						163 4	378 9							
08	2449 X	2256	-0-	-193	-0-	240 1	1593 2	Y	317	318	0			22
						74 4	349 9							
09	2310 X	2014	-0-	-296	-0-	206 1	1579 2	Y	208	220	0			10
						229 9								
10	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	235 1	1864 2	Y	307	297	0			20
						7 4	338 9							
11	2310 X	2271	-0-	-39	-0-	211 1	1769 2	Y	264	269	0			15
						1 4	290 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
06	3990 X	3840	-0-	-150	-0-	137 1	3234 2	Y	335	335	0			18
						100 4	369 9							
07	4154 X	4006	-0-	-148	-0-	113 1	3162 2	Y	355	349	0			24
						340 4	391 9							
08	4154 X	4008	-0-	-146	-0-	114 1	3345 2	Y	357	356	0			25
						156 4	393 9							
09	4020 X	3572	-0-	-448	-0-	102 1	3076 2	Y	358	366	0			17
						394 9								
10	3999 X	3620	-0-	-379	-0-	108 1	3090 2	Y	374	367	0			24
						11 4	411 9							
11	3870 X	3349	-0-	-521	-0-	99 1	2900 2	Y	316	322	0			18
						2 4	348 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	238 1	1150 2	Y	179	179	0			26
						1 4	197 9							
07	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	247 1	1194 2	Y	178	175	0			29
						8 4	196 9							
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	199 1	1307 2	Y	224	219	0			34
						246 9								
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	241 1	1382 2	Y	281	276	0			39
						309 9								
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	267 1	1211 2	Y	221	231	0			29
						243 9								
11	1710 N	1579	-0-	-131	-0-	256 1	1099 2	Y	202	210	0			21
						2 4	222 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
06	1980 N	1895	-0-	-85	-0-	215 1	1380 2	Y	272	270	0			40
						1 4	299 9							
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	219 1	1453 2	Y	283	277	0			46
						10 4	311 9							
08	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	195 1	1386 2	Y	274	279	0			41
						301 9								
09	1890 N	1889	-0-	-1	-0-	216 1	1392 2	Y	255	261	0			35
						281 9								
10	1984 N	1679	-0-	-305	-0-	233 1	1204 2	Y	220	226	0			29
						242 9								
11	1830 N	1594	-0-	-236	-0-	225 1	1141 2	Y	205	213	0			21
						2 4	226 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-		279 1	1482 2	Y			340	346 0		35
07	2356 N	1931	-0-	-425	-0-		374 9	1386 2	Y			204	219 0		20
08	2449 N	1925	-0-	-524	-0-		312 1	1392 2	Y			196	202 0		14
09	2130 N	1648	-0-	-482	-0-		216 9	1141 2	Y			183	181 0		16
10	1922 N	1761	-0-	-161	-0-		306 1	1168 2	Y			263	259 0		20
11	1860 N	1681	-0-	-179	-0-		201 9	1153 2	Y			233	238 0		15
							304 1								
							289 9								
							272 1								
							256 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298															
06	2700 X	2441	-0-	-259	-0-		251 1	1978 2	Y			193	194 0		20
07	2573 N	2245	-0-	-328	-0-		212 9	1740 2	Y			191	192 0		19
08	2635 N	2140	-0-	-495	-0-		283 1	1645 2	Y			177	183 0		13
09	3000 N	3004	-0-	4	4		12 4	2344 2	Y			325	309 0		29
10	2265 N	2261	-0-	-4	-0-		300 1	1688 2	Y			243	254 0		18
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		195 9	1688 2	Y			235	237 0		16
							302 1								
							358 9								
							306 1								
							267 9								
							274 1								
							259 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322															
06	1830 X	1390	-0-	-440	-0-		239 1	1005 2	Y			133	133 0		14
07	1674 N	1538	-0-	-136	-0-		146 9	1087 2	Y			161	159 0		16
08	1457 N	1441	-0-	-16	-0-		267 1	1009 2	Y			146	152 0		10
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		7 4	1312 2	Y			213	204 0		19
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		271 1	1273 2	Y			237	238 0		18
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		161 9	1150 2	Y			213	217 0		14
							269 1								
							234 9								
							281 1								
							261 9								
							253 1								
							234 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789															
06	7080 X	4671	-0-	-2409	-0-		203 1	4285 2	Y			166	166 0		17
07	7316 X	4352	-0-	-2964	-0-		183 9	3969 2	Y			151	153 0		15
08	7316 X	4470	-0-	-2846	-0-		191 1	4120 2	Y			143	148 0		10
09	6270 X	4532	-0-	-1738	-0-		26 4	4159 2	Y			162	158 0		14
10	5332 X	4675	-0-	-657	-0-		193 1	4303 2	Y			155	157 0		12
11	4680 X	4649	-0-	-31	-0-		157 9	4311 2	Y			144	146 0		10
							195 1								
							178 9								
							201 1								
							171 9								
							180 1								
							158 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2580 X	2484	-0-	-96	-0-	265 1	1826 2	Y	356	348 0		22	
07	2852 X	2432	-0-	-420	-0-	1 4	392 9						
08	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	280 1	1797 2	Y	320	325 0		17	
09	2760 X	2638	-0-	-122	-0-	3 4	352 9						
10	2635 X	2412	-0-	-223	-0-	258 1	2047 2	Y	353	357 0		13	
11	2610 X	2172	-0-	-438	-0-	388 9							
						231 1	2020 2	Y	352	348 0		17	
						387 9							
						237 1	2046 2	Y	117	128 0		6	
						129 9							
						212 1	1742 2	Y	198	194 0		10	
						218 9							
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538													
06	7980 X	7690	-0-	-290	-0-	54 1	7484 2	Y	106	112 1		4	
07	8525 X	7758	-0-	-767	-0-	35 4	117 9						
08	8556 X	7262	-0-	-1294	-0-	57 1	7532 2	Y	103	103 1		4	
09	8280 X	7469	-0-	-811	-0-	56 4	113 9						
10	8556 X	7918	-0-	-638	-0-	48 1	7052 2	Y	140	141 1		3	
11	7680 X	7050	-0-	-630	-0-	8 4	154 9						
						54 1	7235 2	Y	147	144 1		6	
						18 4	162 9						
						53 1	7682 2	Y	160	159 1		7	
						7 4	176 9						
						55 1	6844 2	Y	136	134 1		9	
						1 4	150 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083													
06	3990 X	3231	-0-	-759	-0-	85 1	2738 2	Y	371	383 0		46	
07	4154 X	3390	-0-	-764	-0-	408 9							
08	4154 X	2866	-0-	-1288	-0-	100 1	2660 2	Y	568	552 0		62	
09	3570 X	3345	-0-	-225	-0-	5 4	625 9						
10	3379 X	3344	-0-	-35	-0-	96 1	1886 2	Y	803	758 0		107	
11	3270 X	3145	-0-	-125	-0-	1 4	883 9						
						91 1	2637 2	Y	561	594 0		74	
						617 9							
						95 1	2803 2	Y	405	431 0		48	
						446 9							
						94 1	2616 2	Y	392	392 0		48	
						4 4	431 9						
WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745													
06	1470 X	64	-0-	-1406	-0-	60 2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
07	1519 X	1202	-0-	-317	-0-	5 1	1108 2	Y	80	79 1		1	
08	1519 X	78	-0-	-1441	-0-	1 4	88 9						
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	72 2	6 9	Y	5	6 1		-0-	
10	1209 X	91	-0-	-1118	-0-			Y	-0-			-0-	
11	1170 X	250	-0-	-920	-0-	84 2	7 9	Y	6	6 1		-0-	
						1 1	230 2	Y	17	17 1		-0-	
						19 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351		60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 8922		PERF. 9379		- 15306		
STANLEY RANCH				WELL #:														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	1800 X	-0-	-0-		-1800		-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
11	3000 N	7600	-0-		4600		4600		59 2	1 4	7364 175	2 9	Y	159	149	1		10
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:		53H	RRCID -> 273040	COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8263		- 12964				
06	3060 X	3015	-0-		-45		-0-		240 248	1 9	2527	2	Y	225	225	0		23
07	3212 X	3212	-0-		-0-		-0-		267 17	1 4	2542 386	2 9	Y	351	339	0		35
08	3363 X	3363	-0-		-0-		-0-		276 406	1 9	2681	2	Y	369	378	0		26
09	3454 X	3454	-0-		-0-		-0-		268 389	1 9	2797	2	Y	354	349	0		31
10	3729 X	3729	-0-		-0-		-0-		265 436	1 9	3028	2	Y	396	397	0		30
11	3240 X	3099	-0-		-141		-0-		235 351	1 9	2513	2	Y	319	328	0		21
DENTONIO STATE 22 UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 273041	COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 7853		- 12166				
06	1050 X	314	-0-		-736		-0-		202 7	1 9	105	2	Y	6	4	0		2
07	471 N	471	-0-		-0-		-0-		195 2	1 4	235 39	2 9	Y	35	28	0		9
08	485 N	485	-0-		-0-		-0-		210 28	1 9	247	2	Y	25	28	0		6
09	448 N	448	-0-		-0-		-0-		197 33	1 9	218	2	Y	30	29	0		7
10	465 N	334	-0-		-131		-0-		133 30	1 9	171	2	Y	27	29	0		5
11	820 N	820	-0-		-0-		-0-		104 85	1 9	631	2	Y	77	64	0		18
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:		56H	RRCID -> 273042	COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8233		- 12862				
06	2490 X	2144	-0-		-346		-0-		201 164	1 9	1779	2	Y	149	151	0		15
07	2573 X	2495	-0-		-78		-0-		228 14	1 4	2088 165	2 9	Y	150	150	0		15
08	2604 X	2452	-0-		-152		-0-		233 140	1 9	2079	2	Y	127	133	0		9
09	2520 X	1960	-0-		-560		-0-		228 122	1 9	1610	2	Y	111	110	0		10
10	2604 X	2030	-0-		-574		-0-		240 128	1 9	1662	2	Y	116	117	0		9
11	2400 X	2243	-0-		-157		-0-		213 166	1 9	1864	2	Y	151	150	0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2250 X	1211	-0-	-1039	-0-	274 1	152 9	785 2	Y	138	139	0			14
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	309 1	5 4	735 2	Y	134	135	0			13
08	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	314 1	136 9	644 2	Y	124	128	0			9
09	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	303 1	164 9	585 2	Y	149	145	0			13
10	1209 N	661	-0-	-548	-0-	299 1	58 9	304 2	Y	53	62	0			4
11	1050 N	835	-0-	-215	-0-	269 1	78 9	488 2	Y	71	70	0			5
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415															
06	1590 X	1490	-0-	-100	-0-	26 1	533 4	650 2	Y	255	339	1			250
07	1643 X	1144	-0-	-499	-0-	44 1	307 4	533 2	Y	236	198	1			288
08	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	89 1	2 4	1331 2	Y	232	337	1			183
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	84 1	2 4	1189 2	Y	271	225	1			229
10	1550 X	893	-0-	-657	-0-	133 1	1 4	522 2	Y	215	141	1			303
11	1620 X	1464	-0-	-156	-0-	22 1	14 4	1155 2	Y	248	315	1			236
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468															
06	3120 X	1518	-0-	-1602	-0-	297 1	128 9	1093 2	Y	116	116	0			12
07	3224 X	1610	-0-	-1614	-0-	312 1	8 4	1145 2	Y	132	131	0			13
08	2852 X	1697	-0-	-1155	-0-	319 1	135 9	1243 2	Y	123	127	0			9
09	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	310 1	84 9	1690 2	Y	76	78	0			7
10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	287 1	76 9	1710 2	Y	69	71	0			5
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	275 1	81 9	1569 2	Y	74	74	0			5
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	3390 X	3036	-0-	-354	-0-	258 1 207 9	2571 2	Y	188	190 0	19			
07	3503 X	3266	-0-	-237	-0-	297 1 18 4	2739 2	Y	193	193 0	19			
08	3379 X	3316	-0-	-63	-0-	300 1 217 9	2799 2	Y	197	202 0	14			
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	282 1 219 9	2855 2	Y	199	195 0	18			
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	265 1 217 9	2954 2	Y	197	200 0	15			
11	3210 X	3063	-0-	-147	-0-	237 1 212 9	2614 2	Y	193	195 0	13			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676														
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2 1 49 4	60 2	Y	80	124 1	79			
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	3 1 21 4	37 2	Y	56	62 1	73			
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12 1 120 9	183 2	Y	109	96 1	86			
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	86 1	-0-			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-			
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	5 1 3 4	252 2	Y	185	9 1	176			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851														
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	20 1 406 4	495 2	Y	127	83 1	124			
07	713 X	484	-0-	-229	-0-	20 1 141 4	245 2	Y	71	98 1	97			
08	713 X	611	-0-	-102	-0-	34 1 1 4	512 2	Y	58	109 1	46			
09	1050 X	747	-0-	-303	-0-	43 1 1 4	604 2	Y	90	60 1	76			
10	1085 X	96	-0-	-989	-0-	16 1 18 9	62 2	Y	16	46 1	46			
11	1050 X	940	-0-	-110	-0-	15 1 10 4	794 2	Y	110	51 1	105			
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326														
06	7500 X	6402	-0-	-1098	-0-	45 1 29 4	6174 2	Y	140	141 1	5			
07	7750 X	6822	-0-	-928	-0-	50 1 49 4	6583 2	Y	127	127 1	5			
08	7750 X	7219	-0-	-531	-0-	48 1 8 4	7042 2	Y	110	112 1	3			
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	50 1 17 4	6770 2	Y	113	112 1	4			
10	6820 X	5351	-0-	-1469	-0-	36 1 5 4	5211 2	Y	90	90 1	4			
11	6990 X	4157	-0-	-2833	-0-	33 1 1 4	4050 2	Y	66	66 1	4			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	2340 X	1979	-0-	-361	-0-	264 1	1409 2	Y	277	269 0			17
						1 4	305 9						
07	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	292 1	1595 2	Y	315	315 0			17
						3 4	347 9						
08	1829 X	1410	-0-	-419	-0-	267 1	931 2	Y	193	203 0			7
						212 9							
09	1980 X	1490	-0-	-490	-0-	266 1	1046 2	Y	162	161 0			8
						178 9							
10	2232 X	1512	-0-	-720	-0-	290 1	1054 2	Y	153	153 0			8
						168 9							
11	2160 X	1366	-0-	-794	-0-	264 1	946 2	Y	142	143 0			7
						156 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021													
06	3450 X	3078	-0-	-372	-0-	210 1	2377 2	Y	445	437 0			27
						1 4	490 9						
07	3565 X	3219	-0-	-346	-0-	207 1	2495 2	Y	465	467 0			25
						5 4	512 9						
08	3441 X	3301	-0-	-140	-0-	216 1	2536 2	Y	499	506 0			18
						549 9							
09	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	191 1	2005 2	Y	434	431 0			21
						477 9							
10	3441 X	2458	-0-	-983	-0-	212 1	1836 2	Y	373	375 0			19
						410 9							
11	3180 X	2331	-0-	-849	-0-	181 1	1744 2	Y	369	369 0			19
						406 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502													
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	295 1	645 2	Y	86	82 0			5
						95 9							
07	1333 X	892	-0-	-441	-0-	341 1	443 2	Y	97	97 0			5
						1 4	107 9						
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	290 1	389 2	Y	108	109 0			4
						119 9							
09	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	293 1	649 2	Y	136	133 0			7
						150 9							
10	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	323 1	1352 2	Y	259	252 0			14
						285 9							
11	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	276 1	1274 2	Y	253	254 0			13
						278 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651													
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	199 1	1261 2	Y	233	229 0			14
						256 9							
07	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	207 1	1537 2	Y	276	275 0			15
						3 4	304 9						
08	2046 X	1790	-0-	-256	-0-	203 1	1317 2	Y	245	251 0			9
						270 9							
09	1980 X	1651	-0-	-329	-0-	211 1	1152 2	Y	262	258 0			13
						288 9							
10	2046 X	1481	-0-	-565	-0-	227 1	1016 2	Y	216	218 0			11
						238 9							
11	1980 X	1261	-0-	-719	-0-	204 1	849 2	Y	189	190 0			10
						208 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2640 X	1984	-0-	-656	-0-	99 1	1619 2	Y	241	238	0		15	
						1 4	265 9							
07	2728 X	1512	-0-	-1216	-0-	103 1	1241 2	Y	151	158	0		8	
						2 4	166 9							
08	2511 X	1362	-0-	-1149	-0-	86 1	1118 2	Y	144	147	0		5	
						158 9								
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	112 1	1943 2	Y	342	331	0		16	
						376 9								
10	2511 X	2301	-0-	-210	-0-	113 1	1870 2	Y	289	290	0		15	
						318 9								
11	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	108 1	1733 2	Y	278	279	0		14	
						306 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
06	3600 X	2611	-0-	-989	-0-	218 1	1834 2	Y	508	506	0		28	
						559 9								
07	3720 X	2641	-0-	-1079	-0-	241 1	1809 2	Y	537	538	0		27	
						591 9								
08	3069 X	2644	-0-	-425	-0-	216 1	1846 2	Y	529	519	0		37	
						582 9								
09	2760 X	2511	-0-	-249	-0-	222 1	1755 2	Y	485	488	0		34	
						534 9								
10	2697 X	2260	-0-	-437	-0-	223 1	1645 2	Y	356	358	0		32	
						392 9								
11	2610 X	2053	-0-	-557	-0-	217 1	1494 2	Y	311	310	0		33	
						342 9								
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	230 1	3400 2	Y	34				117	
						3 4	37 9							
07	4588 X	2936	-0-	-1652	-0-	168 1	2739 2	Y	25	65	1		77	
						1 4	28 9							
08	4588 X	3558	-0-	-1030	-0-	101 1	3416 2	Y	37				114	
						41 9								
09	4440 X	3090	-0-	-1350	-0-	61 1	2990 2	Y	35	66	1		83	
						39 9								
10	4123 X	3273	-0-	-850	-0-	149 1	3077 2	Y	43				126	
						47 9								
11	3660 X	3149	-0-	-511	-0-	234 1	2865 2	Y	45	70	1		101	
						50 9								
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														
06	3720 X	3269	-0-	-451	-0-	204 1	3023 2	Y	35				125	
						3 4	39 9							
07	3844 X	2542	-0-	-1302	-0-	145 1	2366 2	Y	27	70	1		82	
						1 4	30 9							
08	3999 X	2809	-0-	-1190	-0-	79 1	2694 2	Y	33				115	
						36 9								
09	3870 X	2360	-0-	-1510	-0-	46 1	2281 2	Y	30	67	1		78	
						33 9								
10	3999 X	2255	-0-	-1744	-0-	103 1	2122 2	Y	27				105	
						30 9								
11	3270 X	2170	-0-	-1100	-0-	162 1	1977 2	Y	28	58	1		75	
						31 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200																							
LLOYD BRISCOE																							
WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014													TOTAL	DEPTH	5390	PERF.	5876	-	10155				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-		131	1 2	1945	2 4	Y	24					77						
07	3565 X	1855	-0-	-1710	-0-		106	1 1	1726	2 2	Y	20	43	1			54						
08	3565 X	1963	-0-	-1602	-0-		55	1 1	1882	2 2	Y	24					78						
09	3450 X	2442	-0-	-1008	-0-		48	1 1	2365	2 2	Y	26	45	1			59						
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		144	1 1	2966	2 2	Y	33					92						
11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		235	1 1	2880	2 2	Y	37	51	1			78						
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #:	58H	RRCID -> 273192	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL	DEPTH	7807	PERF.	8283	-	12619
06	1920 X	1875	-0-	-45	-0-		237	1 1	1486	2 2	Y	138	138	0			14						
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		267	1 1	1528	2 2	Y	138	138	0			14						
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		272	1 1	1783	2 2	Y	130	135	0			9						
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		271	1 1	1557	2 2	Y	138	135	0			12						
10	1953 N	1692	-0-	-261	-0-		284	1 1	1218	2 2	Y	173	172	0			13						
11	2130 N	1128	-0-	-1002	-0-		251	1 1	750	2 2	Y	115	120	0			8						
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #:	59H	RRCID -> 273231	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL	DEPTH	7796	PERF.	8344	-	12710
06	5520 X	4369	-0-	-1151	-0-		231	1 1	3659	2 2	Y	435	441	0			44						
07	5704 X	4596	-0-	-1108	-0-		274	1 1	3814	2 2	Y	439	440	0			43						
08	5704 X	4518	-0-	-1186	-0-		278	1 1	3781	2 2	Y	417	430	0			30						
09	4620 X	4580	-0-	-40	-0-		272	1 1	3798	2 2	Y	464	453	0			41						
10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-		270	1 1	4122	2 2	Y	504	507	0			38						
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-		238	1 1	3741	2 2	Y	449	457	0			30						
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #:	60H	RRCID -> 273233	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL	DEPTH	7818	PERF.	8772	-	12846
06	4140 X	3604	-0-	-536	-0-		205	1 1	3004	2 2	Y	359	362	0			37						
07	4278 X	3205	-0-	-1073	-0-		229	1 1	2609	2 2	Y	318	324	0			31						
08	4278 X	3750	-0-	-528	-0-		235	1 1	3137	2 2	Y	344	350	0			25						
09	3720 X	3553	-0-	-167	-0-		234	1 1	2975	2 2	Y	313	310	0			28						
10	3844 X	3668	-0-	-176	-0-		236	1 1	3055	2 2	Y	343	345	0			26						
11	3630 X	3241	-0-	-389	-0-		216	1 1	2649	2 2	Y	342	345	0			23						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1920 X	1909	-0-	-11	-0-	749 1 1 4	905 2 254 9	Y	231	233 0	5		
07	1984 X	1788	-0-	-196	-0-	626 1 2 4	882 2 278 9	Y	253	250 0	8		
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	589 1 191 9	2105 2	Y	174	176 0	6		
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	608 1 187 9	2058 2	Y	170	169 0	7		
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	759 1 198 9	1975 2	Y	180	177 0	10		
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	694 1 200 9	1995 2	Y	182	185 0	7		
WORTHY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341													
06	6090 X	5920	-0-	-170	-0-	19 1 21 4	5661 2 219 9	Y	199	195 1	7		
07	6293 X	5913	-0-	-380	-0-	24 1 4 4	5665 2 220 9	Y	200	204 1	3		
08	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	6380 2 222 9	Y	202	201 1	4		
09	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	12 1 4 4	5985 2 123 9	Y	112	113 1	3		
10	6107 X	6079	-0-	-28	-0-	5897 2	182 9	Y	165	163 1	5		
11	6420 X	5857	-0-	-563	-0-	19 1 1 4	5639 2 198 9	Y	180	181 1	4		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909													
06	4620 X	3825	-0-	-795	-0-	617 1 3 4	3037 2 168 9	Y	153	155 0	3		
07	4774 X	4007	-0-	-767	-0-	512 1 7 4	3282 2 206 9	Y	187	184 0	6		
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	484 1 1 4	3496 2 227 9	Y	206	205 0	7		
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	497 1 1 4	3258 2 209 9	Y	190	189 0	8		
10	4092 X	3664	-0-	-428	-0-	617 1 1 4	2846 2 200 9	Y	182	180 0	10		
11	4080 X	3205	-0-	-875	-0-	565 1 177 9	2463 2	Y	161	165 0	6		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374													
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	750 1 1 4	1135 2 116 9	Y	105	107 0	2		
07	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	627 1 2 4	1156 2 129 9	Y	117	116 0	3		
08	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	587 1 146 9	1256 2	Y	133	132 0	4		
09	2010 X	1922	-0-	-88	-0-	588 1 134 9	1200 2	Y	122	121 0	5		
10	2077 X	2014	-0-	-63	-0-	756 1 130 9	1128 2	Y	118	116 0	7		
11	2010 X	1926	-0-	-84	-0-	691 1 127 9	1108 2	Y	115	118 0	4		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH													CNTY: DIMMIT			
WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	71 193	1 9	2166	2 9	Y	175	180 0		22		
07	2666 N	2593	-0-	-73	-0-	75 3	1 4	2332	2 9	Y	166	170 0		18		
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	68 1	1 4	2341	2 9	Y	160	157 0		21		
09	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	70 167	1 9	2185	2 9	Y	152	153 0		20		
10	2604 N	2274	-0-	-330	-0-	84 201	1 9	1989	2 9	Y	183	181 0		22		
11	2490 N	2457	-0-	-33	-0-	83 3	1 4	2141	2 9	Y	209	205 0		26		

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384																
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	260 1	1 4	1665	2 9	Y	302	293 0		18		
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	285 3	1 4	1590	2 9	Y	272	275 0		15		
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	255 294	1 9	1580	2 9	Y	267	272 0		10		
09	2250 X	2141	-0-	-109	-0-	278 322	1 9	1541	2 9	Y	293	289 0		14		
10	2325 X	1922	-0-	-403	-0-	302 267	1 9	1353	2 9	Y	243	244 0		13		
11	2250 X	1463	-0-	-787	-0-	224 210	1 9	1029	2 9	Y	191	194 0		10		

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519																
06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	241 255	1 9	531	2 9	Y	232	220 0		14		
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	260 2	1 4	1067	2 9	Y	467	456 0		25		
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	228 381	1 9	810	2 9	Y	346	359 0		12		
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	222 201	1 9	1019	2 9	Y	183	186 0		9		
10	1829 N	1343	-0-	-486	-0-	248 171	1 9	924	2 9	Y	155	156 0		8		
11	3000 N	4262	-0-	1262	1262	243 649	1 9	3370	2 9	Y	590	568 0		30		

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574																
06	3240 X	2131	-0-	-1109	-0-	283 1	1 4	1492	2 9	Y	323	317 0		20		
07	3348 X	2228	-0-	-1120	-0-	288 3	1 4	1565	2 9	Y	338	340 0		18		
08	2573 X	2038	-0-	-535	-0-	274 352	1 9	1412	2 9	Y	320	327 0		11		
09	2490 X	2163	-0-	-327	-0-	270 400	1 9	1493	2 9	Y	364	358 0		17		
10	2573 X	2008	-0-	-565	-0-	293 345	1 9	1370	2 9	Y	314	315 0		16		
11	2160 X	1867	-0-	-293	-0-	205 345	1 9	1317	2 9	Y	314	314 0		16		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	174 1	427 2	25 9	Y	23	22 0		5
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	188 1	430 2	24 9	Y	22	23 0		4
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	177 1	485 2	33 9	Y	30	28 0		6
09	630 N	571	-0-	-59	-0-	204 1	343 2	24 9	Y	22	22 0		6
10	651 N	352	-0-	-299	-0-	171 1	162 2	19 9	Y	17	19 0		4
11	660 N	283	-0-	-377	-0-	190 1	78 2	15 9	Y	14	15 0		3
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661													
06	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	17 1	6017 2	7 4	Y	371	373 0		10
07	8680 X	5997	-0-	-2683	-0-	14 1	5641 2	43 4	Y	272	274 0		8
08	9393 X	5920	-0-	-3473	-0-	15 1	5676 2	229 9	Y	208	211 0		5
09	9090 X	5426	-0-	-3664	-0-	14 1	5163 2	16 4	Y	212	212 0		5
10	9393 X	5763	-0-	-3630	-0-	14 1	5501 2	4 4	Y	222	217 0		10
11	6450 X	5300	-0-	-1150	-0-	13 1	5038 2	249 9	Y	226	226 0		10
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395													
06	2970 X	2232	-0-	-738	-0-	181 1	1708 2	4 4	Y	308	308 0		1
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	189 1	2408 2	25 4	Y	425	424 0		2
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	194 1	2613 2	4 4	Y	405	404 0		3
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	181 1	2436 2	414 9	Y	376	377 0		2
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	187 1	3014 2	1 4	Y	413	413 0		2
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	192 1	2661 2	1 4	Y	396	395 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351										WELL #: 55H RRCID -> 273469										COMPL. DATE 04/30/2014										TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																				
06		12099 X	12099	-0-	-0-	-0-			85	1	11742	2	Y	197	193	1			7																				
									55	4	217	9																											
07		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-			45	1	5934	2	Y	88	92	1			3																				
									44	4	97	9																											
08		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-			38	1	5570	2	Y	80	81	1			2																				
									7	4	88	9																											
09		12090 X	6747	-0-	-5343	-0-			49	1	6576	2	Y	96	94	1			4																				
									16	4	106	9																											
10		12493 X	8010	-0-	-4483	-0-			54	1	7811	2	Y	125	124	1			5																				
									7	4	138	9																											
11		12090 X	1692	-0-	-10398	-0-			13	1	1650	2	Y	26	29	1			2																				
									29	9																													
STANLEY RANCH										WELL #: 56H RRCID -> 273470										COMPL. DATE 04/29/2014										TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023									
06		8670 X	8209	-0-	-461	-0-			58	1	7966	2	Y	134	134	1			5																				
									38	4	147	9																											
07		8959 X	8459	-0-	-500	-0-			62	1	8183	2	Y	139	139	1			5																				
									61	4	153	9																											
08		8959 X	8340	-0-	-619	-0-			56	1	8128	2	Y	133	135	1			3																				
									10	4	146	9																											
09		8220 X	7459	-0-	-761	-0-			54	1	7279	2	Y	98	97	1			4																				
									18	4	108	9																											
10		8494 X	7592	-0-	-902	-0-			51	1	7428	2	Y	96	96	1			4																				
									7	4	106	9																											
11		8220 X	4865	-0-	-3355	-0-			38	1	4761	2	Y	59	59	1			4																				
									1	4	65	9																											
STANLEY RANCH										WELL #: 57H RRCID -> 273472										COMPL. DATE 04/30/2014										TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901									
06		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-			45	1	6184	2	Y	92	93	1			3																				
									29	4	101	9																											
07		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-			63	1	8321	2	Y	216	211	1			8																				
									62	4	238	9																											
08		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-			47	1	6881	2	Y	140	145	1			3																				
									8	4	154	9																											
09		6360 X	3977	-0-	-2383	-0-			29	1	3854	2	Y	76	76	1			3																				
									10	4	84	9																											
10		8680 X	5947	-0-	-2733	-0-			40	1	5774	2	Y	116	114	1			5																				
									5	4	128	9																											
11		8400 X	2290	-0-	-6110	-0-			18	1	2225	2	Y	43	45	1			3																				
									47	9																													
STANLEY RANCH										WELL #: 58H RRCID -> 273475										COMPL. DATE 04/29/2014										TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967									
06		12330 X	11284	-0-	-1046	-0-			80	1	11028	2	Y	113	116	1			4																				
									52	4	124	9																											
07		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-			98	1	13007	2	Y	174	171	1			7																				
									97	4	191	9																											
08		13882 X	13882	-0-	-0-	-0-			93	1	13550	2	Y	203	205	1			5																				
									16	4	223	9																											
09		11280 X	10913	-0-	-367	-0-			79	1	10592	2	Y	196	193	1			8																				
									26	4	216	9																											
10		13392 X	10427	-0-	-2965	-0-			70	1	10138	2	Y	191	191	1			8																				
									9	4	210	9																											
11		13440 X	9247	-0-	-4193	-0-			72	1	8995	2	Y	162	160	1			10																				
									2	4	178	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	1110 X	763	-0-	-347	-0-		150 1	567 2	41	Y	41	41	0		-0-
07	899 X	482	-0-	-417	-0-		162 1	280 2	34	Y	34	34	0		-0-
08	868 X	585	-0-	-283	-0-		167 1	367 2	45	Y	45	45	0		-0-
09	840 X	461	-0-	-379	-0-		120 1	298 2	39	Y	39	39	0		-0-
10	868 X	651	-0-	-217	-0-		128 1	461 2	56	Y	56	56	0		-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-		137 1	490 2	53	Y	53	53	0		-0-
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528															
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		184 1	1443 2	285	Y	285	282	0		17
07	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-		196 1	1428 2	254	Y	254	257	0		14
08	2418 X	1441	-0-	-977	-0-		168 1	1067 2	187	Y	187	194	0		7
09	2340 X	1260	-0-	-1080	-0-		198 1	852 2	191	Y	191	189	0		9
10	2418 X	1553	-0-	-865	-0-		220 1	1017 2	287	Y	287	281	0		15
11	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-		196 1	1380 2	405	Y	405	399	0		21
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303															
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-		325 1	1955 2	544	Y	544	534	0		33
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-		325 1	1669 2	396	Y	396	408	0		21
08	3193 X	1982	-0-	-1211	-0-		306 1	1350 2	296	Y	296	306	0		11
09	3090 X	1559	-0-	-1531	-0-		298 1	999 2	238	Y	238	238	0		11
10	3193 X	1686	-0-	-1507	-0-		314 1	1101 2	246	Y	246	244	0		13
11	2880 X	1717	-0-	-1163	-0-		248 1	1171 2	271	Y	271	270	0		14
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368															
06	3180 X	2244	-0-	-936	-0-		251 1	1661 2	301	Y	301	294	0		18
07	3286 X	2513	-0-	-773	-0-		283 1	1856 2	337	Y	337	337	0		18
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-		259 1	2045 2	394	Y	394	398	0		14
09	2490 X	2406	-0-	-84	-0-		247 1	1743 2	378	Y	378	374	0		18
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		263 1	2124 2	434	Y	434	429	0		23
11	2640 X	2034	-0-	-606	-0-		239 1	1456 2	308	Y	308	315	0		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	279 1	1945 2	Y	639	627 0				39
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	1 4	703 9							
08	3317 X	2185	-0-	-1132	-0-	301 1	1759 2	Y	461	475 0				25
09	3210 X	2062	-0-	-1148	-0-	3 4	507 9							
10	3317 X	2487	-0-	-830	-0-	276 1	1501 2	Y	371	383 0				13
11	2940 X	2093	-0-	-847	-0-	408 9								
						278 1	1366 2	Y	380	375 0				18
						418 9								
						244 1	1780 2	Y	421	417 0				22
						463 9								
						259 1	1456 2	Y	344	349 0				17
						378 9								
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848														
06	7500 X	241	-0-	-7259	-0-	2 1	232 2	Y	5	7 1				-0-
07	7750 X	205	-0-	-7545	-0-	1 4	6 9							
08	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	1 1	197 2	Y	5	5 1				-0-
09	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	1 4	6 9							
10	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	56 1	8083 2	Y	191	187 1				4
11	8100 X	3635	-0-	-4465	-0-	10 4	210 9							
						67 1	9026 2	Y	202	198 1				8
						22 4	222 9							
						55 1	7953 2	Y	216	215 1				9
						7 4	238 9							
						28 1	3485 2	Y	110	112 1				7
						1 4	121 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908														
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	1 1	451 2	Y	97	96 0				3
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	1 4	107 9							
08	496 N	256	-0-	-240	-0-	1 1	490 2	Y	110	110 0				3
09	570 N	287	-0-	-283	-0-	4 4	121 9							
10	620 N	176	-0-	-444	-0-	1 1	211 2	Y	40	42 0				1
11	240 N	130	-0-	-110	-0-	44 9								
						1 1	248 2	Y	34	34 0				1
						1 4	37 9							
						150 2	26 9	Y	24	24 0				1
						106 2	24 9	Y	22	22 0				1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932														
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-					-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-					-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-					-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2850 X	2098	-0-	-752	-0-	164 1	1523 2	410 9	Y	373	367 0			23
07	2945 X	2293	-0-	-652	-0-	175 1	1722 2	393 9	Y	357	361 0			19
08	2945 X	2811	-0-	-134	-0-	161 1	2143 2	507 9	Y	461	464 0			16
09	2430 X	1458	-0-	-972	-0-	154 1	1029 2	275 9	Y	250	254 0			12
10	2511 X	2226	-0-	-285	-0-	159 1	1652 2	415 9	Y	377	369 0			20
11	2730 X	1757	-0-	-973	-0-	174 1	1256 2	327 9	Y	297	302 0			15
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142														
06	3360 X	3257	-0-	-103	-0-	248 1	2724 2	278 9	Y	253	253 0			1
07	3596 X	3158	-0-	-438	-0-	260 1	2596 2	275 9	Y	250	250 0			1
08	3596 X	3166	-0-	-430	-0-	258 1	2625 2	279 9	Y	254	253 0			2
09	3480 X	2714	-0-	-766	-0-	236 1	2225 2	253 9	Y	230	231 0			1
10	3534 X	2733	-0-	-801	-0-	244 1	2233 2	255 9	Y	232	232 0			1
11	3270 X	2663	-0-	-607	-0-	249 1	2162 2	251 9	Y	228	228 0			1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608														
06	3120 X	2502	-0-	-618	-0-	229 1	2103 2	165 9	Y	150	149 0			1
07	2604 X	1781	-0-	-823	-0-	244 1	1401 2	121 9	Y	110	110 0			1
08	3007 X	1781	-0-	-1226	-0-	234 1	1422 2	123 9	Y	112	112 0			1
09	2910 X	2124	-0-	-786	-0-	221 1	1767 2	136 9	Y	124	124 0			1
10	3007 X	2101	-0-	-906	-0-	223 1	1746 2	131 9	Y	119	119 0			1
11	2490 X	1912	-0-	-578	-0-	229 1	1541 2	142 9	Y	129	129 0			1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
06	1170 N	667	-0-	-503	-0-	222 1	299 2	145 9	Y	132	132 0			-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	283 1	459 2	232 9	Y	211	210 0			1
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	280 1	472 2	234 9	Y	213	213 0			1
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	267 1	1391 2	180 9	Y	164	164 0			1
10	3100 N	3165	-0-	65	65	284 1	2571 2	309 9	Y	281	281 0			1
11	3000 N	3092	-0-	92	157	278 1	2470 2	343 9	Y	312	311 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-		258 5	1 4	1934 2	254 9	Y	231	230 0				1										
07	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-		269 16	1 4	1560 2	292 9	Y	265	265 0				1										
08	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-		276 2	1 4	1573 2	300 9	Y	273	272 0				2										
09	2460 X	2059	-0-	-401	-0-		249 220	1 9	1590 2		Y	200	201 0				1										
10	2542 X	2245	-0-	-297	-0-		255 1	1 4	1857 2	132 9	Y	120	120 0				1										
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-		277 1	1 4	2098 2	151 9	Y	137	137 0				1										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457																											
06	5700 X	3760	-0-	-1940	-0-		243 1	1 4	2695 2	821 9	Y	746	734 0				45										
07	5890 X	2758	-0-	-3132	-0-		233 3	1 4	1815 2	707 9	Y	643	653 0				35										
08	5890 X	3071	-0-	-2819	-0-		237 834	1 9	2000 2		Y	758	766 0				27										
09	4470 X	2870	-0-	-1600	-0-		232 844	1 9	1794 2		Y	767	757 0				37										
10	4619 X	3710	-0-	-909	-0-		235 1065	1 9	2410 2		Y	968	955 0				50										
11	3750 X	2016	-0-	-1734	-0-		163 583	1 9	1270 2		Y	530	553 0				27										
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532																											
06	6540 X	359	-0-	-6181	-0-		1 9	1 9	349 2		Y	8	11 1				1										
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-						Y	-0-	1 1				-0-										
08	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-						Y	-0-					-0-										
09	6180 X	4055	-0-	-2125	-0-		4 87	1 9	3964 2		Y	79	66 1				13										
10	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-		28 33	1 4	18384 2	487 9	Y	443	409 1				47										
11	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-		13 394	1 9	12785 2		Y	358	353 1				52										
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839																											
06	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-		38 356	1 9	10974 2		Y	324	308 1				48										
07	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-		18 319	1 9	10867 2		Y	290	297 1				41										
08	12400 X	10161	-0-	-2239	-0-		17 161	1 9	9983 2		Y	146	136 1				51										
09	12000 X	9616	-0-	-2384	-0-		9 154	1 9	9453 2		Y	140	168 1				23										
10	12400 X	11070	-0-	-1330	-0-		17 20	1 4	10817 2	216 9	Y	196	198 1				21										
11	11370 X	9683	-0-	-1687	-0-		10 219	1 9	9454 2		Y	199	191 1				29										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9630 X	9543	-0-	-87	-0-		32 1	9323 2	Y	171	165 1					25
07	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-		188 9	9700 2	Y	217	211 1					31
08	9951 X	9310	-0-	-641	-0-		16 1	9110 2	Y	168	140 1					59
09	9570 X	8649	-0-	-921	-0-		239 9	8453 2	Y	171	202 1					28
10	9951 X	8521	-0-	-1430	-0-		15 1	8315 2	Y	162	173 1					17
11	9630 X	9163	-0-	-467	-0-		185 9	8994 2	Y	145	141 1					21
							8 1									
							188 9									
							13 1									
							15 4									
							9 1									
							160 9									

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473																
06	11580 X	10629	-0-	-951	-0-		36 1	10361 2	Y	211	207 1					31
07	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-		232 9	11934 2	Y	227	226 1					32
08	12555 X	11618	-0-	-937	-0-		19 1	11377 2	Y	202	163 1					71
09	12150 X	10452	-0-	-1698	-0-		250 9	10263 2	Y	163	207 1					27
10	12555 X	10385	-0-	-2170	-0-		19 1	10194 2	Y	143	155 1					15
11	11820 X	10372	-0-	-1448	-0-		222 9	10166 2	Y	178	167 1					26
							10 1									
							179 9									
							16 1									
							18 4									
							10 1									
							196 9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083																
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177																
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-		90 2	112 9	Y	102	99 0					3
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-		2 1	653 2	Y	244	240 0					7
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		5 4	268 9		227	228 0					6
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		3 1	1058 2	Y	101	105 0					2
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		250 9	1014 2	Y	108	105 0					5
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		3 1	1148 2	Y	121	121 0					5
							3 4	111 9								
							1 4	119 9								
							133 9	1172 2	Y							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322																
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	277 1	1718 2	4 4	201 9	Y	176	175 0		1
07	2511 X	1703	-0-	-808	-0-	279 1	1261 2	13 4	150 9	Y	136	136 0		1
08	2511 X	1783	-0-	-728	-0-	296 1	1329 2	2 4	156 9	Y	142	142 0		1
09	2430 X	2040	-0-	-390	-0-	259 1	1615 2	166 9		Y	151	151 0		1
10	2263 X	2223	-0-	-40	-0-	281 1	1761 2	1 4	180 9	Y	164	164 0		1
11	2190 X	1681	-0-	-509	-0-	252 1	1279 2	150 9		Y	136	136 0		1
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
06	3030 X	1959	-0-	-1071	-0-	237 1	1517 2	4 4	201 9	Y	183	183 0		1
07	2077 X	1591	-0-	-486	-0-	241 1	1153 2	12 4	185 9	Y	168	168 0		1
08	2015 X	1628	-0-	-387	-0-	254 1	1179 2	2 4	193 9	Y	175	175 0		1
09	1950 X	1746	-0-	-204	-0-	226 1	1334 2	186 9		Y	169	169 0		1
10	2015 X	1637	-0-	-378	-0-	241 1	1213 2	1 4	182 9	Y	165	165 0		1
11	1950 X	1730	-0-	-220	-0-	216 1	1354 2	160 9		Y	145	145 0		1
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767														
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	287 1	878 2	2 4	144 9	Y	131	131 0		-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	293 1	870 2	9 4	150 9	Y	136	135 0		1
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	307 1	1486 2	2 4	202 9	Y	184	184 0		1
09	3000 N	4233	-0-	1233	1233	290 1	3559 2	384 9		Y	349	348 0		2
10	3100 N	2373	-0-	-727	506	282 1	1869 2	1 4	221 9	Y	201	202 0		1
11	1939 N	1433	-0-	-506	-0-	252 1	1025 2	156 9		Y	142	142 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	15	1	5140	2	Y	301	300	0	8
07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	6	4	331	9					
08	5549 X	5474	-0-	-75	-0-	12	1	5116	2	Y	297	296	0	9
09	5490 X	4999	-0-	-491	-0-	39	4	327	9					
10	5673 X	5303	-0-	-370	-0-	14	1	5150	2	Y	282	284	0	7
11	5490 X	4887	-0-	-603	-0-	310	9							
						13	1	4671	2	Y	273	274	0	6
						15	4	300	9					
						13	1	4979	2	Y	279	272	0	13
						4	4	307	9					
						12	1	4568	2	Y	279	280	0	12
						307	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509														
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523														
06	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1699	2	Y	139	139	0	4
07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2	4	153	9					
08	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	6	1	2417	2	Y	181	180	0	5
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	19	4	199	9					
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	6	1	2175	2	Y	193	193	0	5
11	2550 X	2449	-0-	-101	-0-	212	9							
						7	1	2411	2	Y	187	188	0	4
						8	4	206	9					
						7	1	2861	2	Y	214	208	0	10
						2	4	235	9					
						6	1	2249	2	Y	176	179	0	7
						194	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735														
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-			-0-
07	4371 X	5	-0-	-4366	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-			-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641														
06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-			-0-
07	5859 X	281	-0-	-5578	-0-	1	1	258	2	Y	18	17	0	1
08	5859 X	41	-0-	-5818	-0-	2	4	20	9					
09	2640 X	93	-0-	-2547	-0-	39	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
10	279 X	20	-0-	-259	-0-	86	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-			-0-
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825														
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	18 7	1 4	6213 425	2 9	Y	386	384 0		10
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	16 52	1 4	6783 353	2 9	Y	321	321 0		10
08	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	18 223	1 9	6741	2	Y	203	208 0		5
09	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	19 22	1 4	6832 265	2 9	Y	241	240 0		6
10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	19 6	1 4	7454 286	2 9	Y	260	254 0		12
11	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	17 276	1 9	6741	2	Y	251	252 0		11
WORTHLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458														
06	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	99 66	1 4	16604 367	2 9	Y	334	312 1		28
07	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	75 13	1 4	14795 287	2 9	Y	261	276 1		13
08	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	78 3	1 4	15138 227	2 9	Y	206	211 1		8
09	16140 X	13735	-0-	-2405	-0-	71 21	1 4	13465 178	2 9	Y	162	163 1		7
10	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	162 3	1 4	18564 284	2 9	Y	258	245 1		20
11	16140 X	14454	-0-	-1686	-0-	44 1	1 4	14172 237	2 9	Y	215	223 1		12
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832														
06	5190 X	3708	-0-	-1482	-0-	250 23	1 4	3076 359	2 9	Y	326	322 0		13
07	5239 X	2649	-0-	-2590	-0-	233 9	1 4	2141 266	2 9	Y	242	246 0		9
08	4774 X	2551	-0-	-2223	-0-	243 3	1 4	2084 221	2 9	Y	201	202 0		8
09	3810 X	3163	-0-	-647	-0-	253 1	1 4	2659 250	2 9	Y	227	221 0		14
10	3844 X	2956	-0-	-888	-0-	240 7	1 4	2438 271	2 9	Y	246	249 0		11
11	3720 X	3008	-0-	-712	-0-	224 1	1 4	2513 270	2 9	Y	245	247 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	254 8	1 4	1130 199	2 9	Y	181	178 0		7
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	244 5	1 4	1324 240	2 9	Y	218	217 0		8
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	261 2	1 4	1682 267	2 9	Y	243	241 0		10
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	265 162	1 9	1826	2	Y	147	148 0		9
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	266 7	1 4	2343 185	2 9	Y	168	169 0		8
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	265 1	1 4	1960 143	2 9	Y	130	133 0		5
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
06	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	188 9	1 4	1149 349	2 9	Y	317	312 0		13
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	246 6	1 4	1574 444	2 9	Y	404	403 0		14
08	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	260 2	1 4	1605 374	2 9	Y	340	340 0		14
09	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	260 326	1 9	1435	2	Y	296	292 0		18
10	2263 X	1900	-0-	-363	-0-	254 4	1 4	1316 326	2 9	Y	296	300 0		14
11	2190 X	1636	-0-	-554	-0-	255 1	1 4	1124 256	2 9	Y	233	238 0		9
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290														
06	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	19 7	1 4	6408 310	2 9	Y	282	281 0		8
07	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	18 58	1 4	7564 261	2 9	Y	237	238 0		7
08	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	21 198	1 9	7780	2	Y	180	183 0		4
09	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	20 23	1 4	7348 245	2 9	Y	223	222 0		5
10	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	20 6	1 4	7900 239	2 9	Y	217	212 0		10
11	7740 X	7446	-0-	-294	-0-	18 292	1 9	7136	2	Y	265	264 0		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10140 X	7617	-0-	-2523	-0-	126 1	7031 2	22 4	438 9	Y	398	392 0	85
07	10447 X	8164	-0-	-2283	-0-	147 1	7617 2	59 4	341 9	Y	310	333 0	62
08	9517 X	8971	-0-	-546	-0-	142 1	8460 2	3 4	366 9	Y	333	331 0	64
09	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	168 1	8034 2	375 9		Y	341	318 0	87
10	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	165 1	8689 2	388 9		Y	353	357 0	83
11	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	166 1	8498 2	5 4	431 9	Y	392	395 0	80
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432													
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	660 N	248	-0-	-412	-0-	229 3	1 9	16	2	Y	3	4	0		1
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	246 13	1 9	59	2	Y	12	12	0		1
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	267 80	1 9	257	2	Y	73	65	0		9
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	266 77	1 9	229	2	Y	70	69	0		10
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	285 89	1 9	232	2	Y	81	78	0		13
11	570 N	213	-0-	-357	-0-	176 10	1 9	27	2	Y	9	20	0		2
WORTHY RANCH				WELL #:	50H	RRCID -> 274025	COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8746	PERF. 9544 - 15458				
06	16320 X	38	-0-	-16282	-0-	37 2	1 9	Y			1	6	1		-0-
07	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	88 15	1 4	17327	2 9	Y	413	393	1		20
08	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	95 4	1 4	18447	2 9	Y	453	455	1		18
09	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	76 22	1 4	14326	2 9	Y	364	366	1		16
10	17887 X	12300	-0-	-5587	-0-	103 2	1 4	11826	2 9	Y	335	325	1		26
11	18420 X	-0-	-0-	-18420	-0-			369		Y	-0-	26	1		-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 274028	COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7340	PERF. 7772 - 11706				
06	15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-				-0-
07	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-				-0-
08	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-				-0-
09	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-				-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	4H	RRCID -> 274034	COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7355	PERF. 7847 - 11781				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	5H	RRCID -> 274063	COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7353	PERF. 8107 - 11948				
06	18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	141 32	1 4	18056	2 9	Y	341	156	0		185
07	T. A.	15846	-0-	15846	15846	155 624	1 4	14657	2 9	Y	373	395	0		163
08	T. A.	14895	-0-	14895	30741	48 419	1 9	14428	2	Y	381	329	0		215
09	T. A.	13910	-0-	13910	44651	32 413	1 9	13465	2	Y	375	400	0		190
10	59069 X	14418	-0-	-44651	-0-	67 6	1 4	13864	2 9	Y	437	396	0		231
11	18600 X	13975	-0-	-4625	-0-	39 494	1 9	13442	2	Y	449	504	0		176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	194 1 4 4	1334 2 210 9	Y	191	186 0		41		
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	209 1 10 4	1304 2 197 9	Y	179	184 0		36		
08	1643 N	848	-0-	-795	-0-	192 1 87 9	569 2	Y	79	100 0		15		
09	1740 N	817	-0-	-923	-0-	224 1 70 9	523 2	Y	64	63 0		16		
10	1705 N	797	-0-	-908	-0-	188 1 64 9	545 2	Y	58	60 0		14		
11	810 N	595	-0-	-215	-0-	205 1 59 9	331 2	Y	54	57 0		11		
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208														
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	199 1 5 4	1728 2 166 9	Y	151	149 0		32		
07	2108 X	2069	-0-	-39	-0-	212 1 13 4	1689 2 155 9	Y	141	145 0		28		
08	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	200 1 1 4	1837 2 153 9	Y	139	140 0		27		
09	2100 X	1868	-0-	-232	-0-	232 1 142 9	1494 2	Y	129	123 0		33		
10	2170 X	1923	-0-	-247	-0-	200 1 154 9	1569 2	Y	140	140 0		33		
11	2130 X	1696	-0-	-434	-0-	215 1 1 4	1311 2 169 9	Y	154	155 0		32		
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659														
06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	235 1 10 4	5344 2 891 9	Y	810	806 0		42		
07	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	225 1 46 4	5550 2 971 9	Y	883	884 0		41		
08	6727 X	5250	-0-	-1477	-0-	233 1 35 4	4391 2 591 9	Y	537	543 0		35		
09	6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	224 1 48 4	4416 2 717 9	Y	652	631 0		56		
10	6789 X	4645	-0-	-2144	-0-	305 1 33 4	3650 2 657 9	Y	597	621 0		32		
11	6570 X	4602	-0-	-1968	-0-	337 1 57 4	3530 2 678 9	Y	616	608 0		40		
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6690 X	5261	-0-	-1429	-0-	268 1	4452 2	Y	492	422 0			188	
						541 9								
07	6913 X	4257	-0-	-2656	-0-	301 1	3422 2	Y	437	516 0			109	
						53 4	481 9							
08	6913 X	3246	-0-	-3667	-0-	249 1	2656 2	Y	250	221 0			138	
						66 4	275 9							
09	5490 X	4740	-0-	-750	-0-	376 1	3884 2	Y	436	435 0			139	
						480 9								
10	5673 X	4937	-0-	-736	-0-	303 1	4038 2	Y	523	522 0			140	
						21 4	575 9							
11	5250 X	4072	-0-	-1178	-0-	232 1	3343 2	Y	443	517 0			66	
						10 4	487 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														
06	5070 X	4723	-0-	-347	-0-	139 1	4121 2	Y	421	353 0			161	
						463 9								
07	5270 X	4468	-0-	-802	-0-	166 1	3757 2	Y	443	494 0			110	
						58 4	487 9							
08	5270 X	2896	-0-	-2374	-0-	195 1	2409 2	Y	211	205 0			116	
						60 4	232 9							
09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	404 1	4613 2	Y	478	442 0			152	
						526 9								
10	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	328 1	5170 2	Y	619	606 0			165	
						26 4	681 9							
11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	264 1	4242 2	Y	519	607 0			77	
						12 4	571 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
06	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	518 1	5033 2	Y	644	557 0			246	
						708 9								
07	7688 X	507	-0-	-7181	-0-	212 1	250 2	Y	37	274 0			9	
						4 4	41 9							
08	7688 X	233	-0-	-7455	-0-	55 1	155 2	Y	17	17 0			9	
						4 4	19 9							
09	7440 X	261	-0-	-7179	-0-	9 1	220 2	Y	29	29 0			9	
						32 9								
10	6913 X	470	-0-	-6443	-0-	9 1	394 2	Y	59	52 0			16	
						2 4	65 9							
11	6270 X	6200	-0-	-70	-0-	161 1	5154 2	Y	791	689 0			118	
						15 4	870 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	201 1	2340 2	Y	268	226 0			102	
						295 9								
07	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	293 1	4601 2	Y	548	514 0			136	
						71 4	603 9							
08	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	251 1	2592 2	Y	229	239 0			126	
						64 4	252 9							
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	342 1	3450 2	Y	360	371 0			115	
						396 9								
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	314 1	4668 2	Y	564	528 0			151	
						24 4	620 9							
11	4530 X	4201	-0-	-329	-0-	267 1	3454 2	Y	427	514 0			64	
						10 4	470 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4050 X	3004	-0-	-1046	-0-	203 1	2522 2	Y		254	217 0			97
07	4123 X	2878	-0-	-1245	-0-	279 9	2233 2	Y		260	292 0			65
08	3751 X	2972	-0-	-779	-0-	324 1	2375 2	Y		203	156 0			112
09	3630 X	3117	-0-	-513	-0-	35 4	223 9			260	289 0			83
10	3193 X	3105	-0-	-88	-0-	59 4	2544 2	Y		298	301 0			80
11	3000 X	2686	-0-	-314	-0-	287 1	2190 2	Y		263	304 0			39
						286 9	289 9							
						235 1								
						13 4								
						201 1								
						6 4								
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														
06	5430 X	5037	-0-	-393	-0-	210 1	4312 2	Y		468	400 0			179
07	5146 X	4490	-0-	-656	-0-	515 9	3591 2	Y		441	510 0			110
08	5146 X	3772	-0-	-1374	-0-	358 1	485 9			277	234 0			153
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	56 4	3068 2	Y		465	470 0			148
10	5208 X	4813	-0-	-395	-0-	323 1	305 9			495	511 0			132
11	5040 X	3026	-0-	-2014	-0-	76 4	4320 2	Y		316	401 0			47
						357 1								
						512 9								
						265 1								
						20 4								
						189 1								
						7 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
06	5700 X	5171	-0-	-529	-0-	21 1	4928 2	Y		199	206 0			33
07	5673 X	5172	-0-	-501	-0-	3 4	219 9			196	199 0			30
08	5642 X	5348	-0-	-294	-0-	23 1	4803 2	Y		198	183 0			45
09	5460 X	4999	-0-	-461	-0-	130 4	216 9			202	209 0			38
10	5642 X	5030	-0-	-612	-0-	26 1	5041 2	Y		204	208 0			34
11	5190 X	4811	-0-	-379	-0-	63 4	218 9			205	198 0			41
						19 1	4758 2	Y						
						222 9								
						18 1								
						12 4								
						18 1								
						226 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
06	6150 X	5785	-0-	-365	-0-	81 1	5278 2	Y		373	338 0			121
07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	16 4	410 9			374	365 0			130
08	6107 X	6030	-0-	-77	-0-	105 1	5547 2	Y		360	338 0			152
09	5790 X	5618	-0-	-172	-0-	55 4	411 9			347	371 0			128
10	6107 X	5868	-0-	-239	-0-	71 1	5550 2	Y		368	402 0			94
11	5910 X	5493	-0-	-417	-0-	13 4	396 9			377	354 0			117
						67 1	5164 2	Y						
						5 4	382 9							
						90 1	5373 2	Y						
						405 9								
						81 1								
						415 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	15750 X	13487	-0-	-2263	-0-	77 1	12855 2	504 9	Y	458	434 1			38
07	16275 X	13810	-0-	-2465	-0-	51 4	13290 2	441 9	Y	401	419 1			20
08	16275 X	11949	-0-	-4326	-0-	68 1	11596 2	290 9	Y	264	273 1			11
09	13500 X	10632	-0-	-2868	-0-	11 4	10327 2	234 9	Y	213	215 1			9
10	13950 X	10453	-0-	-3497	-0-	60 1	10107 2	256 9	Y	233	224 1			18
11	13500 X	11749	-0-	-1751	-0-	3 4	11397 2	316 9	Y	287	289 1			16
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 9116 - 15972														
06	3630 X	2623	-0-	-1007	-0-	269 1	2272 2	73 9	Y	66	68 0			3
07	3751 X	3288	-0-	-463	-0-	9 4	2888 2	113 9	Y	103	101 0			5
08	3751 X	3381	-0-	-370	-0-	284 1	2977 2	106 9	Y	96	96 0			5
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	3 4	2385 2	372 9	Y	338	325 0			18
10	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	233 1	2375 2	613 9	Y	557	560 0			15
11	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	9 4	3475 2	757 9	Y	688	679 0			24
WORTHY RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
06	14400 X	5739	-0-	-8661	-0-	33 1	5574 2	110 9	Y	100	102 1			8
07	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	22 4	16932 2	282 9	Y	256	251 1			13
08	14880 X	12209	-0-	-2671	-0-	86 1	11943 2	202 9	Y	184	190 1			7
09	13440 X	12929	-0-	-511	-0-	15 4	12620 2	223 9	Y	203	201 1			9
10	17329 X	13412	-0-	-3917	-0-	61 1	13058 2	238 9	Y	216	208 1			17
11	16770 X	11886	-0-	-4884	-0-	3 4	11626 2	223 9	Y	203	209 1			11
WORTHY RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
06	12300 X	5027	-0-	-7273	-0-	29 1	4801 2	178 9	Y	162	150 1			14
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	19 4	4401 2	130 9	Y	118	126 1			6
08	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	22 1	28297 2	770 9	Y	700	678 1			28
09	24166 X	24166	-0-	-0-	-0-	4 4	23478 2	528 9	Y	480	487 1			21
10	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	146 1	20682 2	545 9	Y	495	477 1			39
11	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	6 4	17294 2	508 9	Y	462	475 1			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12780 X	11718	-0-	-1062	-0-	68 1	11335 2	45 4	270 9	Y	245	234 1		21
07	13206 X	12461	-0-	-745	-0-	62 1	12147 2	10 4	242 9	Y	220	230 1		11
08	13206 X	11452	-0-	-1754	-0-	58 1	11189 2	3 4	202 9	Y	184	188 1		7
09	11730 X	10896	-0-	-834	-0-	56 1	10680 2	16 4	144 9	Y	131	132 1		6
10	12462 X	6609	-0-	-5853	-0-	56 1	6457 2	1 4	95 9	Y	86	85 1		7
11	12060 X	4032	-0-	-8028	-0-	12 1	3957 2	63 9		Y	57	61 1		3
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932														
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-			-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-			-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			-0-
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955														
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	60 1	7752 2	14 4	344 9	Y	313	470 0		170
07	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	75 1	7044 2	300 4	347 9	Y	315	347 0		138
08	10323 X	7663	-0-	-2660	-0-	24 1	7310 2	329 9		Y	299	268 0		169
09	9990 X	7574	-0-	-2416	-0-	17 1	7239 2	318 9		Y	289	312 0		146
10	10323 X	7516	-0-	-2807	-0-	35 1	7177 2	3 4	301 9	Y	274	275 0		145
11	8160 X	7141	-0-	-1019	-0-	19 1	6791 2	331 9		Y	301	328 0		118
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
06	6360 X	4436	-0-	-1924	-0-	38 1	3729 2	14 4	655 9	Y	595	588 0		81
07	4712 X	4627	-0-	-85	-0-	31 1	3856 2	34 4	706 9	Y	642	641 0		82
08	4743 X	1206	-0-	-3537	-0-	9 1	1027 2	1 4	169 9	Y	154	220 0		16
09	4590 X	3704	-0-	-886	-0-	23 1	3094 2	587 9		Y	534	495 0		55
10	4743 X	3444	-0-	-1299	-0-	32 1	2791 2	1 4	620 9	Y	564	570 0		49
11	4470 X	4223	-0-	-247	-0-	28 1	3656 2	539 9		Y	490	496 0		43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351									
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
0									
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				-0-
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	103	1	3459	68
						38	4	870	
10	3100 N	6890	-0-	3790	3790	241	1	4929	81
						45	4	1675	
11	3000 N	5383	-0-	2383	6173	248	1	3938	66
						63	4	1134	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670									
06	5280 X	3486	-0-	-1794	-0-	31	1	3039	50
						11	4	405	
07	3875 X	3754	-0-	-121	-0-	27	1	3280	49
						29	4	418	
08	3875 X	3132	-0-	-743	-0-	25	1	2776	32
						2	4	329	
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	25	1	3306	40
						426	9		
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	40	1	3520	33
						1	4	411	
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	30	1	3947	34
						425	9		
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121									
06	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-				-0-
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				-0-
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463									
06	10170 X	9351	-0-	-819	-0-	159	1	8562	117
						27	4	603	
07	10509 X	9875	-0-	-634	-0-	156	1	9040	111
						70	4	609	
08	10509 X	9797	-0-	-712	-0-	146	1	8977	117
						3	4	671	
09	9510 X	8505	-0-	-1005	-0-	169	1	7915	97
						421	9		
10	9889 X	8063	-0-	-1826	-0-	160	1	7514	83
						389	9		
11	9570 X	7655	-0-	-1915	-0-	162	1	7076	77
						4	4	413	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4470 X	4020	-0-	-450	-0-	56 1	3661 2	Y	265	242	0		86	
						11 4	292 9							
07	4402 X	4244	-0-	-158	-0-	72 1	3820 2	Y	285	272	0		99	
						38 4	314 9							
08	4402 X	4190	-0-	-212	-0-	49 1	3836 2	Y	269	254	0		114	
						9 4	296 9							
09	4260 X	4235	-0-	-25	-0-	50 1	3870 2	Y	283	292	0		105	
						4 4	311 9							
10	4402 X	4179	-0-	-223	-0-	63 1	3800 2	Y	287	318	0		74	
						316 9								
11	4110 X	3917	-0-	-193	-0-	57 1	3537 2	Y	294	277	0		91	
						323 9								
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
06	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	179 1	4896 2	Y	589	511	0		126	
						15 4	648 9							
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	161 1	4742 2	Y	546	563	0		109	
						37 4	601 9							
08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	144 1	4824 2	Y	592	587	0		114	
						2 4	651 9							
09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	184 1	5037 2	Y	632	585	0		161	
						695 9								
10	5921 X	5814	-0-	-107	-0-	168 1	5009 2	Y	579	604	0		136	
						637 9								
11	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	179 1	5161 2	Y	666	666	0		136	
						3 4	733 9							
WORTHLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883														
06	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	105 1	17504 2	Y	369	353	1		31	
						69 4	406 9							
07	17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	89 1	17513 2	Y	295	311	1		15	
						15 4	325 9							
08	16461 X	10977	-0-	-5484	-0-	55 1	10718 2	Y	184	192	1		7	
						2 4	202 9							
09	18030 X	7224	-0-	-10806	-0-	37 1	7041 2	Y	123	125	1		5	
						11 4	135 9							
10	18631 X	8858	-0-	-9773	-0-	75 1	8596 2	Y	168	160	1		13	
						2 4	185 9							
11	18030 X	29	-0-	-18001	-0-	28 2	1 9	Y	1	14	1		-0-	
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622														
06	8640 X	6519	-0-	-2121	-0-	188 1	6025 2	Y	261	276	0		56	
						19 4	287 9							
07	8928 X	5477	-0-	-3451	-0-	162 1	5046 2	Y	209	223	0		42	
						39 4	230 9							
08	9424 X	3857	-0-	-5567	-0-	136 1	3533 2	Y	170	179	0		33	
						1 4	187 9							
09	9120 X	4388	-0-	-4732	-0-	210 1	3936 2	Y	220	197	0		56	
						242 9								
10	9424 X	5994	-0-	-3430	-0-	205 1	5442 2	Y	315	297	0		74	
						347 9								
11	6510 X	5639	-0-	-871	-0-	213 1	5053 2	Y	336	341	0		69	
						3 4	370 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152													
06	1560 X	1013	-0-	-547	-0-	158 1	757 2	96 9	Y	87	69 0		19
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	184 1	3275 2	396 9	Y	360	307 0		72
08	3100 N	4528	-0-	1428	1428	169 1	4036 2	322 9	Y	293	309 0		56
09	3000 N	4165	-0-	1165	2593	211 1	3694 2	260 9	Y	236	232 0		60
10	4729 X	2136	-0-	-2593	-0-	172 1	1843 2	121 9	Y	110	144 0		26
11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	192 1	2323 2	1 4	Y	157	151 0		32
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145													
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	190 1	532 2	31 9	Y	28	28 0		6
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	204 1	621 2	5 4	Y	32	32 0		6
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	178 1	655 2	44 9	Y	40	38 0		8
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	224 1	439 2	31 9	Y	28	29 0		7
10	868 N	220	-0-	-648	-0-	185 1	31 2	4 9	Y	4	10 0		1
11	840 N	374	-0-	-466	-0-	206 1	150 2	18 9	Y	16	14 0		3
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	2623	-0-	2623	2623	125 1	2192 2	24 4	Y	256	234 0		22
10	T. A.	5630	-0-	5630	8253	339 1	4360 2	891 9	Y	810	789 0		43
11	T. A.	4939	-0-	4939	13192	367 1	3783 2	61 4	Y	662	662 0		43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	510 X	320	-0-	-190	-0-	281 17 9	22 2	Y	15	17	0		1	
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	254 25 9	34 2	Y	23	23	0		1	
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	272 116 9	174 2	Y	105	102	0		4	
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	319 338 9	1371 2	Y	307	292	0		19	
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	288 4 4	1395 2	Y	177	188	0		8	
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	298 1 4	1386 2	Y	149	151	0		6	
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
06	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	110 98 4	16508 2	Y	311	299	1		23	
07	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	90 50 4	14930 2	Y	306	299	1		30	
08	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	94 329 9	15501 2	Y	299	306	1		23	
09	17070 X	14802	-0-	-2268	-0-	79 15 4	14409 2	Y	272	274	1		21	
10	17639 X	13744	-0-	-3895	-0-	15 303 9	13426 2	Y	275	261	1		35	
11	17070 X	12801	-0-	-4269	-0-	19 6 4	12519 2	Y	234	224	1		45	
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
06	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	36 38 4	6497 2	Y	398	400	0		48	
07	6913 X	3225	-0-	-3688	-0-	26 41 4	2912 2	Y	224	227	0		45	
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-	56 395 9	6029 2	Y	-0-	45	0		-0-	
09	7020 X	6480	-0-	-540	-0-	45 3 4	6203 2	Y	359	289	0		70	
10	7254 X	6559	-0-	-695	-0-	51 8 4	5918 2	Y	280	283	0		67	
11	7020 X	6344	-0-	-676	-0-	8 367 9	5918 2	Y	334	341	0		60	
WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
06	52044 X	20110	-0-	-31934	-0-	114 76 4	19133 2	Y	715	694	1		60	
07	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	71 12 4	14010 2	Y	439	477	1		22	
08	26567 X	15315	-0-	-11252	-0-	76 3 4	14778 2	Y	416	421	1		17	
09	25710 X	13504	-0-	-12206	-0-	69 20 4	13068 2	Y	315	318	1		14	
10	26567 X	12834	-0-	-13733	-0-	108 2 4	12380 2	Y	313	302	1		25	
11	20100 X	13568	-0-	-6532	-0-	41 1 4	13130 2	Y	360	365	1		20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	225 1	2504 2	Y	249	248	0			10
07	4123 X	3230	-0-	-893	-0-	19 4	274 9							
08	4030 X	3210	-0-	-820	-0-	219 1	2732 2	Y	244	245	0			9
09	3900 X	3045	-0-	-855	-0-	11 4	268 9							
10	4030 X	2846	-0-	-1184	-0-	229 1	2737 2	Y	218	218	0			9
11	3120 X	2495	-0-	-625	-0-	4 4	240 9							
						232 1	2590 2	Y	202	199	0			12
						1 4	222 9							
						226 1	2391 2	Y	202	205	0			9
						7 4	222 9							
						225 1	2082 2	Y	170	173	0			6
						1 4	187 9							
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
06	17340 X	14823	-0-	-2517	-0-	84 1	14126 2	Y	506	485	1			42
07	19623 X	11950	-0-	-7673	-0-	56 4	557 9							
08	19623 X	5618	-0-	-14005	-0-	59 1	11501 2	Y	345	370	1			17
09	14820 X	5163	-0-	-9657	-0-	10 4	380 9							
10	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	28 1	5405 2	Y	167	177	1			7
11	14820 X	11936	-0-	-2884	-0-	1 4	184 9							
						26 1	4955 2	Y	158	158	1			7
						8 4	174 9							
						141 1	16094 2	Y	574	536	1			45
						3 4	631 9							
						35 1	11412 2	Y	444	464	1			25
						1 4	488 9							
WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	Y	1	1	1			-0-
07	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	81 1	15966 2	Y	482	458	1			24
08	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	14 4	530 9							
09	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	77 1	15040 2	Y	427	434	1			17
10	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	3 4	470 9							
11	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	67 1	12763 2	Y	299	303	1			13
						19 4	329 9							
						95 1	10903 2	Y	257	250	1			20
						2 4	283 9							
						34 1	10815 2	Y	277	282	1			15
						1 4	305 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
06	1770 X	1560	-0-	-210	-0-	258 1	1044 2	Y	227	226	0			9
07	1829 X	1527	-0-	-302	-0-	8 4	250 9							
08	2015 X	1612	-0-	-403	-0-	235 1	1027 2	Y	237	238	0			8
09	1950 X	1614	-0-	-336	-0-	4 4	261 9							
10	2015 X	1200	-0-	-815	-0-	255 1	1133 2	Y	202	202	0			8
11	1560 X	1239	-0-	-321	-0-	2 4	222 9							
						257 1	1138 2	Y	199	195	0			12
						219 9								
						249 1	715 2	Y	213	215	0			10
						2 4	234 9							
						251 1	806 2	Y	165	169	0			6
						182 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	106 1	17810 2	Y	450	420 1				38
07	18228 X	15640	-0-	-2588	-0-	71 4	495 9							
08	18228 X	15764	-0-	-2464	-0-	78 1	15209 2	Y	309	332 1				15
09	18240 X	13542	-0-	-4698	-0-	13 4	340 9							
10	18848 X	15624	-0-	-3224	-0-	79 1	15348 2	Y	303	306 1				12
11	18240 X	13945	-0-	-4295	-0-	4 4	333 9							
						70 1	13169 2	Y	257	258 1				11
						20 4	283 9							
						132 1	15126 2	Y	330	315 1				26
						3 4	363 9							
						42 1	13548 2	Y	322	330 1				18
						1 4	354 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
06	4440 X	4046	-0-	-394	-0-	223 1	3544 2	Y	248	250 0				13
07	4836 X	4049	-0-	-787	-0-	6 4	273 9							
08	4898 X	4227	-0-	-671	-0-	215 1	3529 2	Y	251	252 0				12
09	4740 X	4114	-0-	-626	-0-	29 4	276 9							
10	4898 X	4292	-0-	-606	-0-	230 1	3734 2	Y	213	211 0				14
11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	29 4	234 9							
						218 1	3585 2	Y	247	240 0				21
						39 4	272 9							
						305 1	3645 2	Y	281	287 0				15
						33 4	309 9							
						337 1	3521 2	Y	292	288 0				19
						56 4	321 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	14 1	2554 2	Y	174	179 0				21
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	15 4	191 9							
08	2945 X	1748	-0-	-1197	-0-	23 1	2559 2	Y	211	189 0				43
09	2850 X	1694	-0-	-1156	-0-	36 4	232 9							
10	2945 X	2319	-0-	-626	-0-	14 1	1569 2	Y	116	135 0				24
11	2760 X	2175	-0-	-585	-0-	37 4	128 9							
						15 1	1567 2	Y	102	106 0				20
						112 9								
						16 1	2155 2	Y	134	122 0				32
						1 4	147 9							
						17 1	1986 2	Y	154	158 0				28
						3 4	169 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														
06	9420 X	6513	-0-	-2907	-0-	202 1	5483 2	Y	733	788 0				32
07	9734 X	6492	-0-	-3242	-0-	22 4	806 9							
08	7347 X	7040	-0-	-307	-0-	178 1	5512 2	Y	693	685 0				40
09	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	40 4	762 9							
10	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	173 1	6065 2	Y	726	730 0				36
11	6810 X	6665	-0-	-145	-0-	3 4	799 9							
						173 1	6044 2	Y	722	709 0				49
						19 4	794 9							
						158 1	5955 2	Y	832	813 0				68
						55 4	915 9							
						150 1	5582 2	Y	833	809 0				92
						17 4	916 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	5340 X	4852	-0-	-488	-0-	211 1	3996 2	Y	572	598 0				25
						16 4	629 9							
07	5518 X	3882	-0-	-1636	-0-	186 1	3199 2	Y	431	431 0				25
						23 4	474 9							
08	5518 X	4000	-0-	-1518	-0-	209 1	3313 2	Y	433	437 0				21
						2 4	476 9							
09	4860 X	4731	-0-	-129	-0-	293 1	3756 2	Y	609	589 0				41
						12 4	670 9							
10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	275 1	4405 2	Y	490	491 0				40
						41 4	539 9							
11	4860 X	4339	-0-	-521	-0-	271 1	3639 2	Y	380	378 0				42
						11 4	418 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806														
06	6150 X	4990	-0-	-1160	-0-	117 1	4182 2	Y	613	656 0				27
						17 4	674 9							
07	6355 X	5199	-0-	-1156	-0-	101 1	4399 2	Y	606	598 0				35
						32 4	667 9							
08	5859 X	4664	-0-	-1195	-0-	115 1	3963 2	Y	531	540 0				26
						2 4	584 9							
09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	115 1	4126 2	Y	685	665 0				46
						13 4	754 9							
10	5208 X	4377	-0-	-831	-0-	106 1	3714 2	Y	475	482 0				39
						34 4	523 9							
11	5040 X	4005	-0-	-1035	-0-	94 1	3549 2	Y	319	323 0				35
						11 4	351 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443														
06	6090 X	4174	-0-	-1916	-0-	219 1	3403 2	Y	489	528 0				21
						14 4	538 9							
07	6293 X	2795	-0-	-3498	-0-	187 1	2255 2	Y	306	309 0				18
						16 4	337 9							
08	5518 X	4450	-0-	-1068	-0-	206 1	3706 2	Y	487	481 0				24
						2 4	536 9							
09	4710 X	3720	-0-	-990	-0-	143 1	3026 2	Y	493	484 0				33
						9 4	542 9							
10	4309 X	4258	-0-	-51	-0-	187 1	3516 2	Y	475	469 0				39
						32 4	523 9							
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	260 1	3641 2	Y	416	409 0				46
						11 4	458 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359														
06	2250 X	49	-0-	-2201	-0-	41 2	8 9	Y	7	10 0				-0-
07	3100 N	3538	-0-	438	438	148 1	2846 2	Y	476	449 0				27
						20 4	524 9							
08	3100 N	3580	-0-	480	918	164 1	3008 2	Y	369	378 0				18
						2 4	406 9							
09	3000 N	3493	-0-	493	1411	153 1	2851 2	Y	436	424 0				30
						9 4	480 9							
10	4875 X	3464	-0-	-1411	-0-	129 1	2775 2	Y	485	475 0				40
						26 4	534 9							
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	110 1	2268 2	Y	404	399 0				45
						7 4	444 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	20 1	5589 2	Y	479	512 0			21
						22 4	527 9						
07	5952 X	3653	-0-	-2299	-0-	14 1	3321 2	Y	267	273 0			15
						24 4	294 9						
08	5549 X	3955	-0-	-1594	-0-	16 1	3644 2	Y	266	268 0			13
						2 4	293 9						
09	6150 X	3662	-0-	-2488	-0-	16 1	3362 2	Y	248	244 0			17
						11 4	273 9						
10	6355 X	3854	-0-	-2501	-0-	16 1	3519 2	Y	261	257 0			21
						32 4	287 9						
11	6150 X	3843	-0-	-2307	-0-	16 1	3551 2	Y	241	235 0			27
						11 4	265 9						
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087													
06	4410 X	3887	-0-	-523	-0-	508 1	2930 2	Y	371	391 0			72
						41 4	408 9						
07	4557 X	3352	-0-	-1205	-0-	466 1	2525 2	Y	248	277 0			43
						88 4	273 9						
08	4247 X	3760	-0-	-487	-0-	525 1	2892 2	Y	237	227 0			53
						82 4	261 9						
09	4110 X	3399	-0-	-711	-0-	414 1	2709 2	Y	251	272 0			32
						276 9							
10	4061 X	3596	-0-	-465	-0-	607 1	2723 2	Y	242	213 0			61
						266 9							
11	3900 X	2903	-0-	-997	-0-	482 1	2178 2	Y	221	224 0			58
						243 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062													
06	6450 X	6357	-0-	-93	-0-	21 1	6000 2	Y	284	304 0			12
						24 4	312 9						
07	6665 X	6195	-0-	-470	-0-	24 1	5842 2	Y	261	258 0			15
						42 4	287 9						
08	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	29 1	6593 2	Y	265	267 0			13
						3 4	292 9						
09	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	32 1	6784 2	Y	264	259 0			18
						21 4	290 9						
10	6572 X	6542	-0-	-30	-0-	27 1	6126 2	Y	302	295 0			25
						57 4	332 9						
11	6690 X	6583	-0-	-107	-0-	28 1	6181 2	Y	323	312 0			36
						19 4	355 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953													
06	3360 X	3205	-0-	-155	-0-	11 1	2995 2	Y	170	179 0			7
						12 4	187 9						
07	3472 X	2569	-0-	-903	-0-	10 1	2415 2	Y	115	115 0			7
						17 4	127 9						
08	3472 X	1158	-0-	-2314	-0-	5 1	1097 2	Y	50	55 0			2
						1 4	55 9						
09	3210 X	1664	-0-	-1546	-0-	7 1	1565 2	Y	79	76 0			5
						5 4	87 9						
10	3317 X	2380	-0-	-937	-0-	10 1	2186 2	Y	149	142 0			12
						20 4	164 9						
11	3210 X	1550	-0-	-1660	-0-	6 1	1440 2	Y	91	93 0			10
						4 4	100 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	5610 X	3070	-0-	-2540	-0-	283 1	2551 2	Y	205	275 0				9
						10 4	226 9							
07	5425 X	2653	-0-	-2772	-0-	257 1	2159 2	Y	201	198 0				12
						16 4	221 9							
08	6417 X	3499	-0-	-2918	-0-	264 1	2944 2	Y	264	263 0				13
						1 4	290 9							
09	9930 X	2229	-0-	-7701	-0-	237 1	1770 2	Y	196	196 0				13
						6 4	216 9							
10	10261 X	2659	-0-	-7602	-0-	247 1	2162 2	Y	209	205 0				17
						20 4	230 9							
11	3390 X	3323	-0-	-67	-0-	243 1	2850 2	Y	201	196 0				22
						9 4	221 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384														
06	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	297 1	5931 2	Y	702	682 0				31
						24 4	772 9							
07	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	249 1	5228 2	Y	581	579 0				33
						38 4	639 9							
08	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	269 1	5637 2	Y	610	613 0				30
						3 4	671 9							
09	7020 X	6782	-0-	-238	-0-	300 1	5840 2	Y	567	559 0				38
						18 4	624 9							
10	7254 X	6840	-0-	-414	-0-	253 1	5865 2	Y	607	596 0				49
						54 4	668 9							
11	7020 X	3755	-0-	-3265	-0-	241 1	3119 2	Y	350	360 0				39
						10 4	385 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903														
06	6630 X	4724	-0-	-1906	-0-	181 1	4214 2	Y	271	270 0				11
						31 4	298 9							
07	6851 X	4454	-0-	-2397	-0-	170 1	3937 2	Y	301	301 0				11
						16 4	331 9							
08	6851 X	3887	-0-	-2964	-0-	175 1	3484 2	Y	203	206 0				8
						5 4	223 9							
09	6240 X	4087	-0-	-2153	-0-	184 1	3680 2	Y	202	198 0				12
						1 4	222 9							
10	6448 X	4738	-0-	-1710	-0-	207 1	4237 2	Y	256	256 0				12
						12 4	282 9							
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	210 1	4247 2	Y	249	252 0				9
						2 4	274 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	280 1	1612 2	Y	125	130 0				24
						22 4	138 9							
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	333 1	1805 2	Y	159	156 0				27
						63 4	175 9							
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	283 1	1556 2	Y	131	129 0				29
						44 4	144 9							
09	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	204 1	1335 2	Y	129	142 0				16
						142 9								
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	335 1	1504 2	Y	144	124 0				36
						158 9								
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	324 1	1465 2	Y	157	152 0				41
						173 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2790 X	1808	-0-	-982	-0-	254 1	1420 2	Y	112	108	0			5
						11 4	123 9							
07	2883 X	2817	-0-	-66	-0-	291 1	2230 2	Y	261	257	0			9
						9 4	287 9							
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	311 1	2627 2	Y	242	241	0			10
						4 4	266 9							
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	271 1	1999 2	Y	173	172	0			11
						1 4	190 9							
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	264 1	2405 2	Y	257	256	0			12
						7 4	283 9							
11	3090 X	1936	-0-	-1154	-0-	260 1	1542 2	Y	121	128	0			5
						1 4	133 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327														
06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	39 1	579 2	Y	776	750	0			85
						2 4	854 9							
07	2263 X	510	-0-	-1753	-0-	20 1	293 2	Y	178	242	0			21
						1 4	196 9							
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	114 1	1711 2	Y	536	522	0			35
						590 9								
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	157 1	2809 2	Y	405	403	0			37
						54 4	446 9							
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	190 1	2597 2	Y	425	425	0			37
						39 4	468 9							
11	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	174 1	2821 2	Y	380	389	0			28
						5 4	418 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
06	3000 N	4058	-0-	1058	1868	232 1	3483 2	Y	301	314	0			33
						12 4	331 9							
07	6804 X	4936	-0-	-1868	-0-	279 1	4055 2	Y	532	503	0			62
						17 4	585 9							
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	299 1	4487 2	Y	430	464	0			28
						473 9								
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	247 1	4408 2	Y	405	396	0			37
						85 4	446 9							
10	4929 X	4680	-0-	-249	-0-	285 1	3887 2	Y	409	410	0			36
						58 4	450 9							
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	277 1	4489 2	Y	375	383	0			28
						8 4	413 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128														
06	9270 X	8989	-0-	-281	-0-	521 1	7822 2	Y	564	561	0			62
						26 4	620 9							
07	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	607 1	8809 2	Y	959	909	0			112
						36 4	1055 9							
08	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	593 1	8911 2	Y	798	857	0			53
						878 9								
09	9540 X	8681	-0-	-859	-0-	409 1	7309 2	Y	747	732	0			68
						141 4	822 9							
10	10509 X	8062	-0-	-2447	-0-	492 1	6717 2	Y	684	692	0			60
						101 4	752 9							
11	10170 X	8529	-0-	-1641	-0-	455 1	7359 2	Y	638	651	0			47
						13 4	702 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
									M				BALANCE
06	9360 X	6174	-0-	-3186	-0-	367 1	5504 2	Y		259	256	0	28
						18 4	285 9						
07	9672 X	7351	-0-	-2321	-0-	437 1	6334 2	Y		504	473	0	59
						26 4	554 9						
08	9052 X	6368	-0-	-2684	-0-	359 1	5397 2	Y		556	578	0	37
						612 9							
09	7410 X	6125	-0-	-1285	-0-	286 1	5110 2	Y		573	558	0	52
						99 4	630 9						
10	7347 X	5366	-0-	-1981	-0-	319 1	4355 2	Y		570	572	0	50
						65 4	627 9						
11	7110 X	5466	-0-	-1644	-0-	290 1	4694 2	Y		431	449	0	32
						8 4	474 9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172													
06	3690 X	3109	-0-	-581	-0-	175 1	2562 2	Y		334	335	0	17
						5 4	367 9						
07	3813 X	3240	-0-	-573	-0-	172 1	2702 2	Y		313	316	0	14
						22 4	344 9						
08	3813 X	3132	-0-	-681	-0-	184 1	2666 2	Y		237	235	0	16
						21 4	261 9						
09	3300 X	2952	-0-	-348	-0-	170 1	2425 2	Y		300	290	0	26
						27 4	330 9						
10	3348 X	2694	-0-	-654	-0-	236 1	2106 2	Y		303	313	0	16
						19 4	333 9						
11	3150 X	2673	-0-	-477	-0-	341 1	1977 2	Y		294	291	0	19
						32 4	323 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377													
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	19 1	3484 2	Y		164	162	0	20
						20 4	180 9						
07	3534 X	3293	-0-	-241	-0-	27 1	3048 2	Y		159	147	0	32
						43 4	175 9						
08	3534 X	3420	-0-	-114	-0-	29 1	3159 2	Y		143	145	0	30
						75 4	157 9						
09	3690 X	2964	-0-	-726	-0-	26 1	2821 2	Y		106	115	0	21
						117 9							
10	3813 X	3114	-0-	-699	-0-	21 1	2965 2	Y		115	108	0	28
						1 4	127 9						
11	3690 X	2727	-0-	-963	-0-	22 1	2554 2	Y		134	138	0	24
						4 4	147 9						

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101													
06	1560 X	1116	-0-	-444	-0-	148 1	855 2	Y		92	99	0	18
						12 4	101 9						
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	281 1	1523 2	Y		185	171	0	32
						53 4	204 9						
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	212 1	1167 2	Y		147	146	0	33
						33 4	162 9						
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	165 1	1078 2	Y		158	171	0	20
						174 9							
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	338 1	1517 2	Y		222	186	0	56
						244 9							
11	1530 N	1417	-0-	-113	-0-	224 1	1014 2	Y		163	177	0	42
						179 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	180 1	3990 2	Y		321	318 0		13
						30 4	353 9						
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	173 1	4247 2	Y		360	360 0		13
						17 4	396 9						
08	5146 X	5105	-0-	-41	-0-	185 1	4558 2	Y		323	323 0		13
						7 4	355 9						
09	4980 X	4731	-0-	-249	-0-	188 1	4244 2	Y		271	267 0		17
						1 4	298 9						
10	5146 X	4977	-0-	-169	-0-	187 1	4405 2	Y		338	339 0		16
						13 4	372 9						
11	4950 X	4423	-0-	-527	-0-	185 1	3952 2	Y		258	264 0		10
						2 4	284 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609													
06	5250 X	3931	-0-	-1319	-0-	226 1	3399 2	Y		268	253 0		29
						11 4	295 9						
07	5425 X	5048	-0-	-377	-0-	291 1	4219 2	Y		474	448 0		55
						17 4	521 9						
08	5425 X	5068	-0-	-357	-0-	291 1	4374 2	Y		366	397 0		24
						403 9							
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	227 1	4053 2	Y		334	328 0		30
						78 4	367 9						
10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	314 1	4286 2	Y		381	378 0		33
						64 4	419 9						
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	281 1	4555 2	Y		408	411 0		30
						8 4	449 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615													
06	12060 X	4264	-0-	-7796	-0-	248 1	3721 2	Y		257	278 0		28
						12 4	283 9						
07	11966 X	3875	-0-	-8091	-0-	218 1	3158 2	Y		442	419 0		51
						13 4	486 9						
08	7006 X	3397	-0-	-3609	-0-	189 1	2836 2	Y		338	367 0		22
						372 9							
09	6780 X	2966	-0-	-3814	-0-	135 1	2418 2	Y		333	325 0		30
						47 4	366 9						
10	7006 X	2913	-0-	-4093	-0-	169 1	2312 2	Y		361	359 0		32
						35 4	397 9						
11	4260 X	3521	-0-	-739	-0-	180 1	2918 2	Y		380	384 0		28
						5 4	418 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590													
06	4980 X	3304	-0-	-1676	-0-	184 1	2756 2	Y		323	361 0		35
						9 4	355 9						
07	5146 X	3460	-0-	-1686	-0-	194 1	2808 2	Y		406	394 0		47
						11 4	447 9						
08	6913 X	4179	-0-	-2734	-0-	229 1	3440 2	Y		464	480 0		31
						510 9							
09	6690 X	4334	-0-	-2356	-0-	197 1	3510 2	Y		508	493 0		46
						68 4	559 9						
10	6913 X	3917	-0-	-2996	-0-	224 1	3062 2	Y		532	532 0		46
						46 4	585 9						
11	4050 X	3472	-0-	-578	-0-	178 1	2878 2	Y		374	392 0		28
						5 4	411 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2010 X	907	-0-	-1103	-0-	49	1	729	2	Y	115	133	0		13
						2	4	127	9						
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-				-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734															
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	110	1	1649	2	Y	196	203	0		22
						6	4	216	9						
07	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	136	1	1980	2	Y	398	374	0		46
						8	4	438	9						
08	2728 X	2472	-0-	-256	-0-	127	1	1906	2	Y	399	419	0		26
						439	9								
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	141	1	2513	2	Y	396	386	0		36
						49	4	436	9						
10	2697 X	2615	-0-	-82	-0-	150	1	2043	2	Y	355	360	0		31
						31	4	391	9						
11	2490 X	2475	-0-	-15	-0-	121	1	1965	2	Y	351	356	0		26
						3	4	386	9						
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104															
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	246	1	1419	2	Y	192	201	0		37
						20	4	211	9						
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	356	1	1927	2	Y	212	213	0		36
						67	4	233	9						
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	328	1	1804	2	Y	173	171	0		38
						51	4	190	9						
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	258	1	1689	2	Y	184	199	0		23
						202	9								
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	463	1	2075	2	Y	241	203	0		61
						265	9								
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	395	1	1788	2	Y	229	230	0		60
						252	9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139															
06	3270 X	3140	-0-	-130	-0-	266	1	2546	2	Y	294	296	0		15
						5	4	323	9						
07	3379 X	3332	-0-	-47	-0-	256	1	2648	2	Y	369	367	0		17
						22	4	406	9						
08	3596 X	3050	-0-	-546	-0-	266	1	2451	2	Y	285	283	0		19
						19	4	314	9						
09	3480 X	2816	-0-	-664	-0-	257	1	2210	2	Y	295	289	0		25
						24	4	325	9						
10	3596 X	2618	-0-	-978	-0-	360	1	1919	2	Y	292	301	0		16
						18	4	321	9						
11	3210 X	2520	-0-	-690	-0-	411	1	1751	2	Y	300	297	0		19
						28	4	330	9						
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149															
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	30 1	5417 2	Y	241	241	0			29
07	5208 X	4959	-0-	-249	-0-	32 4	265 9	Y	256	233	0			52
08	5456 X	4911	-0-	-545	-0-	41 1	4572 2	Y	226	231	0			47
09	5730 X	4210	-0-	-1520	-0-	64 4	282 9	Y	176	189	0			34
10	5921 X	4666	-0-	-1255	-0-	41 1	4514 2	Y	189	178	0			45
11	5730 X	4310	-0-	-1420	-0-	107 4	249 9	Y	218	224	0			39
						37 1	3979 2	Y						
						194 9								
						32 1	4424 2	Y						
						2 4	208 9							
						35 1	4029 2	Y						
						6 4	240 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
06	4890 X	4553	-0-	-337	-0-	37 1	4211 2	Y	273	300	0			65
07	5053 X	3785	-0-	-1268	-0-	5 4	300 9	Y	241	247	0			59
08	4898 X	4766	-0-	-132	-0-	40 1	3461 2	Y	256	254	0			61
09	4740 X	4436	-0-	-304	-0-	19 4	265 9	Y	247	232	0			76
10	4898 X	4449	-0-	-449	-0-	45 1	4437 2	Y	257	231	0			102
11	4620 X	4220	-0-	-400	-0-	2 4	282 9	Y	206	246	0			62
						36 1	4128 2	Y						
						272 9								
						37 1	4129 2	Y						
						283 9								
						34 1	3959 2	Y						
						227 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
06	3510 X	3210	-0-	-300	-0-	26 1	2981 2	Y	182	197	0			43
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3 4	200 9	Y	225	213	0			55
08	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	38 1	3332 2	Y	190	200	0			45
09	3210 X	3085	-0-	-125	-0-	18 4	248 9	Y	169	162	0			52
10	3627 X	3084	-0-	-543	-0-	32 1	3218 2	Y	174	157	0			69
11	3510 X	2982	-0-	-528	-0-	2 4	209 9	Y	146	171	0			44
						25 1	2874 2	Y						
						186 9								
						26 1	2867 2	Y						
						191 9								
						24 1	2797 2	Y						
						161 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														
06	3930 X	3907	-0-	-23	-0-	31 1	3512 2	Y	327	353	0			78
07	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4 4	360 9	Y	343	337	0			84
08	3968 X	3799	-0-	-169	-0-	41 1	3564 2	Y	271	290	0			65
09	3900 X	3553	-0-	-347	-0-	19 4	377 9	Y	234	227	0			72
10	4030 X	3636	-0-	-394	-0-	35 1	3464 2	Y	250	223	0			99
11	3900 X	3445	-0-	-455	-0-	2 4	298 9	Y	224	256	0			67
						29 1	3267 2	Y						
						257 9								
						30 1	3331 2	Y						
						275 9								
						27 1	3172 2	Y						
						246 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													CMTY: DIMMIT	
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 275802													COMPL. DATE 10/13/2014	
TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	306 1	1763 2	25 4	227 9	Y	206	212 0		40
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	396 1	2148 2	75 4	251 9	Y	228	229 0		39
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	385 1	2119 2	60 4	204 9	Y	185	183 0		41
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	291 1	1905 2	229 9		Y	208	223 0		26
10	2883 X	2636	-0-	-247	-0-	438 1	1964 2	234 9		Y	213	185 0		54
11	2790 X	2104	-0-	-686	-0-	344 1	1555 2	205 9		Y	186	191 0		49
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 8H RRCID -> 275803	
TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101													COMPL. DATE 10/13/2014	
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	98 1	566 2	8 4	76 9	Y	69	75 0		13
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	93 1	504 2	17 4	88 9	Y	80	79 0		14
08	744 N	610	-0-	-134	-0-	79 1	434 2	12 4	85 9	Y	77	74 0		17
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	155 1	1012 2	190 9		Y	173	168 0		22
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	108 1	486 2	90 9		Y	82	83 0		21
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	108 1	489 2	100 9		Y	91	88 0		24
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 9H RRCID -> 275806	
TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192													COMPL. DATE 10/13/2014	
06	5220 X	3720	-0-	-1500	-0-	497 1	2866 2	40 4	317 9	Y	288	297 0		56
07	5394 X	4521	-0-	-873	-0-	624 1	3382 2	117 4	398 9	Y	362	356 0		62
08	4867 X	4619	-0-	-248	-0-	645 1	3553 2	101 4	320 9	Y	291	288 0		65
09	4710 X	3983	-0-	-727	-0-	489 1	3197 2	297 9		Y	270	301 0		34
10	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	813 1	3646 2	326 9		Y	296	255 0		75
11	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	813 1	3677 2	362 9		Y	329	318 0		86
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 10H RRCID -> 275807	
TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362													COMPL. DATE 10/13/2014	
06	2430 N	2207	-0-	-223	-0-	274 1	1579 2	22 4	332 9	Y	302	302 0		58
07	2635 X	1817	-0-	-818	-0-	235 1	1274 2	44 4	264 9	Y	240	257 0		41
08	2511 X	2234	-0-	-277	-0-	299 1	1645 2	47 4	243 9	Y	221	213 0		49
09	2220 X	1770	-0-	-450	-0-	206 1	1348 2	216 9		Y	196	220 0		25
10	2294 X	2042	-0-	-252	-0-	333 1	1492 2	217 9		Y	197	172 0		50
11	2220 X	1573	-0-	-647	-0-	252 1	1139 2	182 9		Y	165	172 0		43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8927 - 16668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	43 1	480 2	Y	315	317	0		4	
						1 4	347 9							
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	16 1	969 2	Y	603	597	0		10	
						1 4	663 9							
08	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	222 1	646 2	Y	632	633	0		9	
						1 4	695 9							
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	162 1	577 2	Y	657	657	0		9	
						1 4	723 9							
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	233 1	611 2	Y	837	824	0		22	
						3 4	921 9							
11	1590 X	1459	-0-	-131	-0-	226 1	506 2	Y	661	675	0		8	
						727 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 9015 - 17390														
06	2040 X	1174	-0-	-866	-0-	137 1	325 2	Y	646	649	0		9	
						1 4	711 9							
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	17 1	1020 2	Y	723	720	0		12	
						1 4	795 9							
08	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	211 1	1307 2	Y	665	667	0		10	
						1 4	732 9							
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	228 1	1085 2	Y	617	618	0		9	
						1 4	679 9							
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	192 1	924 2	Y	650	642	0		17	
						4 4	715 9							
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	178 1	1267 2	Y	787	795	0		9	
						866 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
06	6450 X	3987	-0-	-2463	-0-	97 1	3547 2	Y	300	286	0		41	
						13 4	330 9							
07	6665 X	4214	-0-	-2451	-0-	85 1	3719 2	Y	343	340	0		44	
						33 4	377 9							
08	6665 X	4022	-0-	-2643	-0-	82 1	3597 2	Y	309	320	0		33	
						3 4	340 9							
09	4530 X	3625	-0-	-905	-0-	71 1	3206 2	Y	316	316	0		33	
						348 9								
10	4371 X	3425	-0-	-946	-0-	79 1	2969 2	Y	342	345	0		30	
						1 4	376 9							
11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	80 1	4372 2	Y	366	364	0		32	
						403 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
06	6060 X	2983	-0-	-3077	-0-	148 1	2493 2	Y	303	296	0		41	
						9 4	333 9							
07	5983 X	3041	-0-	-2942	-0-	124 1	2531 2	Y	331	330	0		42	
						22 4	364 9							
08	3999 X	2883	-0-	-1116	-0-	116 1	2442 2	Y	294	305	0		31	
						2 4	323 9							
09	3330 X	3239	-0-	-91	-0-	111 1	2853 2	Y	250	255	0		26	
						275 9								
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	101 1	2899 2	Y	305	304	0		27	
						1 4	336 9							
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	95 1	3409 2	Y	287	289	0		25	
						316 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																	
RANCHO ENCANTADO																	
WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	2400 X	2237	-0-	-163	-0-	28	1 1	2153	2 2	Y	50	71	0			43	
07	2201 N	2133	-0-	-68	-0-	40	1 4	2061	2 9	Y	27	43	0			27	
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	39	1 4	1892	2 9	Y	37	22	0			42	
09	2250 N	1429	-0-	-821	-0-	13	1 4	1373	2 9	Y	38	45	0			35	
10	2139 N	1470	-0-	-669	-0-	18	1 4	1418	2 9	Y	30	40	0			25	
11	1920 N	1571	-0-	-349	-0-	17	1 4	1526	2 9	Y	24	25	0			24	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931			
06	3360 X	3057	-0-	-303	-0-	38	1 2	2911	2 9	Y	96	145	0			83	
07	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	58	1 4	2948	2 9	Y	44	84	0			43	
08	3441 X	2829	-0-	-612	-0-	56	1 4	2708	2 9	Y	55	35	0			63	
09	3120 X	2703	-0-	-417	-0-	25	1 4	2586	2 9	Y	82	68	0			77	
10	3162 X	2997	-0-	-165	-0-	37	1 4	2870	2 9	Y	80	90	0			67	
11	3060 X	22	-0-	-3038	-0-	21	2 4	1	9	Y	1	67	0			1	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979			
06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	46	1 2	3578	2 9	Y	117	102	0			102	
07	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	61	1 4	3136	2 9	Y	42	103	0			41	
08	3348 X	2424	-0-	-924	-0-	48	1 4	2326	2 9	Y	43	34	0			50	
09	3690 X	1210	-0-	-2480	-0-	11	1 4	1161	2 9	Y	34	53	0			31	
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	48	1 4	3784	2 9	Y	97	47	0			81	
11	3690 X	3484	-0-	-206	-0-	38	1 5	3328	2 9	Y	103	83	0			101	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258			
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	1229	-0-	1229	1229	23	1 4	1183	2 9	Y	20					20	
08	T. A.	1341	-0-	1341	2570	26	1 4	1281	2 9	Y	29	16	0			33	
09	T. A.	714	-0-	714	3284	7	1 4	678	2 9	Y	25	35	0			23	
10	3293 X	9	-0-	-3284	-0-	9	2			Y	-0-	23	0			-0-	
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 275844														
COMPL. DATE 10/14/2014														
TOTAL DEPTH 7452														
PERF. 8004 - 12179														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	2399	-0-	-781	-0-	71 1	2155 2	Y			157	159 0		19
07	3038 X	2732	-0-	-306	-0-	173 9	2472 2	Y			163	164 0		18
08	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	78 1	179 9				132	132 0		18
09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	3 4	2480 2	Y			129	130 0		17
10	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	70 1	145 9				174	170 0		21
11	2610 N	2296	-0-	-314	-0-	1 4	2612 2	Y			177	176 0		22
						76 1	195 9							
						142 9								
						83 1								
						191 9								
						82 1								
						3 4								
FOGMT														
WELL #: 19SP RRCID -> 275845														
COMPL. DATE 02/20/2015														
TOTAL DEPTH 6270														
PERF. 7058 - 11898														
06	2910 X	1161	-0-	-1749	-0-	253 1	845 2	Y			52	54 0		4
07	3255 X	2640	-0-	-615	-0-	6 4	57 9				142	131 0		15
08	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	511 1	1955 2	Y			164	166 0		13
09	2760 X	2220	-0-	-540	-0-	18 4	156 9				115	116 0		12
10	2635 X	2484	-0-	-151	-0-	335 1	2303 2	Y			111	111 0		12
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	1 4	180 9				143	140 0		15
						373 1	1719 2	Y						
						1 4	127 9							
						302 1	2059 2	Y						
						1 4	122 9							
						175 1	2731 2	Y						
						2 4	157 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 275877														
COMPL. DATE 09/14/2014														
TOTAL DEPTH 8375														
PERF. 8764 - 16367														
06	2970 X	1406	-0-	-1564	-0-	132 1	649 2	Y			567	568 0		8
07	3069 X	2123	-0-	-946	-0-	1 4	624 9				768	764 0		12
08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	21 1	1256 2	Y			698	700 0		10
09	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	1 4	845 9				543	545 0		8
10	2108 X	852	-0-	-1256	-0-	298 1	1636 2	Y			199	202 0		5
11	2610 X	1937	-0-	-673	-0-	1 4	768 9				444	444 0		5
						263 1	1565 2	Y						
						2 4	597 9							
						78 1	552 2	Y						
						3 4	219 9							
						159 1	1290 2	Y						
						488 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 34H RRCID -> 275892														
COMPL. DATE 12/31/2014														
TOTAL DEPTH 8340														
PERF. 9468 - 15171														
06	1920 X	1536	-0-	-384	-0-	19 1	1454 2	Y			56	76 0		49
07	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1 4	62 9				35	49 0		35
08	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	30 1	1509 2	Y			45	29 0		51
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	1 4	39 9				61	55 0		57
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	28 1	1354 2	Y			48	65 0		40
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	2 4	50 9				64	42 0		62
						12 1	1290 2	Y						
						1 4	67 9							
						22 1	1754 2	Y						
						1 4	53 9							
						21 1	1833 2	Y						
						3 4	70 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																	
FOGMT													WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	262	1 3 4	376	2 41 9	Y	37	35	0		3		
07	713 X	316	-0-	-397	-0-	271	1 4 9	41	2	Y	4	7	0		-0-		
08	713 X	391	-0-	-322	-0-	185	1 23 9	183	2	Y	21	19	0		2		
09	690 X	542	-0-	-148	-0-	247	1 30 9	265	2	Y	27	26	0		3		
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	359	1 129 9	1099	2	Y	117	108	0		12		
11	690 X	326	-0-	-364	-0-	205	1 13 9	108	2	Y	12	23	0		1		
BRISCOE CHIP EAST RANCH																	
WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188																	
06	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	209	1 8 4	2092	2 340 9	Y	309	302	0		42		
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	173	1 19 4	2137	2 350 9	Y	318	319	0		41		
08	2790 X	2663	-0-	-127	-0-	160	1 2 4	2183	2 318 9	Y	289	299	0		31		
09	2700 X	2649	-0-	-51	-0-	150	1 330 9	2169	2	Y	300	300	0		31		
10	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	153	1 360 9	2049	2	Y	327	329	0		29		
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	148	1 328 9	2486	2	Y	298	301	0		26		
BRISCOE CHIP EAST RANCH																	
WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522																	
06	4170 X	2665	-0-	-1505	-0-	24	1 9 4	2349	2 283 9	Y	257	250	0		35		
07	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	21	1 22 4	2537	2 320 9	Y	291	289	0		37		
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	25	1 2 4	2759	2 298 9	Y	271	279	0		29		
09	2970 X	2955	-0-	-15	-0-	20	1 277 9	2658	2	Y	252	255	0		26		
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	30	1 308 9	2609	2	Y	280	282	0		24		
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	23	1 289 9	3056	2	Y	263	264	0		23		
BRISCOE CHIP EAST RANCH																	
WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710																	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	T. A.	219	-0-	219	219	1	1	190	2	Y	25	22	0		3		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-	3	0		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	1814	-0-	-1336	-0-	208 1	1534 2	66 9	Y	60	63 0			3
07	3255 X	2000	-0-	-1255	-0-	225 1	1685 2	88 9	Y	80	79 0			4
08	3255 X	1932	-0-	-1323	-0-	233 1	1489 2	207 9	Y	188	182 0			10
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	283 1	2735 2	813 9	Y	739	710 0			39
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	264 1	2286 2	703 9	Y	639	660 0			18
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	217 1	1688 2	543 9	Y	494	494 0			18
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
06	3360 X	2948	-0-	-412	-0-	264 1	2152 2	524 9	Y	476	468 0			65
07	3472 X	2994	-0-	-478	-0-	224 1	2244 2	506 9	Y	460	466 0			59
08	3472 X	2941	-0-	-531	-0-	206 1	2275 2	458 9	Y	416	431 0			44
09	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	197 1	2223 2	481 9	Y	437	436 0			45
10	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	198 1	2253 2	549 9	Y	499	500 0			44
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	201 1	2767 2	505 9	Y	459	463 0			40
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043														
06	1680 X	245	-0-	-1435	-0-	68 1	109 2	68 9	Y	62	61 0			1
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	17 1	1435 2	941 9	Y	855	842 0			14
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	157 1	1748 2	1020 9	Y	927	928 0			13
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	156 1	654 2	458 9	Y	416	423 0			6
10	2387 N	1019	-0-	-1368	-0-	131 1	401 2	485 9	Y	441	436 0			11
11	2790 N	1142	-0-	-1648	-0-	128 1	446 2	568 9	Y	516	521 0			6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129														
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	113 1	1411 2	1034 9	Y	940	938 0			13
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	23 1	2193 2	1287 9	Y	1170	1164 0			19
08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	216 1	1193 2	845 9	Y	768	776 0			11
09	2400 N	1600	-0-	-800	-0-	194 1	942 2	463 9	Y	421	426 0			6
10	2480 X	2083	-0-	-397	-0-	176 1	1317 2	584 9	Y	531	523 0			14
11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	174 1	1434 2	799 9	Y	726	732 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	3180 X	2650	-0-	-530	-0-	19 83	1 9	2548	2 Y	75	77	0	29	
07	3286 X	1882	-0-	-1404	-0-	25 1	1 4	1788	2 Y	62	62	0	29	
08	3286 X	549	-0-	-2737	-0-	21 1	1 9	507	2 Y	19	39	0	9	
09	2730 X	2030	-0-	-700	-0-	20 1	1 9	1958	2 Y	47	44	0	12	
10	2728 X	2350	-0-	-378	-0-	122 1	1 9	2200	2 Y	25	30	0	7	
11	2640 X	1280	-0-	-1360	-0-	14 1	1 9	1243	2 Y	21	19	0	9	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301														
06	3960 X	3661	-0-	-299	-0-	27 33	1 9	3601	2 Y	30	35	0	12	
07	4092 X	3565	-0-	-527	-0-	48 1	1 4	3491	2 Y	23	24	0	11	
08	4340 X	3434	-0-	-906	-0-	135 1	1 9	3274	2 Y	23	23	0	11	
09	4200 X	3717	-0-	-483	-0-	25 36	1 9	3570	2 Y	101	87	0	25	
10	4340 X	3894	-0-	-446	-0-	111 198	1 9	3578	2 Y	107	103	0	29	
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	118 41	1 9	3650	2 Y	87	79	0	37	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195														
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	21 64	1 9	2758	2 Y	58	65	0	23	
07	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	35 1	1 4	2542	2 Y	59	54	0	28	
08	3069 X	2763	-0-	-306	-0-	107 70	1 9	2586	2 Y	64	61	0	31	
09	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	26 1	1 9	2599	2 Y	71	84	0	18	
10	3069 X	2711	-0-	-358	-0-	139 78	1 9	2516	2 Y	51	55	0	14	
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	56 31	1 9	2816	2 Y	96	69	0	41	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379														
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	29 81	1 9	3869	2 Y	74	70	0	29	
07	3658 X	2772	-0-	-886	-0-	37 1	1 4	2688	2 Y	42	51	0	20	
08	3875 X	3750	-0-	-125	-0-	146 66	1 9	3538	2 Y	60	51	0	29	
09	3990 X	3946	-0-	-44	-0-	38 1	1 9	3816	2 Y	84	92	0	21	
10	4123 X	3131	-0-	-992	-0-	160 80	1 9	2891	2 Y	73	74	0	20	
11	3990 X	3849	-0-	-141	-0-	41 121	1 9	3687	2 Y	110	83	0	47	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	25 1	2866 2	244 9	Y	222	237 0		53
07	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	33 1	2836 2	248 9	Y	225	223 0		55
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	30 1	2944 2	227 9	Y	206	212 0		49
09	3150 X	2872	-0-	-278	-0-	24 1	2684 2	164 9	Y	149	152 0		46
10	3255 X	3215	-0-	-40	-0-	27 1	3010 2	178 9	Y	162	144 0		64
11	3150 X	2933	-0-	-217	-0-	24 1	2771 2	138 9	Y	125	152 0		37
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965													
06	1620 X	952	-0-	-668	-0-	7 1	917 2	28 9	Y	25	22 0		10
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	11 1	793 2	21 9	Y	19	20 0		9
08	713 N	281	-0-	-432	-0-	11 1	263 2	7 9	Y	6	12 0		3
09	960 N	67	-0-	-893	-0-	1 1	64 2	2 9	Y	2	5 0		-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	51 1	918 2	26 9	Y	24	18 0		6
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	6 1	510 2	15 9	Y	14	14 0		6
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473													
06	4290 X	3898	-0-	-392	-0-	31 1	3493 2	4 4	Y	336	370 0		80
07	4154 X	3874	-0-	-280	-0-	40 1	3455 2	19 4	Y	327	327 0		80
08	4154 X	3941	-0-	-213	-0-	36 1	3576 2	2 4	Y	297	306 0		71
09	4020 X	3848	-0-	-172	-0-	31 1	3484 2	333 9	Y	303	281 0		93
10	4154 X	3961	-0-	-193	-0-	32 1	3578 2	351 9	Y	319	286 0		126
11	3900 X	3792	-0-	-108	-0-	30 1	3480 2	282 9	Y	256	305 0		77
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174													
06	13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	67 1	12174 2	71 4	Y	1239	1336 0		150
07	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	87 1	9693 2	136 4	Y	791	781 0		160
08	16027 X	11450	-0-	-4577	-0-	94 1	10288 2	244 4	Y	749	753 0		156
09	15510 X	10595	-0-	-4915	-0-	92 1	9840 2	663 9	Y	603	641 0		118
10	16027 X	10805	-0-	-5222	-0-	73 1	10081 2	5 4	Y	587	565 0		140
11	13680 X	10999	-0-	-2681	-0-	87 1	10070 2	14 4	Y	753	757 0		136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8820 X	8557	-0-	-263	-0-	44 1	7928 2	Y	490	491 0				59
07	9114 X	6016	-0-	-3098	-0-	46 4	539 9							
08	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	49 1	5432 2	Y	417	392 0				84
09	8550 X	7134	-0-	-1416	-0-	76 4	459 9							
10	8835 X	7919	-0-	-916	-0-	75 1	8257 2	Y	571	536 0				119
11	8850 X	7304	-0-	-1546	-0-	195 4	628 9							
						62 1	6629 2	Y	403	443 0				79
						443 9								
						53 1	7422 2	Y	401	384 0				96
						3 4	441 9							
						58 1	6712 2	Y	476	486 0				86
						10 4	524 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
06	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	26 1	3018 2	Y	176	190 0				42
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3 4	194 9							
08	3410 X	3166	-0-	-244	-0-	37 1	3181 2	Y	198	192 0				48
09	3240 X	3166	-0-	-74	-0-	17 4	218 9							
10	3441 X	3172	-0-	-269	-0-	30 1	2955 2	Y	163	172 0				39
11	3330 X	2979	-0-	-351	-0-	2 4	179 9							
						26 1	2987 2	Y	139	135 0				43
						153 9								
						27 1	2976 2	Y	154	136 0				61
						169 9								
						24 1	2801 2	Y	140	159 0				42
						154 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
06	4530 X	4347	-0-	-183	-0-	35 1	3990 2	Y	289	314 0				69
07	4681 X	4422	-0-	-259	-0-	4 4	318 9							
08	4588 X	4409	-0-	-179	-0-	47 1	4052 2	Y	274	276 0				67
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	22 4	301 9							
10	4495 X	4376	-0-	-119	-0-	41 1	4101 2	Y	241	251 0				57
11	4350 X	4251	-0-	-99	-0-	2 4	265 9							
						36 1	4087 2	Y	241	224 0				74
						265 9								
						37 1	4065 2	Y	249	224 0				99
						274 9								
						35 1	3982 2	Y	213	248 0				64
						234 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
06	3300 X	3206	-0-	-94	-0-	26 1	2951 2	Y	205	223 0				49
07	3503 X	3202	-0-	-301	-0-	3 4	226 9							
08	3503 X	3068	-0-	-435	-0-	34 1	2921 2	Y	210	208 0				51
09	3210 X	3083	-0-	-127	-0-	16 4	231 9							
10	3317 X	3131	-0-	-186	-0-	29 1	2838 2	Y	181	189 0				43
11	3210 X	2953	-0-	-257	-0-	2 4	199 9							
						25 1	2868 2	Y	173	163 0				53
						190 9								
						26 1	2904 2	Y	183	164 0				72
						201 9								
						24 1	2768 2	Y	146	174 0				44
						161 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	10830 X	9034	-0-	-1796	-0-	128 1	8310 2	Y	519	464	0			168
07	11191 X	8293	-0-	-2898	-0-	25 4	571 9	Y	463	470	0			161
08	10106 X	9824	-0-	-282	-0-	143 1	7566 2	Y	557	482	0			236
09	9030 X	8424	-0-	-606	-0-	75 4	509 9	Y	486	542	0			180
10	9331 X	8777	-0-	-554	-0-	116 1	9074 2	Y	484	540	0			124
11	9510 X	8287	-0-	-1223	-0-	21 4	613 9	Y	485	459	0			150
						101 1	7780 2	Y						
						8 4	535 9	Y						
						135 1	8110 2	Y						
						532 9								
						124 1	7629 2	Y						
						534 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
06	6000 X	5654	-0-	-346	-0-	80 1	5219 2	Y	308	284	0			100
07	6107 X	5805	-0-	-302	-0-	16 4	339 9	Y	297	294	0			103
08	6107 X	5785	-0-	-322	-0-	101 1	5324 2	Y	310	282	0			131
09	5730 X	5351	-0-	-379	-0-	53 4	327 9	Y	293	316	0			108
10	5921 X	5839	-0-	-82	-0-	69 1	5363 2	Y	309	338	0			79
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	12 4	341 9	Y	322	301	0			100
						64 1	4960 2	Y						
						5 4	322 9	Y						
						90 1	5409 2	Y						
						340 9								
						86 1	5294 2	Y						
						354 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
06	5640 X	5596	-0-	-44	-0-	79 1	5136 2	Y	333	311	0			108
07	5828 X	5044	-0-	-784	-0-	15 4	366 9	Y	292	298	0			102
08	5890 X	5574	-0-	-316	-0-	87 1	4590 2	Y	314	283	0			133
09	5700 X	5608	-0-	-92	-0-	46 4	321 9	Y	342	349	0			126
10	5890 X	5469	-0-	-421	-0-	66 1	5151 2	Y	335	375	0			86
11	5610 X	5509	-0-	-101	-0-	12 4	345 9	Y	352	329	0			109
						67 1	5160 2	Y						
						5 4	376 9	Y						
						84 1	5016 2	Y						
						369 9								
						82 1	5040 2	Y						
						387 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
06	3420 X	3084	-0-	-336	-0-	24 1	2794 2	Y	239	245	0			57
07	3534 X	3131	-0-	-403	-0-	3 4	263 9	Y	247	244	0			60
08	3534 X	2990	-0-	-544	-0-	32 1	2812 2	Y	207	218	0			49
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	15 4	272 9	Y	202	189	0			62
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	27 1	2733 2	Y	214	191	0			85
11	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	2 4	228 9	Y	175	207	0			53
						25 1	2897 2	Y						
						222 9								
						27 1	2954 2	Y						
						235 9								
						25 1	2851 2	Y						
						193 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	74 1	4815 2	Y	327	302 0			106	
						14 4	360 9							
07	5394 X	5255	-0-	-139	-0-	90 1	4760 2	Y	325	318 0			113	
						47 4	358 9							
08	5549 X	5396	-0-	-153	-0-	63 1	4958 2	Y	331	304 0			140	
						11 4	364 9							
09	5370 X	4871	-0-	-499	-0-	58 1	4464 2	Y	314	338 0			116	
						4 4	345 9							
10	5549 X	3712	-0-	-1837	-0-	57 1	3407 2	Y	225	283 0			58	
						248 9								
11	5250 X	4777	-0-	-473	-0-	71 1	4377 2	Y	299	264 0			93	
						329 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213														
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	23 1	5296 2	Y	253	257 0			42	
						3 4	278 9							
07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	24 1	5188 2	Y	226	233 0			35	
						141 4	249 9							
08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	27 1	5281 2	Y	220	205 0			50	
						66 4	242 9							
09	5610 X	5285	-0-	-325	-0-	20 1	5014 2	Y	228	235 0			43	
						251 9								
10	5797 X	5472	-0-	-325	-0-	19 1	5179 2	Y	237	240 0			40	
						13 4	261 9							
11	5610 X	5049	-0-	-561	-0-	19 1	4765 2	Y	241	232 0			49	
						265 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179														
06	9630 X	9495	-0-	-135	-0-	38 1	8887 2	Y	514	530 0			86	
						5 4	565 9							
07	9951 X	9920	-0-	-31	-0-	43 1	9059 2	Y	520	526 0			80	
						246 4	572 9							
08	9951 X	9678	-0-	-273	-0-	46 1	8962 2	Y	507	472 0			115	
						112 4	558 9							
09	9540 X	9144	-0-	-396	-0-	35 1	8531 2	Y	525	541 0			99	
						578 9								
10	9920 X	9377	-0-	-543	-0-	33 1	8731 2	Y	537	546 0			90	
						22 4	591 9							
11	9600 X	8478	-0-	-1122	-0-	32 1	7972 2	Y	431	434 0			87	
						474 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235														
06	6720 X	6627	-0-	-93	-0-	27 1	6278 2	Y	290	301 0			49	
						3 4	319 9							
07	6851 X	6527	-0-	-324	-0-	28 1	6052 2	Y	257	266 0			40	
						164 4	283 9							
08	7068 X	6563	-0-	-505	-0-	32 1	6177 2	Y	252	235 0			57	
						77 4	277 9							
09	6840 X	6173	-0-	-667	-0-	24 1	5862 2	Y	261	269 0			49	
						287 9								
10	7068 X	6599	-0-	-469	-0-	23 1	6208 2	Y	321	316 0			54	
						15 4	353 9							
11	6630 X	6352	-0-	-278	-0-	24 1	5973 2	Y	323	312 0			65	
						355 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	7680 X	6073	-0-	-1607	-0-	25 1	5763 2	Y	256	266	0		43	
						3 4	282 9							
07	7936 X	6185	-0-	-1751	-0-	27 1	5727 2	Y	251	255	0		39	
						155 4	276 9							
08	6696 X	6390	-0-	-306	-0-	31 1	6005 2	Y	254	235	0		58	
						75 4	279 9							
09	6060 X	5937	-0-	-123	-0-	23 1	5630 2	Y	258	267	0		49	
						284 9								
10	6262 X	6029	-0-	-233	-0-	21 1	5705 2	Y	263	268	0		44	
						14 4	289 9							
11	6180 X	5782	-0-	-398	-0-	22 1	5470 2	Y	264	255	0		53	
						290 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423														
06	5310 X	5117	-0-	-193	-0-	21 1	4858 2	Y	214	221	0		36	
						3 4	235 9							
07	5487 X	4952	-0-	-535	-0-	21 1	4557 2	Y	227	228	0		35	
						124 4	250 9							
08	5580 X	5009	-0-	-571	-0-	24 1	4681 2	Y	224	208	0		51	
						58 4	246 9							
09	5400 X	4747	-0-	-653	-0-	18 1	4473 2	Y	233	240	0		44	
						256 9								
10	5580 X	4812	-0-	-768	-0-	17 1	4523 2	Y	237	241	0		40	
						11 4	261 9							
11	5130 X	4665	-0-	-465	-0-	18 1	4436 2	Y	192	193	0		39	
						211 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056														
06	6330 X	5933	-0-	-397	-0-	24 1	5572 2	Y	304	310	0		51	
						3 4	334 9							
07	6541 X	5945	-0-	-596	-0-	26 1	5462 2	Y	281	289	0		43	
						148 4	309 9							
08	6324 X	5885	-0-	-439	-0-	28 1	5525 2	Y	239	228	0		54	
						69 4	263 9							
09	5940 X	5541	-0-	-399	-0-	21 1	5247 2	Y	248	255	0		47	
						273 9								
10	6138 X	5576	-0-	-562	-0-	20 1	5269 2	Y	249	254	0		42	
						13 4	274 9							
11	5940 X	5339	-0-	-601	-0-	20 1	5043 2	Y	251	242	0		51	
						276 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238														
06	4560 X	4379	-0-	-181	-0-	36 1	4093 2	Y	223	241	0		53	
						5 4	245 9							
07	4712 X	4224	-0-	-488	-0-	45 1	3915 2	Y	221	220	0		54	
						21 4	243 9							
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	42 1	4195 2	Y	210	214	0		50	
						2 4	231 9							
09	4380 X	4099	-0-	-281	-0-	34 1	3866 2	Y	181	175	0		56	
						199 9								
10	4526 X	4261	-0-	-265	-0-	36 1	3964 2	Y	237	199	0		94	
						261 9								
11	4380 X	4144	-0-	-236	-0-	34 1	3891 2	Y	199	233	0		60	
						219 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC FOGMT													CNTY: DIMMIT								
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY								
//CONT.// 100351																					
WELL #: 47SP													RRCID -> 276430			COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					

BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	61H	RRCID -> 276435			COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276								
06	6660 X	6498	-0-	-162	-0-	116	1	5667	2	Y	618	621	0			3					
						35	4	680	9												
07	6882 X	5454	-0-	-1428	-0-	113	1	4714	2	Y	515	515	0			3					
						60	4	567	9												
08	6572 X	5569	-0-	-1003	-0-	117	1	4854	2	Y	508	508	0			3					
						39	4	559	9												
09	6510 X	5302	-0-	-1208	-0-	139	1	4617	2	Y	489	488	0			4					
						8	4	538	9												
10	6727 X	6052	-0-	-675	-0-	145	1	5265	2	Y	583	581	0			6					
						1	4	641	9												
11	6510 X	6133	-0-	-377	-0-	142	1	5348	2	Y	578	579	0			5					
						7	4	636	9												

BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	78H	RRCID -> 276463			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8794 - 17035								
06	3000 X	1269	-0-	-1731	-0-	80	1	676	2	Y	465	458	0			7					
						1	4	512	9												
07	2604 X	2002	-0-	-602	-0-	14	1	1290	2	Y	634	631	0			10					
						1	4	697	9												
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	149	1	1697	2	Y	713	713	0			10					
						1	4	784	9												
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	211	1	1564	2	Y	774	773	0			11					
						2	4	851	9												
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	176	1	1416	2	Y	841	830	0			22					
						7	4	925	9												
11	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	130	1	1618	2	Y	902	914	0			10					
						992	9														

BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	77H	RRCID -> 276464			COMPL. DATE 11/09/2014			TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8786 - 17068								
06	1920 X	1365	-0-	-555	-0-	104	1	832	2	Y	388	389	0			5					
						2	4	427	9												
07	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	16	1	1157	2	Y	469	466	0			8					
						1	4	516	9												
08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	163	1	1005	2	Y	364	367	0			5					
						1	4	400	9												
09	1380 X	1379	-0-	-1	-0-	141	1	845	2	Y	356	356	0			5					
						1	4	392	9												
10	1705 X	1524	-0-	-181	-0-	175	1	864	2	Y	437	431	0			11					
						4	4	481	9												
11	1650 X	1317	-0-	-333	-0-	164	1	757	2	Y	360	367	0			4					
						396	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8265 - 16907														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	118 1	548 2	Y	347	349 0				5
						1 4	382 9							
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	19 1	1009 2	Y	757	750 0				12
						1 4	833 9							
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	292 1	963 2	Y	643	646 0				9
						1 4	707 9							
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	162 1	626 2	Y	487	489 0				7
						1 4	536 9							
10	1860 N	1421	-0-	-439	-0-	63 1	669 2	Y	624	615 0				16
						3 4	686 9							
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	195 1	1103 2	Y	802	809 0				9
						882 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231														
06	3870 X	2719	-0-	-1151	-0-	85 1	2368 2	Y	228	230 0				1
						15 4	251 9							
07	3999 X	3310	-0-	-689	-0-	82 1	2896 2	Y	268	268 0				1
						37 4	295 9							
08	3813 X	3063	-0-	-750	-0-	79 1	2716 2	Y	224	224 0				1
						22 4	246 9							
09	3690 X	3366	-0-	-324	-0-	84 1	2970 2	Y	279	277 0				3
						5 4	307 9							
10	3317 X	1675	-0-	-1642	-0-	44 1	1482 2	Y	135	137 0				1
						149 9								
11	3210 X	82	-0-	-3128	-0-	74 2	8 9	Y	7	8 0				-0-
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
06	4020 X	3519	-0-	-501	-0-	28 1	3194 2	Y	266	293 0				63
						4 4	293 9							
07	4030 X	2735	-0-	-1295	-0-	29 1	2472 2	Y	201	215 0				49
						13 4	221 9							
08	4030 X	1600	-0-	-2430	-0-	15 1	1467 2	Y	106	130 0				25
						1 4	117 9							
09	3900 X	3271	-0-	-629	-0-	26 1	3002 2	Y	221	178 0				68
						243 9								
10	3906 X	3730	-0-	-176	-0-	31 1	3436 2	Y	239	212 0				95
						263 9								
11	3510 X	3268	-0-	-242	-0-	26 1	3030 2	Y	193	230 0				58
						212 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	28 1	5091 2	Y	343	344 0				41
						30 4	377 9							
07	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	40 1	4511 2	Y	352	322 0				71
						63 4	387 9							
08	5115 X	4552	-0-	-563	-0-	37 1	4103 2	Y	286	297 0				60
						97 4	315 9							
09	5520 X	4362	-0-	-1158	-0-	38 1	4051 2	Y	248	259 0				49
						273 9								
10	5704 X	5079	-0-	-625	-0-	34 1	4734 2	Y	281	263 0				67
						2 4	309 9							
11	5520 X	4671	-0-	-849	-0-	37 1	4276 2	Y	320	329 0				58
						6 4	352 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	27 1	3047 2	Y	261	291	0		62
						3 4	287 9						
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	38 1	3316 2	Y	291	282	0		71
						18 4	320 9						
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	41 1	4071 2	Y	318	313	0		76
						2 4	350 9						
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	31 1	3479 2	Y	251	250	0		77
						276 9							
10	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	29 1	3247 2	Y	244	224	0		97
						268 9							
11	4320 X	3323	-0-	-997	-0-	27 1	3076 2	Y	200	237	0		60
						220 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866													
06	3660 X	1727	-0-	-1933	-0-	84 1	1116 2	Y	477	476	0		7
						2 4	525 9						
07	2542 X	2180	-0-	-362	-0-	18 1	1632 2	Y	481	480	0		8
						1 4	529 9						
08	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	212 1	1847 2	Y	456	457	0		7
						2 4	502 9						
09	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	226 1	1531 2	Y	439	440	0		6
						2 4	483 9						
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	192 1	1527 2	Y	528	520	0		14
						7 4	581 9						
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	177 1	1835 2	Y	594	601	0		7
						653 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8767 - 15057													
06	1950 X	1093	-0-	-857	-0-	57 1	618 2	Y	379	380	0		5
						1 4	417 9						
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	10 1	969 2	Y	422	420	0		7
						1 4	464 9						
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	149 1	923 2	Y	336	338	0		5
						1 4	370 9						
09	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	185 1	557 2	Y	235	237	0		3
						1 4	259 9						
10	1457 N	1005	-0-	-452	-0-	144 1	550 2	Y	280	276	0		7
						3 4	308 9						
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	269 1	826 2	Y	434	436	0		5
						477 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737													
06	3180 X	1611	-0-	-1569	-0-	74 1	1277 2	Y	184	176	0		21
						58 4	202 9						
07	3286 X	1700	-0-	-1586	-0-	65 1	1406 2	Y	156	164	0		13
						57 4	172 9						
08	3286 X	2126	-0-	-1160	-0-	90 1	1789 2	Y	164	161	0		16
						67 4	180 9						
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	86 1	1987 2	Y	182	174	0		24
						199 4	200 9						
10	1705 X	835	-0-	-870	-0-	28 1	715 2	Y	67	81	0		10
						18 4	74 9						
11	2070 X	243	-0-	-1827	-0-	45 1	161 2	Y	33	38	0		5
						1 4	36 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	2910 X	1934	-0-	-976	-0-	77 1	1635 2	Y	134	133	0		15
						75 4	147 9						
07	2914 X	2070	-0-	-844	-0-	62 1	1785 2	Y	136	139	0		12
						73 4	150 9						
08	2914 X	2075	-0-	-839	-0-	79 1	1772 2	Y	144	142	0		14
						66 4	158 9						
09	2820 X	2207	-0-	-613	-0-	73 1	1796 2	Y	144	139	0		19
						180 4	158 9						
10	2201 X	948	-0-	-1253	-0-	26 1	831 2	Y	64	73	0		10
						21 4	70 9						
11	2010 X	1179	-0-	-831	-0-	145 1	880 2	Y	135	126	0		19
						5 4	149 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023													
06	5970 X	4657	-0-	-1313	-0-	236 1	3741 2	Y	616	619	0		90
						2 4	678 9						
07	6169 X	4726	-0-	-1443	-0-	199 1	3933 2	Y	516	522	0		84
						26 4	568 9						
08	6169 X	4808	-0-	-1361	-0-	175 1	4054 2	Y	526	531	0		79
						579 9							
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	192 1	4225 2	Y	560	562	0		77
						1 4	616 9						
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	217 1	4267 2	Y	630	623	0		84
						693 9							
11	4650 X	4519	-0-	-131	-0-	206 1	3706 2	Y	546	574	0		56
						6 4	601 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834													
06	5040 X	4775	-0-	-265	-0-	163 1	4120 2	Y	424	427	0		2
						26 4	466 9						
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	153 1	4347 2	Y	448	448	0		2
						56 4	493 9						
08	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	156 1	4628 2	Y	454	453	0		3
						37 4	499 9						
09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	157 1	4610 2	Y	458	457	0		4
						8 4	504 9						
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	160 1	4575 2	Y	449	449	0		4
						1 4	494 9						
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	157 1	4686 2	Y	471	471	0		4
						6 4	518 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666													
06	2700 X	2525	-0-	-175	-0-	196 1	1803 2	Y	475	474	0		13
						3 4	523 9						
07	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	179 1	2004 2	Y	482	475	0		20
						2 4	530 9						
08	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	169 1	2451 2	Y	406	413	0		13
						11 4	447 9						
09	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	170 1	2526 2	Y	397	401	0		9
						5 4	437 9						
10	3317 X	3008	-0-	-309	-0-	168 1	2443 2	Y	360	355	0		14
						1 4	396 9						
11	2970 X	1812	-0-	-1158	-0-	163 1	1390 2	Y	235	243	0		6
						259 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	182 1	2378 2	Y		619	612 0		17
						3 4	681 9						
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	179 1	2381 2	Y		567	560 0		24
						2 4	624 9						
08	2821 X	2760	-0-	-61	-0-	179 1	2129 2	Y		402	413 0		13
						10 4	442 9						
09	3240 X	2431	-0-	-809	-0-	200 1	1721 2	Y		461	463 0		11
						3 4	507 9						
10	3348 X	2494	-0-	-854	-0-	170 1	1809 2	Y		467	460 0		18
						1 4	514 9						
11	3240 X	1886	-0-	-1354	-0-	202 1	1377 2	Y		279	290 0		7
						307 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626													
06	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	97 1	814 2	Y		358	328 0		41
						37 4	394 9						
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	100 1	1101 2	Y		469	470 0		40
						45 4	516 9						
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	174 1	1312 2	Y		457	452 0		45
						49 4	503 9						
09	1560 X	1141	-0-	-419	-0-	129 1	728 2	Y		192	212 0		25
						73 4	211 9						
10	1767 X	1631	-0-	-136	-0-	121 1	1146 2	Y		305	284 0		46
						28 4	336 9						
11	1980 X	1349	-0-	-631	-0-	520 1	522 2	Y		276	283 0		39
						3 4	304 9						
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855													
06	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	114 1	1849 2	Y		279	275 0		32
						84 4	307 9						
07	2604 X	1859	-0-	-745	-0-	83 1	1512 2	Y		184	200 0		16
						62 4	202 9						
08	2604 X	1996	-0-	-608	-0-	108 1	1631 2	Y		178	176 0		18
						61 4	196 9						
09	2520 X	1190	-0-	-1330	-0-	88 1	898 2	Y		104	108 0		14
						90 4	114 9						
10	2480 X	779	-0-	-1701	-0-	32 1	644 2	Y		79	81 0		12
						16 4	87 9						
11	2340 X	691	-0-	-1649	-0-	232 1	360 2	Y		88	87 0		13
						2 4	97 9						
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780													
06	1860 X	1754	-0-	-106	-0-	105 1	1347 2	Y		219	220 0		25
						61 4	241 9						
07	1922 X	1861	-0-	-61	-0-	74 1	1509 2	Y		197	205 0		17
						61 4	217 9						
08	2263 X	1913	-0-	-350	-0-	86 1	1579 2	Y		172	172 0		17
						59 4	189 9						
09	2190 X	1819	-0-	-371	-0-	76 1	1438 2	Y		146	144 0		19
						144 4	161 9						
10	2263 X	766	-0-	-1497	-0-	26 1	646 2	Y		71	79 0		11
						16 4	78 9						
11	1860 X	1838	-0-	-22	-0-	244 1	1277 2	Y		282	253 0		40
						7 4	310 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	750 N	582	-0-	-168	-0-	299 2	1 4	261 20	2 9	Y	18	24	0		2
07	2077 X	423	-0-	-1654	-0-	360 1	1 4	59 3	2 9	Y	3	5	0		-0-
08	2077 X	368	-0-	-1709	-0-	236 1	1 9	121 11	2 9	Y	10	9	0		1
09	2010 X	347	-0-	-1663	-0-	295 3	1 9	49 3	2 9	Y	3	4	0		-0-
10	1984 X	434	-0-	-1550	-0-	343 1	1 9	71 20	2 9	Y	18	16	0		2
11	570 X	429	-0-	-141	-0-	263 1	1 9	120 46	2 9	Y	42	40	0		4
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8476 - 14963															
06	8970 X	4551	-0-	-4419	-0-	397 4	1 4	3783 367	2 9	Y	334	326	0		18
07	9455 X	4859	-0-	-4596	-0-	380 1	1 9	3982 497	2 9	Y	452	448	0		22
08	9455 X	3417	-0-	-6038	-0-	304 1	1 9	2725 388	2 9	Y	353	357	0		18
09	9150 X	4108	-0-	-5042	-0-	318 1	1 9	3335 455	2 9	Y	414	409	0		23
10	4867 X	4808	-0-	-59	-0-	315 1	1 9	4009 484	2 9	Y	440	447	0		16
11	4710 X	3750	-0-	-960	-0-	365 1	1 9	3024 361	2 9	Y	328	328	0		16
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8353 - 16368															
06	2460 X	120	-0-	-2340	-0-	64 9	1 9	47 9	2 9	Y	8	8	0		-0-
07	1519 X	1161	-0-	-358	-0-	184 1	1 9	806 171	2 9	Y	155	147	0		8
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	277 1	1 9	2454 507	2 9	Y	461	445	0		24
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	256 1	1 9	1847 366	2 9	Y	333	338	0		19
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	294 1	1 9	3255 569	2 9	Y	517	517	0		19
11	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	345 1	1 9	2054 448	2 9	Y	407	406	0		20
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	15 4	1 4	2121 386	2 9	Y	351	315	0		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	88 1	1603 2	2	Y	313	309 0				9
07	1953 X	1761	-0-	-192	-0-	2 4	344 9	2	Y	249	247 0				11
08	1891 X	1868	-0-	-23	-0-	90 1	1396 2	2	Y	207	211 0				7
09	2040 X	1508	-0-	-532	-0-	1 4	274 9	2	Y	150	153 0				4
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	88 1	1545 2	2	Y	355	345 0				14
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	7 4	228 9	2	Y	409	413 0				10
						85 1	1255 2	2	Y						
						3 4	165 9	2	Y						
						100 1	3176 2	2	Y						
						1 4	391 9	2	Y						
						107 1	3629 2	2	Y						
						450 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8634 - 14834															
06	5760 X	4169	-0-	-1591	-0-	306 1	3357 2	2	Y	456	450 0				25
07	5952 X	4149	-0-	-1803	-0-	4 4	502 9	2	Y	480	481 0				24
08	5456 X	4095	-0-	-1361	-0-	287 1	3334 2	2	Y	470	469 0				25
09	5280 X	4853	-0-	-427	-0-	528 9	3326 2	2	Y	533	528 0				30
10	4867 X	4468	-0-	-399	-0-	252 1	3945 2	2	Y	439	453 0				16
11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	517 9	3674 2	2	Y	537	526 0				27
						322 1	4533 2	2	Y						
						586 9									
						311 1									
						483 9									
						353 1									
						591 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628															
06	7410 X	4753	-0-	-2657	-0-	290 1	3581 2	2	Y	798	778 0				44
07	7657 X	4102	-0-	-3555	-0-	4 4	878 9	2	Y	718	727 0				35
08	7657 X	3556	-0-	-4101	-0-	267 1	3045 2	2	Y	615	618 0				32
09	4740 X	1577	-0-	-3163	-0-	790 9	2653 2	2	Y	239	258 0				13
10	4898 X	3883	-0-	-1015	-0-	226 1	1077 2	2	Y	570	562 0				21
11	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	677 9	2901 2	2	Y	924	899 0				46
						237 1	4749 2	2	Y						
						263 9									
						355 1									
						627 9									
						490 1									
						1016 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173															
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	23 2	9 9	2	Y	8	7 0				1
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	1 0				-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	199 1	82 2	2	Y	79	74 0				5
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	87 9	653 2	2	Y	158	156 0				7
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	289 1	1050 2	2	Y	159	157 0				9
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	174 9	784 2	2	Y	146	144 0				11
						297 1									
						175 9									
						264 1									
						161 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	251 1	594 2	Y	154	150	0			11
07	1488 X	1148	-0-	-340	-0-	169 9	730 2	Y	156	161	0			6
08	1488 X	822	-0-	-666	-0-	240 1	172 9	Y	121	120	0			7
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	6 4	441 2	Y	234	231	0			10
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	248 1	727 2	Y	155	156	0			9
11	1110 X	777	-0-	-333	-0-	133 9	425 2	Y	93	95	0			7
						258 1								
						257 9								
						281 1								
						171 9								
						250 1								
						102 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184														
06	2820 X	2143	-0-	-677	-0-	165 1	1688 2	Y	262	260	0			7
07	2914 X	2499	-0-	-415	-0-	2 4	288 9	Y	287	282	0			12
08	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	162 1	2019 2	Y	260	264	0			8
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2 4	316 9	Y	326	326	0			8
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	170 1	1869 2	Y	472	462	0			18
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	9 4	286 9	Y	543	548	0			13
						163 1	1904 2	Y						
						4 4	359 9	Y						
						171 1	2866 2	Y						
						1 4	519 9	Y						
						176 1	3271 2	Y						
						597 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973														
06	5010 X	2891	-0-	-2119	-0-	218 1	2354 2	Y	276	278	0			1
07	5177 X	3671	-0-	-1506	-0-	15 4	304 9	Y	360	359	0			2
08	5177 X	3966	-0-	-1211	-0-	205 1	3031 2	Y	405	404	0			3
09	4710 X	3372	-0-	-1338	-0-	39 4	396 9	Y	401	400	0			4
10	3658 X	3314	-0-	-344	-0-	209 1	3284 2	Y	342	343	0			3
11	3840 X	2972	-0-	-868	-0-	27 4	446 9	Y	314	314	0			3
						207 1	2720 2	Y						
						4 4	441 9	Y						
						204 1	2733 2	Y						
						1 4	376 9	Y						
						189 1	2435 2	Y						
						3 4	345 9	Y						
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														
06	4530 X	3881	-0-	-649	-0-	5 1	3478 2	Y	342	344	0			2
07	4681 X	4113	-0-	-568	-0-	22 4	376 9	Y	357	357	0			2
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	14 1	3659 2	Y	400	399	0			3
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	47 4	393 9	Y	414	413	0			4
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	7 1	3759 2	Y	415	415	0			4
11	4110 X	3960	-0-	-150	-0-	30 4	440 9	Y	403	404	0			3
						10 1	3709 2	Y						
						6 4	455 9	Y						
						11 1	3676 2	Y						
						1 4	457 9	Y						
						14 1	3499 2	Y						
						4 4	443 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	144 1	5525 2	Y	467	471	0		2
						35 4	514 9						
07	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	137 1	5603 2	Y	565	564	0		3
						72 4	622 9						
08	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	139 1	5859 2	Y	596	595	0		4
						47 4	656 9						
09	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	143 1	5891 2	Y	562	561	0		5
						10 4	618 9						
10	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	128 1	5902 2	Y	548	548	0		5
						1 4	603 9						
11	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	125 1	5893 2	Y	552	552	0		5
						8 4	607 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735													
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	179 1	2478 2	Y	245	247	0		1
						15 4	270 9						
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	109 1	2551 2	Y	270	270	0		1
						33 4	297 9						
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	98 1	3198 2	Y	315	314	0		2
						26 4	347 9						
09	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	103 1	4573 2	Y	399	397	0		4
						7 4	439 9						
10	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	108 1	5284 2	Y	250	252	0		2
						1 4	275 9						
11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	103 1	4596 2	Y	257	257	0		2
						6 4	283 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195													
06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	10 1	7085 2	Y	594	591	0		3
						44 4	653 9						
07	7037 X	6096	-0-	-941	-0-	10 1	5539 2	Y	433	434	0		2
						71 4	476 9						
08	6510 X	861	-0-	-5649	-0-	1 1	789 2	Y	59	61	0		-0-
						6 4	65 9						
09	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			Y	-0-				-0-
10	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	-0-				-0-
11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953													
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	59 1	2549 2	Y	263	261	0		7
						4 4	289 9						
07	2976 X	2430	-0-	-546	-0-	53 1	2151 2	Y	204	202	0		9
						2 4	224 9						
08	2976 X	2302	-0-	-674	-0-	55 1	2033 2	Y	186	189	0		6
						9 4	205 9						
09	2910 X	2026	-0-	-884	-0-	52 1	1771 2	Y	181	183	0		4
						4 4	199 9						
10	3007 X	2073	-0-	-934	-0-	53 1	1821 2	Y	180	177	0		7
						1 4	198 9						
11	2910 X	1996	-0-	-914	-0-	59 1	1760 2	Y	161	164	0		4
						177 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	97 1	2219 2	Y	262	260	0		7	
						3 4	288 9							
07	2263 X	2176	-0-	-87	-0-	112 1	1843 2	Y	199	198	0		8	
						2 4	219 9							
08	2635 X	2177	-0-	-458	-0-	126 1	1828 2	Y	195	197	0		6	
						8 4	215 9							
09	2610 X	2444	-0-	-166	-0-	105 1	2040 2	Y	268	268	0		6	
						4 4	295 9							
10	2697 X	2526	-0-	-171	-0-	106 1	2123 2	Y	269	265	0		10	
						1 4	296 9							
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	143 1	3476 2	Y	444	443	0		11	
						488 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
06	5310 X	5047	-0-	-263	-0-	202 1	4234 2	Y	532	535	0		3	
						26 4	585 9							
07	5363 X	4618	-0-	-745	-0-	190 1	3847 2	Y	484	484	0		3	
						49 4	532 9							
08	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	193 1	4340 2	Y	564	563	0		4	
						35 4	620 9							
09	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	193 1	4373 2	Y	598	597	0		5	
						7 4	658 9							
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	197 1	4573 2	Y	619	618	0		6	
						1 4	681 9							
11	5040 X	4937	-0-	-103	-0-	189 1	4061 2	Y	620	621	0		5	
						5 4	682 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
06	7230 X	1195	-0-	-6035	-0-	256 1	748 2	Y	174	173	0		12	
						191 9								
07	7471 X	2178	-0-	-5293	-0-	271 1	1525 2	Y	336	336	0		12	
						12 4	370 9							
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	212 1	4553 2	Y	912	869	0		55	
						1003 9								
09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	179 1	3144 2	Y	661	687	0		29	
						727 9								
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	203 1	3824 2	Y	890	868	0		51	
						979 9								
11	5580 X	4289	-0-	-1291	-0-	205 1	3239 2	Y	768	762	0		57	
						845 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
06	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	306 1	9399 2	Y	906	882	0		65	
						1 4	997 9							
07	10788 X	10713	-0-	-75	-0-	302 1	9404 2	Y	850	884	0		31	
						72 4	935 9							
08	11501 X	9649	-0-	-1852	-0-	206 1	8616 2	Y	751	737	0		45	
						1 4	826 9							
09	11130 X	9747	-0-	-1383	-0-	196 1	8674 2	Y	797	808	0		34	
						877 9								
10	11501 X	9031	-0-	-2470	-0-	208 1	8071 2	Y	684	679	0		39	
						752 9								
11	10710 X	9342	-0-	-1368	-0-	219 1	8379 2	Y	676	665	0		50	
						744 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6960 X	4235	-0-	-2725	-0-	267 1	463 9	3505 2	Y	421	406 0			30
07	4991 X	3135	-0-	-1856	-0-	262 1	19 4	2525 2	Y	299	318 0			11
08	4216 X	2754	-0-	-1462	-0-	216 1	306 9	2232 2	Y	278	272 0			17
09	4230 X	2329	-0-	-1901	-0-	221 1	306 9	1802 2	Y	278	283 0			12
10	4371 X	3190	-0-	-1181	-0-	237 1	402 9	2551 2	Y	365	356 0			21
11	4230 X	3039	-0-	-1191	-0-	234 1	371 9	2434 2	Y	337	333 0			25
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198														
06	1410 X	1244	-0-	-166	-0-	238 1	1 4	963 2	Y	38	38 0			1
07	1457 X	1207	-0-	-250	-0-	250 1	1 4	920 2	Y	33	33 0			1
08	1457 X	1218	-0-	-239	-0-	236 1	4 4	894 2	Y	76	75 0			2
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	229 1	2 4	882 2	Y	115	114 0			3
10	1271 X	263	-0-	-1008	-0-	263 1		127 9	Y	-0-	3 0			-0-
11	1230 X	219	-0-	-1011	-0-	219 1			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218														
06	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	175 1	11 4	7569 2	Y	504	500 0			14
07	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	177 1	7 4	7337 2	Y	447	442 0			19
08	8618 X	7832	-0-	-786	-0-	170 1	33 4	7157 2	Y	429	434 0			14
09	8340 X	6841	-0-	-1499	-0-	162 1	12 4	6162 2	Y	459	462 0			11
10	8618 X	6595	-0-	-2023	-0-	160 1	2 4	5963 2	Y	427	422 0			16
11	8310 X	5884	-0-	-2426	-0-	160 1	420 9	5304 2	Y	382	389 0			9
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
06	5160 X	1694	-0-	-3466	-0-	27 1	1 4	1429 2	Y	215	211 0			9
07	2263 X	2159	-0-	-104	-0-	29 1	13 4	1853 2	Y	240	240 0			9
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	27 1	7 4	1523 2	Y	192	192 0			9
09	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	26 1	271 9	1536 2	Y	246	237 0			18
10	2170 N	1100	-0-	-1070	-0-	15 1	10 4	879 2	Y	178	187 0			9
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	33 1	331 9	1638 2	Y	301	294 0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC														12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LA BANDERA RANCH UNIT B														WELL #:		6H		RRCID -> 277200		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 6960 - 11745	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
06	2370 X	1823	-0-	-547	-0-	76	1	1480	2	67	4	Y	182	178	0	21									
07	2449 X	2183	-0-	-266	-0-	63	1	1835	2	75	4	Y	191	196	0	16									
08	2325 X	1873	-0-	-452	-0-	77	1	1541	2	58	4	Y	179	177	0	18									
09	2250 X	1710	-0-	-540	-0-	76	1	1319	2	132	4	Y	166	162	0	22									
10	2170 X	517	-0-	-1653	-0-	25	1	431	2	11	4	Y	45	60	0	7									
11	2100 X	691	-0-	-1409	-0-	317	1	305	2	2	4	Y	61	59	0	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	116H	RRCID -> 277258	COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 8083		PERF. 8436 - 14880													
06	3960 X	330	-0-	-3630	-0-	330	1					Y	-0-			-0-									
07	2263 X	2198	-0-	-65	-0-	331	1	1581	2	286	9	Y	260	247	0	13									
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	304	1	1871	2	332	9	Y	302	299	0	16									
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	383	1	1996	2	339	9	Y	308	307	0	17									
10	2201 X	425	-0-	-1776	-0-	343	1	71	2	11	9	Y	10	27	0	-0-									
11	2430 X	1712	-0-	-718	-0-	434	1	1100	2	178	9	Y	162	154	0	8									
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	68H	RRCID -> 277259	COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7987 - 14456													
06	4080 X	2680	-0-	-1400	-0-	235	1	2172	2	14	4	Y	235	236	0	1									
07	4216 X	1221	-0-	-2995	-0-	107	1	984	2	13	4	Y	106	106	0	1									
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-							Y	-0-	1	0	-0-									
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-							Y	-0-			-0-									
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-							Y	-0-			-0-									
11	2670 X	129	-0-	-2541	-0-	116	2	13	9			Y	12	12	0	-0-									
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	121H	RRCID -> 277261	COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7471		PERF. 7926 - 13613													
06	5940 X	969	-0-	-4971	-0-	217	1	656	2	96	9	Y	87	99	0	6									
07	6789 X	3400	-0-	-3389	-0-	240	1	2691	2	21	4	Y	407	398	0	15									
08	6789 X	5763	-0-	-1026	-0-	230	1	448	9	694	9	Y	631	608	0	38									
09	6570 X	4437	-0-	-2133	-0-	239	1	3671	2	527	9	Y	479	496	0	21									
10	3906 X	2185	-0-	-1721	-0-	250	1	1675	2	260	9	Y	236	243	0	14									
11	5580 X	2156	-0-	-3424	-0-	247	1	1658	2	251	9	Y	228	225	0	17									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5700 X	4345	-0-	-1355	-0-	84 1	3612 2	23 4 626 9	Y	569	573 0		3
07	5890 X	4494	-0-	-1396	-0-	82 1	3723 2	48 4 641 9	Y	583	583 0		3
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	83 1	4119 2	33 4 745 9	Y	677	676 0		4
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	84 1	3881 2	6 4 702 9	Y	638	636 0		6
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	86 1	3737 2	1 4 683 9	Y	621	621 0		6
11	4830 X	4702	-0-	-128	-0-	86 1	3882 2	5 4 729 9	Y	663	664 0		5
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152													
06	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	93 1	5537 2	8 4 418 9	Y	380	379 0		10
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	132 1	6202 2	6 4 430 9	Y	391	384 0		17
08	7378 X	6794	-0-	-584	-0-	124 1	6216 2	28 4 426 9	Y	387	391 0		13
09	7140 X	4100	-0-	-3040	-0-	105 1	3603 2	7 4 385 9	Y	350	355 0		8
10	7378 X	3895	-0-	-3483	-0-	102 1	3444 2	1 4 348 9	Y	316	312 0		12
11	6570 X	3265	-0-	-3305	-0-	100 1	2893 2	272 9	Y	247	253 0		6
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363													
06	4950 X	3358	-0-	-1592	-0-	190 1	2588 2	4 4 576 9	Y	524	510 0		14
07	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	196 1	4665 2	4 4 952 9	Y	865	842 0		37
08	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	186 1	4411 2	20 4 883 9	Y	803	814 0		26
09	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	175 1	3282 2	7 4 543 9	Y	494	508 0		12
10	5828 X	4196	-0-	-1632	-0-	162 1	3497 2	1 4 536 9	Y	487	480 0		19
11	5640 X	3945	-0-	-1695	-0-	141 1	3329 2	475 9	Y	432	440 0		11
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 LA BANDERA RANCH UNIT B														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	3360 X	2452	-0-	-908	-0-	70 1	2059 2	208	Y	208	202 0		24	
07	3348 X	2887	-0-	-461	-0-	94 4	229 9	217	Y	217	223 0		18	
08	3348 X	2391	-0-	-957	-0-	62 1	2485 2	164	Y	164	166 0		16	
09	3240 X	2349	-0-	-891	-0-	101 4	239 9	171	Y	171	165 0		22	
10	2883 X	802	-0-	-2081	-0-	73 1	2061 2	64	Y	64	76 0		10	
11	2790 X	212	-0-	-2578	-0-	77 4	180 9	23	Y	23	30 0		3	
						67 1	1903 2							
						191 4	188 9							
						18 1	697 2							
						17 4	70 9							
						57 1	129 2							
						1 4	25 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523														
06	5490 X	4342	-0-	-1148	-0-	215 1	3848 2	254	Y	254	246 0		18	
07	5673 X	4342	-0-	-1331	-0-	279 9		306	Y	306	313 0		11	
08	4867 X	4343	-0-	-524	-0-	216 1	3760 2	339	Y	339	330 0		20	
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	29 4	337 9	311	Y	311	318 0		13	
10	4495 X	4010	-0-	-485	-0-	200 1	3770 2	315	Y	315	310 0		18	
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	373 9		344	Y	344	337 0		25	
						220 1	3997 2							
						342 9								
						227 1	3436 2							
						347 9								
						220 1	3789 2							
						378 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164														
06	3840 X	3305	-0-	-535	-0-	200 1	2646 2	402	Y	402	404 0		2	
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	17 4	442 9	435	Y	435	435 0		2	
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	186 1	2976 2	397	Y	397	396 0		3	
09	3420 X	2937	-0-	-483	-0-	38 4	479 9	254	Y	254	255 0		2	
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	191 1	3523 2	371	Y	371	369 0		4	
11	4050 X	3166	-0-	-884	-0-	29 4	437 9	383	Y	383	384 0		3	
						185 1	2469 2							
						4 4	279 9							
						195 1	4416 2							
						1 4	408 9							
						184 1	2558 2							
						3 4	421 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747														
06	6540 X	5753	-0-	-787	-0-	182 1	4842 2	635	Y	635	639 0		3	
07	6231 X	1968	-0-	-4263	-0-	30 4	699 9	206	Y	206	208 0		1	
08	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	136 1	1585 2	823	Y	823	819 0		5	
09	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	20 4	227 9	632	Y	632	631 0		6	
10	5952 X	5562	-0-	-390	-0-	177 1	6616 2	526	Y	526	527 0		5	
11	7500 X	4869	-0-	-2631	-0-	54 4	905 9	555	Y	555	555 0		5	
						178 1	5678 2							
						9 4	695 9							
						169 1	4813 2							
						1 4	579 9							
						155 1	4098 2							
						5 4	611 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3300 X	3040	-0-	-260	-0-	238 1	2451 2	Y	305	307 0		1
						15 4	336 9					
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	226 1	4315 2	Y	544	542 0		3
						55 4	598 9					
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	225 1	2633 2	Y	284	285 0		2
						21 4	312 9					
09	3030 X	2925	-0-	-105	-0-	223 1	2349 2	Y	317	316 0		3
						4 4	349 9					
10	5208 X	3042	-0-	-2166	-0-	213 1	2539 2	Y	263	263 0		3
						1 4	289 9					
11	5040 X	2132	-0-	-2908	-0-	189 1	1690 2	Y	228	229 0		2
						2 4	251 9					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739												
06	4200 X	3976	-0-	-224	-0-	102 1	3381 2	Y	429	431 0		2
						21 4	472 9					
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	98 1	3672 2	Y	475	475 0		2
						47 4	523 9					
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	99 1	3787 2	Y	467	466 0		3
						31 4	514 9					
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	100 1	3597 2	Y	439	438 0		4
						6 4	483 9					
10	4340 X	3629	-0-	-711	-0-	92 1	3141 2	Y	359	359 0		4
						1 4	395 9					
11	4290 X	3796	-0-	-494	-0-	109 1	3270 2	Y	375	376 0		3
						4 4	413 9					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112												
06	4950 X	3895	-0-	-1055	-0-	88 1	3250 2	Y	488	493 0		2
						20 4	537 9					
07	5084 X	3705	-0-	-1379	-0-	146 1	3023 2	Y	452	452 0		2
						39 4	497 9					
08	4805 X	4421	-0-	-384	-0-	143 1	3663 2	Y	532	531 0		3
						30 4	585 9					
09	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	69 1	4253 2	Y	544	542 0		5
						7 4	598 9					
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	77 1	3928 2	Y	442	443 0		4
						1 4	486 9					
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	92 1	4007 2	Y	461	461 0		4
						5 4	507 9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428												
06	3000 X	2587	-0-	-413	-0-	130 1	2012 2	Y	402	399 0		11
						3 4	442 9					
07	3255 X	2328	-0-	-927	-0-	126 1	1833 2	Y	334	331 0		14
						2 4	367 9					
08	3255 X	2408	-0-	-847	-0-	131 1	1894 2	Y	340	343 0		11
						9 4	374 9					
09	3150 X	2146	-0-	-1004	-0-	122 1	1739 2	Y	255	260 0		6
						4 4	281 9					
10	2821 X	2203	-0-	-618	-0-	118 1	1856 2	Y	207	205 0		8
						1 4	228 9					
11	2580 X	1934	-0-	-646	-0-	119 1	1603 2	Y	193	196 0		5
						212 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	264 1	731 2	70 9		Y	64	64	0		5
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	257 1	725 2	4 4		Y	66	67	0		4
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	153 1	545 2	1 4		Y	71	71	0		4
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	251 1	1194 2	231 9		Y	210	199	0		15
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	266 1	1403 2	289 9		Y	263	259	0		19
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	252 1	715 2	150 9		Y	136	145	0		10
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199															
06	5040 X	4320	-0-	-720	-0-	200 1	3551 2	22 4		Y	497	502	0		2
07	5208 X	3545	-0-	-1663	-0-	186 1	2793 2	36 4		Y	482	481	0		3
08	4867 X	3964	-0-	-903	-0-	190 1	3221 2	26 4		Y	479	479	0		3
09	4710 X	3780	-0-	-930	-0-	189 1	3082 2	5 4		Y	458	457	0		4
10	4867 X	3719	-0-	-1148	-0-	185 1	3042 2	1 4		Y	446	446	0		4
11	4320 X	2130	-0-	-2190	-0-	198 1	1659 2	2 4		Y	246	248	0		2
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888															
06	5130 X	4599	-0-	-531	-0-	6 1	4082 2	25 4		Y	442	446	0		2
07	5239 X	4795	-0-	-444	-0-	8 1	4228 2	54 4		Y	459	459	0		2
08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	8 1	4569 2	37 4		Y	487	486	0		3
09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	13 1	4623 2	8 4		Y	554	552	0		5
10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	14 1	4746 2	1 4		Y	548	548	0		5
11	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	16 1	4708 2	6 4		Y	575	575	0		5
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741															
06	2970 X	1720	-0-	-1250	-0-	197 1	1291 2	8 4		Y	204	206	0		1
07	2170 X	1918	-0-	-252	-0-	185 1	1461 2	19 4		Y	230	230	0		1
08	2170 X	229	-0-	-1941	-0-	27 1	172 2	1 4		Y	26	27	0		-0-
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-				-0-
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-				-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	1620 N	1060	-0-	-560	-0-	125 1	854 2	80 9	Y	73	71 0		21
07	1488 N	1108	-0-	-380	-0-	92 1	885 2	110 9	Y	100	79 0		42
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	107 1	1262 2	105 9	Y	95	117 0		20
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	91 1	1151 2	97 9	Y	88	85 0		23
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	143 1	1199 2	94 9	Y	85	90 0		18
11	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	113 1	1139 2	85 9	Y	77	74 0		21
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741													
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	278 1	2806 2	18 4	Y	150	151 0		1
07	4123 X	1644	-0-	-2479	-0-	171 1	1197 2	15 4	Y	237	237 0		1
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	-0-			-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	-0-			-0-
11	3270 X	17	-0-	-3253	-0-	14 2	3 9		Y	3	3 0		-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308													
06	3270 X	2202	-0-	-1068	-0-	260 1	1835 2	107 9	Y	97	100 0		8
07	3379 X	2019	-0-	-1360	-0-	252 1	1658 2	9 4	Y	91	94 0		5
08	3379 X	2308	-0-	-1071	-0-	222 1	2010 2	2 4	Y	67	68 0		4
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	232 1	2519 2	83 9	Y	75	74 0		5
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	241 1	2524 2	80 9	Y	73	73 0		5
11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	241 1	2014 2	41 9	Y	37	39 0		3
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564													
06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	261 1	2253 2	103 9	Y	94	96 0		7
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	268 1	2901 2	16 4	Y	120	120 0		7
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	233 1	3135 2	4 4	Y	115	115 0		7
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	231 1	2374 2	89 9	Y	81	82 0		6
10	3317 X	1723	-0-	-1594	-0-	241 1	1425 2	57 9	Y	52	54 0		4
11	3390 X	1612	-0-	-1778	-0-	307 1	1253 2	52 9	Y	47	48 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	3300 X	720	-0-	-2580	-0-	34 1	576 2	Y	99	96 0			3	
07	3410 X	204	-0-	-3206	-0-	29 1	150 2	Y	23	25 0			1	
08	3193 X	608	-0-	-2585	-0-	55 1	472 2	Y	72	71 0			2	
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	328 1	3871 2	Y	963	942 0			23	
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	313 1	1958 2	Y	472	477 0			18	
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	309 1	1734 2	Y	421	429 0			10	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068														
06	2370 X	2178	-0-	-192	-0-	79 1	1977 2	Y	109	112 0			2	
07	3193 X	2071	-0-	-1122	-0-	76 1	1851 2	Y	127	125 0			4	
08	3131 X	2315	-0-	-816	-0-	70 1	2111 2	Y	122	122 0			4	
09	3030 X	2438	-0-	-592	-0-	75 1	2225 2	Y	125	124 0			5	
10	2821 X	2177	-0-	-644	-0-	80 1	1970 2	Y	115	114 0			6	
11	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	78 1	2058 2	Y	122	123 0			5	
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	201 1	420 2	Y	104	97 0			18	
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	275 1	353 2	Y	89	97 0			10	
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	224 1	323 2	Y	92	91 0			11	
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	242 1	372 2	Y	92	87 0			16	
10	713 N	491	-0-	-222	-0-	245 1	206 2	Y	36	46 0			6	
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	182 1	577 2	Y	77	66 0			17	
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846														
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	651 1	2150 2	Y	366	349 0			47	
07	5239 X	2930	-0-	-2309	-0-	468 1	1719 2	Y	344	360 0			31	
08	5239 X	2908	-0-	-2331	-0-	650 1	1817 2	Y	368	362 0			37	
09	5070 X	3049	-0-	-2021	-0-	617 1	2073 2	Y	326	322 0			41	
10	3658 X	2546	-0-	-1112	-0-	463 1	1785 2	Y	271	295 0			17	
11	3540 X	1921	-0-	-1619	-0-	340 1	1337 2	Y	222	216 0			23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FOGMT UNIT A										WELL #:		6H		RRCID -> 277613		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 7115 - 11903			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE							
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	339	1	1211	2	Y	157	146	0				27						
						1	4	173	9														
07	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	352	1	1020	2	Y	153	163	0				17						
						1	4	168	9														
08	1023 X	992	-0-	-31	-0-	242	1	633	2	Y	105	109	0				13						
						1	4	116	9														
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	278	1	1283	2	Y	163	147	0				29						
						179	9																
10	1767 X	1370	-0-	-397	-0-	307	1	923	2	Y	127	136	0				20						
						140	9																
11	1710 X	880	-0-	-830	-0-	158	1	646	2	Y	69	74	0				15						
						76	9																
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		94H		RRCID -> 277616		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7844 - 13923			
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	286	1	534	2	Y	39	49	0				3						
						43	9																
07	3100 N	3757	-0-	657	657	308	1	3133	2	Y	272	260	0				15						
						17	4	299	9														
08	2232 N	1396	-0-	-836	-0-	216	1	1085	2	Y	85	95	0				5						
						1	4	94	9														
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	226	1	1472	2	Y	106	103	0				8						
						117	9																
10	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	272	1	2162	2	Y	153	150	0				11						
						168	9																
11	2430 X	2085	-0-	-345	-0-	277	1	1656	2	Y	138	139	0				10						
						152	9																
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		95H		RRCID -> 277650		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 7876 - 13520			
06	3420 X	1113	-0-	-2307	-0-	218	1	775	2	Y	109	107	0				9						
						120	9																
07	2139 X	569	-0-	-1570	-0-	200	1	316	2	Y	46	52	0				3						
						2	4	51	9														
08	806 X	752	-0-	-54	-0-	187	1	487	2	Y	70	69	0				4						
						1	4	77	9														
09	1110 X	1086	-0-	-24	-0-	182	1	766	2	Y	125	120	0				9						
						138	9																
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	198	1	691	2	Y	74	78	0				5						
						81	9																
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	204	1	418	2	Y	47	49	0				3						
						52	9																
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #:		108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 8038 - 14355			
06	4050 X	3465	-0-	-585	-0-	11	1	3176	2	Y	249	254	0				5						
						4	4	274	9														
07	4185 X	2658	-0-	-1527	-0-	25	1	2406	2	Y	202	201	0				6						
						5	4	222	9														
08	3658 X	2578	-0-	-1080	-0-	53	1	2302	2	Y	202	201	0				7						
						1	4	222	9														
09	3540 X	3014	-0-	-526	-0-	57	1	2788	2	Y	153	154	0				6						
						1	4	168	9														
10	3658 X	3198	-0-	-460	-0-	65	1	2982	2	Y	136	134	0				8						
						1	4	150	9														
11	3480 X	3449	-0-	-31	-0-	69	1	3219	2	Y	146	148	0				6						
						161	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3990 X	3563	-0-	-427	-0-	81 1	3183 2	Y	268	271 0			6	
						4 4	295 9							
07	4123 X	3615	-0-	-508	-0-	76 1	3191 2	Y	310	307 0			9	
						7 4	341 9							
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	74 1	3181 2	Y	328	326 0			11	
						1 4	361 9							
09	3570 X	3561	-0-	-9	-0-	75 1	3119 2	Y	333	331 0			13	
						1 4	366 9							
10	3689 X	3279	-0-	-410	-0-	81 1	2838 2	Y	326	321 0			18	
						1 4	359 9							
11	3570 X	3119	-0-	-451	-0-	98 1	2682 2	Y	308	314 0			12	
						339 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138														
06	3270 X	2862	-0-	-408	-0-	55 1	2418 2	Y	351	352 0			8	
						3 4	386 9							
07	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	54 1	2547 2	Y	402	398 0			12	
						5 4	442 9							
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	53 1	3077 2	Y	434	432 0			14	
						1 4	477 9							
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	55 1	2972 2	Y	390	389 0			15	
						1 4	429 9							
10	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	59 1	2743 2	Y	395	388 0			22	
						1 4	435 9							
11	3480 X	3244	-0-	-236	-0-	58 1	2746 2	Y	400	407 0			15	
						440 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044														
06	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	128 1	5999 2	Y	323	328 0			7	
						7 4	355 9							
07	5828 X	5069	-0-	-759	-0-	81 1	4735 2	Y	221	221 0			7	
						10 4	243 9							
08	6417 X	4401	-0-	-2016	-0-	75 1	4106 2	Y	199	199 0			7	
						1 4	219 9							
09	6480 X	4638	-0-	-1842	-0-	78 1	4200 2	Y	326	320 0			13	
						1 4	359 9							
10	6696 X	3924	-0-	-2772	-0-	85 1	3506 2	Y	302	298 0			17	
						1 4	332 9							
11	6480 X	4189	-0-	-2291	-0-	83 1	3750 2	Y	324	329 0			12	
						356 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679														
06	3540 X	2518	-0-	-1022	-0-	40 1	2151 2	Y	296	292 0			13	
						1 4	326 9							
07	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	40 1	2555 2	Y	671	660 0			24	
						18 4	738 9							
08	2418 X	1977	-0-	-441	-0-	28 1	1549 2	Y	357	365 0			16	
						7 4	393 9							
09	2520 X	1713	-0-	-807	-0-	23 1	1342 2	Y	316	309 0			23	
						348 9								
10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	58 1	3379 2	Y	895	871 0			47	
						38 4	985 9							
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	54 1	2721 2	Y	799	804 0			42	
						879 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	6 1	331 2	Y	151	150 0				7
						166 9								
07	713 N	225	-0-	-488	-0-	2 1	141 2	Y	74	78 0				3
						1 4	81 9							
08	558 N	71	-0-	-487	-0-	1 1	50 2	Y	18	20 0				1
						20 9								
09	510 N	56	-0-	-454	-0-	1 1	35 2	Y	18	18 0				1
						20 9								
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3 1	192 2	Y	90	86 0				5
						2 4	99 9							
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	103 2	Y	37	40 0				2
						41 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040														
06	2160 X	1265	-0-	-895	-0-	19 1	1007 2	Y	216	215 0				9
						1 4	238 9							
07	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	56 1	3560 2	Y	1133	1102 0				40
						25 4	1246 9							
08	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	52 1	2908 2	Y	629	641 0				28
						14 4	692 9							
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	60 1	3560 2	Y	875	840 0				63
						1 4	963 9							
10	4402 X	4090	-0-	-312	-0-	54 1	3160 2	Y	764	787 0				40
						36 4	840 9							
11	4260 X	3215	-0-	-1045	-0-	52 1	2612 2	Y	501	515 0				26
						551 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470														
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	272 1	2108 2	Y	206	198 0				21
						8 4	227 9							
07	2976 X	1998	-0-	-978	-0-	256 1	1522 2	Y	138	140 0				19
						68 4	152 9							
08	2976 X	2061	-0-	-915	-0-	251 1	1593 2	Y	158	148 0				29
						43 4	174 9							
09	2880 X	2441	-0-	-439	-0-	268 1	2086 2	Y	79	97 0				11
						87 9								
10	2697 X	1309	-0-	-1388	-0-	276 1	988 2	Y	41	49 0				3
						45 9								
11	2610 X	1276	-0-	-1334	-0-	239 1	946 2	Y	83	78 0				8
						91 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183														
06	1980 N	1880	-0-	-100	-0-	19 1	1717 2	Y	125	125 0				13
						6 4	138 9							
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	21 1	1774 2	Y	109	107 0				15
						80 4	120 9							
08	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	21 1	1813 2	Y	100	96 0				19
						49 4	110 9							
09	1890 N	1606	-0-	-284	-0-	16 1	1499 2	Y	83	91 0				11
						91 9								
10	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	18 1	1515 2	Y	100	103 0				8
						110 9								
11	1920 N	1755	-0-	-165	-0-	23 1	1644 2	Y	80	80 0				8
						88 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3540 X	3234	-0-	-306	-0-	49 1	2634 2	Y	500	496 0		22	
						1 4	550 9						
07	3875 X	2745	-0-	-1130	-0-	34 1	2183 2	Y	466	471 0		17	
						15 4	513 9						
08	3875 X	2887	-0-	-988	-0-	44 1	2443 2	Y	353	354 0		16	
						12 4	388 9						
09	3750 X	2863	-0-	-887	-0-	41 1	2401 2	Y	382	371 0		27	
						1 4	420 9						
10	3596 X	2835	-0-	-761	-0-	41 1	2371 2	Y	360	368 0		19	
						27 4	396 9						
11	3240 X	2815	-0-	-425	-0-	48 1	2414 2	Y	321	323 0		17	
						353 9							
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724													
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	301 1	348 2	Y	117	103 0		35	
						1 4	129 9						
07	682 N	522	-0-	-160	-0-	179 1	235 2	Y	97	106 0		26	
						1 4	107 9						
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	163 1	256 2	Y	89	99 0		16	
						1 4	98 9						
09	780 N	271	-0-	-509	-0-	147 1	101 2	Y	21	32 0		5	
						23 9							
10	527 N	170	-0-	-357	-0-	166 1	4 2	Y	-0-	5 0		-0-	
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	175 1	255 2	Y	30	17 0		13	
						5 4	33 9						
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476													
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	366 1	2106 2	Y	191	192 0		57	
						8 4	210 9						
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	285 1	2959 2	Y	285	265 0		77	
						15 4	314 9						
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	212 1	2650 2	Y	232	267 0		42	
						5 4	255 9						
09	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	186 1	2109 2	Y	202	197 0		47	
						222 9							
10	3565 X	3090	-0-	-475	-0-	243 1	2597 2	Y	226	206 0		67	
						1 4	249 9						
11	3450 X	591	-0-	-2859	-0-	169 1	375 2	Y	35	87 0		15	
						8 4	39 9						
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445													
06	1950 X	568	-0-	-1382	-0-	155 1	358 2	Y	49	46 0		15	
						1 4	54 9						
07	1023 N	139	-0-	-884	-0-	121 1	15 2	Y	3	17 0		1	
						3 9							
08	558 N	339	-0-	-219	-0-	87 1	207 2	Y	41	35 0		7	
						45 9							
09	570 N	377	-0-	-193	-0-	75 1	262 2	Y	36	35 0		8	
						40 9							
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	55 1	79 2	Y	13	17 0		4	
						14 9							
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	111 1	456 2	Y	66	41 0		29	
						10 4	73 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3870 X	3745 -0-	-125	-0-	37 1	3338 2	Y	325	324 0		33	
					12 4	358 9						
07	4135 X	4135 -0-	-0-	-0-	41 1	3535 2	Y	364	347 0		50	
					159 4	400 9						
08	4027 X	4027 -0-	-0-	-0-	40 1	3467 2	Y	388	366 0		72	
					93 4	427 9						
09	5412 X	5412 -0-	-0-	-0-	54 1	4899 2	Y	417	433 0		56	
					459 9							
10	5914 X	5914 -0-	-0-	-0-	63 1	5440 2	Y	373	398 0		31	
					1 4	410 9						
11	5809 X	5809 -0-	-0-	-0-	76 1	5426 2	Y	279	282 0		28	
					307 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271												
06	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	1879 -0-	1879	1879	106 1	1507 2	Y	205	167 0		38	
					40 4	226 9						
09	14B2 EXT	3574 -0-	3574	5453	227 1	2945 2	Y	365	354 0		49	
					402 9							
10	14B2 EXT	4086 -0-	4086	9539	245 1	3303 2	Y	488	497 0		40	
					1 4	537 9						
11	12850 X	3311 -0-	-9539	-0-	217 1	2757 2	Y	306	316 0		30	
					337 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026												
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	4179 -0-	4179	4179	167 1	3647 2	Y	331	304 0		27	
					1 4	364 9						
11	T. A.	3458 -0-	3458	7637	72 1	3149 2	Y	215	221 0		21	
					237 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888												
06	4210 X	4210 -0-	-0-	-0-	42 1	3828 2	Y	296	297 0		30	
					14 4	326 9						
07	4371 X	3935 -0-	-436	-0-	40 1	3438 2	Y	275	267 0		38	
					154 4	303 9						
08	4402 X	3808 -0-	-594	-0-	39 1	3359 2	Y	291	275 0		54	
					90 4	320 9						
09	4260 X	3629 -0-	-631	-0-	36 1	3296 2	Y	270	288 0		36	
					297 9							
10	4402 X	3289 -0-	-1113	-0-	34 1	2933 2	Y	292	304 0		24	
					1 4	321 9						
11	4200 X	2639 -0-	-1561	-0-	34 1	2407 2	Y	180	186 0		18	
					198 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4980 X	4746	-0-	-234	-0-	46 1	4216 2	Y	425	429	0		43
07	5208 X	4787	-0-	-421	-0-	16 4	468 9	Y	421	406	0		58
08	5239 X	1997	-0-	-3242	-0-	48 1	4092 2	Y	192	214	0		36
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-	184 4	463 9	Y	-0-	36	0		-0-
10	5239 X	7	-0-	-5232	-0-	20 1	1720 2	Y	1	1	0		-0-
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-	46 4	211 9	Y	-0-				-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083													
06	2040 X	1879	-0-	-161	-0-	18 1	1682 2	Y	157	156	0		16
07	2108 X	1738	-0-	-370	-0-	6 4	173 9	Y	141	138	0		19
08	2108 X	1044	-0-	-1064	-0-	18 1	1498 2	Y	92	94	0		17
09	1920 X	1637	-0-	-283	-0-	67 4	155 9	Y	135	134	0		18
10	1984 X	1706	-0-	-278	-0-	11 1	908 2	Y	166	170	0		14
11	1890 X	1634	-0-	-256	-0-	24 4	101 9	Y	139	139	0		14
						16 1	1472 2	Y					
						149 9							
						17 1	1506 2	Y					
						183 9							
						20 1	1461 2	Y					
						153 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237													
06	2970 X	2572	-0-	-398	-0-	114 1	2278 2	Y	156	155	0		16
07	3069 X	2619	-0-	-450	-0-	8 4	172 9	Y	167	160	0		23
08	3069 X	2186	-0-	-883	-0-	114 1	2221 2	Y	152	147	0		28
09	2760 X	2115	-0-	-645	-0-	100 4	184 9	Y	114	127	0		15
10	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	108 1	1861 2	Y	169	170	0		14
11	2580 X	2321	-0-	-259	-0-	50 4	167 9	Y	125	127	0		12
						109 1	1881 2	Y					
						125 9							
						118 1	2093 2	Y					
						186 9							
						116 1	2067 2	Y					
						138 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	294 1	819 2	Y	185	173 0			13	
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	204 9	1549 2	Y	311	313 0			11	
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	309 1	342 9	Y	282	276 0			17	
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	12 4	1245 2	Y	214	222 0			9	
10	2201 N	1497	-0-	-704	-0-	234 1	1078 2	Y	216	213 0			12	
11	1740 N	1270	-0-	-470	-0-	310 9	848 2	Y	167	167 0			12	
						219 1								
						235 9								
						244 1								
						238 9								
						238 1								
						184 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	124 1	727 2	Y	54	42 0			19	
07	954 X	954	-0-	-0-	-0-	59 9	777 2	Y	62	65 0			16	
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	102 1	68 9	Y	102	93 0			25	
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	7 4	1048 2	Y	126	120 0			31	
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	98 1	959 2	Y	118	126 0			23	
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	112 9	130 9	Y	151	138 0			36	
						92 1								
						139 9								
						98 1								
						1 4								
						86 1								
						166 9								
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1			36	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				36	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073														
06	3210 X	2405	-0-	-805	-0-	44 1	2140 2	Y	199	202 0			4	
07	3317 X	2188	-0-	-1129	-0-	2 4	219 9	Y	201	199 0			6	
08	3069 X	2244	-0-	-825	-0-	43 1	1920 2	Y	209	208 0			7	
09	2970 X	2150	-0-	-820	-0-	4 4	221 9	Y	181	181 0			7	
10	2480 X	2082	-0-	-398	-0-	39 1	1975 2	Y	206	202 0			11	
11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	230 9	1812 2	Y	252	253 0			10	
						41 1								
						199 9								
						43 1								
						227 9								
						44 1								
						277 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5970 X	2426	-0-	-3544	-0-	142	1	2115	2	Y	152	156	0	3
						2	4	167	9					
07	4371 X	3491	-0-	-880	-0-	108	1	3068	2	Y	280	275	0	8
						7	4	308	9					
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	106	1	3634	2	Y	354	350	0	12
						1	4	389	9					
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	111	1	3828	2	Y	418	413	0	17
						1	4	460	9					
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	123	1	3975	2	Y	471	462	0	26
						1	4	518	9					
11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	119	1	3857	2	Y	457	466	0	17
						503	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236														
06	5010 X	3588	-0-	-1422	-0-	11	1	3336	2	Y	215	217	0	5
						4	4	237	9					
07	4092 X	3578	-0-	-514	-0-	10	1	3297	2	Y	240	238	0	7
						7	4	264	9					
08	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	10	1	3278	2	Y	233	232	0	8
						1	4	256	9					
09	3600 X	3543	-0-	-57	-0-	9	1	3277	2	Y	233	232	0	9
						1	4	256	9					
10	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	9	1	3239	2	Y	242	238	0	13
						1	4	266	9					
11	3600 X	3415	-0-	-185	-0-	10	1	3122	2	Y	257	260	0	10
						283	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322														
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	61	1	3089	2	Y	208	210	0	4
						3	4	229	9					
07	3658 X	2824	-0-	-834	-0-	150	1	2458	2	Y	192	190	0	6
						5	4	211	9					
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	262	1	3579	2	Y	260	257	0	9
						1	4	286	9					
09	3480 X	3444	-0-	-36	-0-	275	1	2918	2	Y	227	227	0	9
						1	4	250	9					
10	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	301	1	2740	2	Y	272	266	0	15
						1	4	299	9					
11	3990 X	3129	-0-	-861	-0-	253	1	2581	2	Y	268	273	0	10
						295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	1916	-0-	-724	-0-	259 1 5 4	1413 2 239 9	2	Y	217	214	0				65
07	2728 X	1700	-0-	-1028	-0-	174 1 6 4	1278 2 242 9	2	Y	220	226	0				59
08	2728 X	1827	-0-	-901	-0-	163 1 3 4	1429 2 232 9	2	Y	211	232	0				38
09	2280 X	2067	-0-	-213	-0-	167 1 259 9	1641 2	2	Y	235	219	0				54
10	2046 X	1358	-0-	-688	-0-	133 1 1 4	1028 2 196 9	2	Y	178	179	0				53
11	1920 X	248	-0-	-1672	-0-	84 1 3 4	139 2 22 9	2	Y	20	64	0				9
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606																
06	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	367 1 10 4	2630 2 243 9	2	Y	221	218	0				66
07	4123 X	2930	-0-	-1193	-0-	256 1 12 4	2396 2 266 9	2	Y	242	243	0				65
08	4123 X	3261	-0-	-862	-0-	244 1 5 4	2763 2 249 9	2	Y	226	250	0				41
09	3990 X	3512	-0-	-478	-0-	250 1 237 9	3025 2	2	Y	215	206	0				50
10	3348 X	2960	-0-	-388	-0-	273 1 1 4	2453 2 233 9	2	Y	212	199	0				63
11	3240 X	2726	-0-	-514	-0-	383 1 44 4	2093 2 206 9	2	Y	187	168	0				82
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8043 - 12147																
06	1860 X	1474	-0-	-386	-0-	195 1 7 4	1068 2 204 9	2	Y	185	187	0				9
07	1922 X	1282	-0-	-640	-0-	233 1 2 4	869 2 178 9	2	Y	162	162	0				9
08	1922 X	1384	-0-	-538	-0-	265 1 2 4	979 2 138 9	2	Y	125	129	0				5
09	1590 X	992	-0-	-598	-0-	127 1 2 4	742 2 121 9	2	Y	110	111	0				4
10	1643 X	1495	-0-	-148	-0-	208 1 2 4	1156 2 129 9	2	Y	117	115	0				6
11	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	222 1 5 4	1542 2 143 9	2	Y	130	132	0				4
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	793	-0-	-227	-0-		124 1	524 2	2 4	143 9	Y	130	123 0				39
07	1519 X	783	-0-	-736	-0-		97 1	544 2	3 4	139 9	Y	126	131 0				34
08	1519 X	906	-0-	-613	-0-		105 1	678 2	1 4	122 9	Y	111	125 0				20
09	1470 X	1319	-0-	-151	-0-		138 1	1041 2	140 9		Y	127	118 0				29
10	1209 X	1032	-0-	-177	-0-		148 1	745 2	139 9		Y	126	118 0				37
11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-		178 1	771 2	16 4	131 9	Y	119	104 0				52
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437																	
06	450 X	316	-0-	-134	-0-		286 1	22 2	8 9		Y	7	5 0				2
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-		187 1	374 2	2 4	96 9	Y	87	66 0				23
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-		180 1	663 2	1 4	131 9	Y	119	121 0				21
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-		157 1	326 2	125 9		Y	114	109 0				26
10	651 N	483	-0-	-168	-0-		179 1	218 2	86 9		Y	78	81 0				23
11	930 N	267	-0-	-663	-0-		190 1	58 2	1 4	18 9	Y	16	32 0				7
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853																	
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		411 1	663 2	3 4	85 9	Y	77	69 0				23
07	961 N	752	-0-	-209	-0-		244 1	441 2	2 4	65 9	Y	59	66 0				16
08	992 N	903	-0-	-89	-0-		223 1	600 2	1 4	79 9	Y	72	75 0				13
09	1170 N	1067	-0-	-103	-0-		216 1	741 2	110 9		Y	100	90 0				23
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-		247 1	509 2	92 9		Y	84	82 0				25
11	870 N	826	-0-	-44	-0-		291 1	423 2	9 4	103 9	Y	94	78 0				41
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129																	
06	2370 X	1883	-0-	-487	-0-		182 1	1538 2	2 4	161 9	Y	146	148 0				3
07	2449 X	2445	-0-	-4	-0-		172 1	2036 2	4 4	233 9	Y	212	209 0				6
08	2232 X	1466	-0-	-766	-0-		160 1	1247 2	59 9		Y	54	58 0				2
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-		216 1	2111 2	176 9		Y	160	156 0				6
10	2449 X	2046	-0-	-403	-0-		261 1	1638 2	147 9		Y	134	133 0				7
11	2370 X	1927	-0-	-443	-0-		251 1	1535 2	141 9		Y	128	130 0				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	246 1	315 2	Y	48	48 0			2
						4 4	53 9						
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	236 1	425 2	Y	54	54 0			2
						2 4	59 9						
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	252 1	651 2	Y	64	63 0			3
						1 4	70 9						
09	630 N	460	-0-	-170	-0-	240 1	175 2	Y	41	41 0			3
						45 9							
10	713 N	616	-0-	-97	-0-	246 1	338 2	Y	28	30 0			1
						1 4	31 9						
11	930 N	734	-0-	-196	-0-	249 1	452 2	Y	30	30 0			1
						33 9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173													
06	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	230 1	899 2	Y	164	164 0			7
						11 4	180 9						
07	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	260 1	1140 2	Y	212	211 0			8
						7 4	233 9						
08	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	283 1	1869 2	Y	246	244 0			10
						2 4	271 9						
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	283 1	1615 2	Y	178	177 0			11
						196 9							
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	275 1	1554 2	Y	179	182 0			8
						4 4	197 9						
11	2340 X	2147	-0-	-193	-0-	281 1	1626 2	Y	217	217 0			8
						1 4	239 9						
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308													
06	1980 X	1108	-0-	-872	-0-	267 1	622 2	Y	192	192 0			8
						8 4	211 9						
07	1581 N	996	-0-	-585	-0-	256 1	543 2	Y	176	178 0			6
						3 4	194 9						
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	274 1	868 2	Y	236	233 0			9
						1 4	260 9						
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	277 1	1080 2	Y	257	250 0			16
						283 9							
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	263 1	561 2	Y	152	161 0			7
						1 4	167 9						
11	1350 N	901	-0-	-449	-0-	267 1	441 2	Y	175	175 0			7
						193 9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164													
06	1560 X	1246	-0-	-314	-0-	214 1	361 2	Y	606	581 0			25
						4 4	667 9						
07	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	231 1	1383 2	Y	1045	1033 0			37
						8 4	1150 9						
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	228 1	1622 2	Y	350	373 0			14
						2 4	385 9						
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	176 1	1409 2	Y	255	253 0			16
						281 9							
10	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	293 1	2244 2	Y	453	448 0			21
						5 4	498 9						
11	3000 N	3648	-0-	648	648	306 1	2421 2	Y	836	825 0			32
						1 4	920 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT											
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351											
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	61 1	2077 2	Y	161	164 0	3
						2 4	177 9				
07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	56 1	2177 2	Y	183	181 0	5
						5 4	201 9				
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	55 1	2308 2	Y	222	220 0	7
						1 4	244 9				
09	2310 X	1897	-0-	-413	-0-	55 1	1673 2	Y	154	155 0	6
						169 9					
10	2449 X	1702	-0-	-747	-0-	60 1	1488 2	Y	140	138 0	8
						154 9					
11	2520 X	1761	-0-	-759	-0-	58 1	1515 2	Y	171	172 0	7
						188 9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	3628	-0-	3628	3628	562 1	2885 2	Y	159	154 0	5
						6 4	175 9				
08	T. A.	3070	-0-	3070	6698	494 1	2382 2	Y	175	174 0	6
						1 4	193 9				
09	T. A.	2577	-0-	2577	9275	232 1	2162 2	Y	166	165 0	7
						183 9					
10	12514 X	3239	-0-	-9275	-0-	194 1	2798 2	Y	224	219 0	12
						1 4	246 9				
11	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	142 1	3424 2	Y	181	186 0	7
						199 9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	4628	-0-	4628	4628	310 1	4002 2	Y	279	271 0	8
						9 4	307 9				
08	14B2 EXT	6783	-0-	6783	11411	383 1	5892 2	Y	461	454 0	15
						1 4	507 9				
09	14B2 EXT	6599	-0-	6599	18010	238 1	5862 2	Y	453	450 0	18
						1 4	498 9				
10	24139 X	6129	-0-	-18010	-0-	269 1	5380 2	Y	435	429 0	24
						1 4	479 9				
11	6570 X	5149	-0-	-1421	-0-	247 1	4429 2	Y	430	438 0	16
						473 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3630 X	3156	-0-	-474	-0-	555 1	2338 2	Y	236	237	0			5
						3 4	260 9							
07	4123 X	2955	-0-	-1168	-0-	460 1	2231 2	Y	235	233	0			7
						5 4	259 9							
08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	573 1	3330 2	Y	193	194	0			6
						1 4	212 9							
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	609 1	3269 2	Y	175	174	0			7
						1 4	193 9							
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	785 1	3162 2	Y	174	171	0			10
						1 4	191 9							
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	709 1	3157 2	Y	174	177	0			7
						191 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063														
06	2580 X	2276	-0-	-304	-0-	147 1	1987 2	Y	127	128	0			3
						2 4	140 9							
07	2883 X	2134	-0-	-749	-0-	128 1	1893 2	Y	99	99	0			3
						4 4	109 9							
08	2821 X	1674	-0-	-1147	-0-	129 1	1477 2	Y	62	63	0			2
						68 9								
09	2730 X	1994	-0-	-736	-0-	138 1	1749 2	Y	97	95	0			4
						107 9								
10	2356 X	1910	-0-	-446	-0-	151 1	1646 2	Y	103	101	0			6
						113 9								
11	2280 X	2107	-0-	-173	-0-	147 1	1833 2	Y	115	117	0			4
						127 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708														
06	3630 X	3409	-0-	-221	-0-	151 1	2879 2	Y	342	348	0			7
						3 4	376 9							
07	4619 X	3543	-0-	-1076	-0-	141 1	2972 2	Y	385	381	0			11
						6 4	424 9							
08	4557 X	3505	-0-	-1052	-0-	135 1	2932 2	Y	397	395	0			13
						1 4	437 9							
09	4410 X	3014	-0-	-1396	-0-	140 1	2549 2	Y	295	296	0			12
						325 9								
10	3937 X	2636	-0-	-1301	-0-	146 1	2213 2	Y	252	250	0			14
						277 9								
11	3420 X	2453	-0-	-967	-0-	155 1	2042 2	Y	233	238	0			9
						256 9								
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529														
06	2160 X	1691	-0-	-469	-0-	208 1	1207 2	Y	247	237	0			53
						4 4	272 9							
07	2232 X	1929	-0-	-303	-0-	226 1	1393 2	Y	272	271	0			54
						11 4	299 9							
08	2232 X	2142	-0-	-90	-0-	212 1	1543 2	Y	351	338	0			67
						1 4	386 9							
09	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	242 1	1524 2	Y	366	340	0			93
						403 9								
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	212 1	2059 2	Y	393	394	0			92
						432 9								
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	236 1	1757 2	Y	158	218	0			32
						1 4	174 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
									M	PROD	CODE	BALANCE
06	1740 X	1679	-0-	-61	-0-	111 1	1463 2	Y		94	94 0	2
						2 4	103 9					
07	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	107 1	2170 2	Y		127	125 0	4
						5 4	140 9					
08	1798 X	1638	-0-	-160	-0-	98 1	1420 2	Y		109	109 0	4
						120 9						
09	1740 X	1682	-0-	-58	-0-	101 1	1458 2	Y		112	112 0	4
						123 9						
10	2418 X	1545	-0-	-873	-0-	99 1	1304 2	Y		129	126 0	7
						142 9						
11	2340 X	1477	-0-	-863	-0-	96 1	1243 2	Y		125	127 0	5
						138 9						

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352												
06	930 N	636	-0-	-294	-0-	85 1	369 2	Y		161	160 0	7
						5 4	177 9					
07	899 N	767	-0-	-132	-0-	84 1	484 2	Y		178	179 0	6
						3 4	196 9					
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	90 1	738 2	Y		204	202 0	8
						1 4	224 9					
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	90 1	813 2	Y		175	172 0	11
						193 9						
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	89 1	746 2	Y		212	213 0	10
						2 4	233 9					
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	88 1	778 2	Y		185	188 0	7
						204 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8834 - 15755												
06	1080 X	323	-0-	-757	-0-	138 1	162 2	Y		20	25 0	1
						1 4	22 9					
07	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	179 1	968 2	Y		258	245 0	14
						1 4	284 9					
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	204 1	997 2	Y		299	297 0	16
						2 4	329 9					
09	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	240 1	1204 2	Y		395	390 0	21
						5 4	435 9					
10	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	261 1	1685 2	Y		648	651 0	18
						7 4	713 9					
11	1470 X	1114	-0-	-356	-0-	178 1	652 2	Y		257	266 0	9
						1 4	283 9					

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738												
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	706 1	2334 2	Y		614	597 0	79
						350 4	675 9					
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	463 1	1701 2	Y		406	448 0	37
						361 4	447 9					
08	4185 X	2486	-0-	-1699	-0-	540 1	1509 2	Y		370	370 0	37
						30 4	407 9					
09	4080 X	2456	-0-	-1624	-0-	470 1	1580 2	Y		369	359 0	47
						406 9						
10	4216 X	1849	-0-	-2367	-0-	323 1	1245 2	Y		255	286 0	16
						281 9						
11	4080 X	2714	-0-	-1366	-0-	448 1	1760 2	Y		460	429 0	47
						506 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3330 X	2381	-0-	-949	-0-	80 1	2146 2	Y	139	140 0			3	
						2 4	153 9							
07	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	78 1	2185 2	Y	115	115 0			3	
						5 4	127 9							
08	2511 X	2073	-0-	-438	-0-	70 1	1856 2	Y	134	133 0			4	
						147 9								
09	2370 X	2119	-0-	-251	-0-	73 1	1892 2	Y	140	138 0			6	
						154 9								
10	2449 X	2061	-0-	-388	-0-	80 1	1826 2	Y	141	139 0			8	
						155 9								
11	2370 X	2165	-0-	-205	-0-	78 1	1923 2	Y	149	151 0			6	
						164 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	193 1	1761 2	Y	263	257 0			19	
						289 9								
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	195 1	1467 2	Y	231	242 0			8	
						11 4	254 9							
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	184 1	1921 2	Y	244	237 0			15	
						268 9								
09	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	201 1	1728 2	Y	227	232 0			10	
						250 9								
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	212 1	2147 2	Y	292	285 0			17	
						321 9								
11	2310 N	1892	-0-	-418	-0-	163 1	1489 2	Y	218	219 0			16	
						240 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
06	5430 X	3967	-0-	-1463	-0-	243 1	3330 2	Y	358	349 0			26	
						394 9								
07	5611 X	3500	-0-	-2111	-0-	244 1	2880 2	Y	322	336 0			12	
						22 4	354 9							
08	4247 X	3934	-0-	-313	-0-	212 1	3300 2	Y	384	373 0			23	
						422 9								
09	4110 X	3766	-0-	-344	-0-	235 1	3137 2	Y	358	366 0			15	
						394 9								
10	4247 X	3207	-0-	-1040	-0-	274 1	2530 2	Y	366	360 0			21	
						403 9								
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	264 1	4092 2	Y	614	590 0			45	
						675 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687														
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	200 1	4469 2	Y	567	570 0			45	
						624 9								
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	205 1	4698 2	Y	609	620 0			34	
						26 4	670 9							
08	5270 X	4417	-0-	-853	-0-	159 1	3744 2	Y	463	470 0			27	
						5 4	509 9							
09	5280 X	4326	-0-	-954	-0-	169 1	3741 2	Y	378	378 0			27	
						416 9								
10	5611 X	5174	-0-	-437	-0-	190 1	4470 2	Y	466	460 0			33	
						1 4	513 9							
11	5430 X	5201	-0-	-229	-0-	194 1	4445 2	Y	511	507 0			37	
						562 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																																																							
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 128H														RRCID -> 278042														COMPL. DATE 06/22/2015														TOTAL DEPTH 7396														PERF. 7724 - 13862																											
M O	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																														
06	840 N		840		-0-		-0-		-0-						237 1		531 2				Y		65				63 0						5																																																																
07	1057 N		1057		-0-		-0-		-0-						72 9		717 2		96 9		Y		87				89 0						3																																																																
08	868 N		653		-0-		-215		-0-						239 1		374 2				Y		45				45 0						3																																																																
09	840 N		757		-0-		-83		-0-						50 9		450 2				Y		54				55 0						2																																																																
10	1220 N		1220		-0-		-0-		-0-						248 1		852 2				Y		96				92 0						6																																																																
11	886 N		886		-0-		-0-		-0-						59 9		563 2				Y		62				63 0						5																																																																
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														WELL #: 1H														RRCID -> 278046														COMPL. DATE 02/19/2018														TOTAL DEPTH 6923														PERF. 7480 - 13927																											
06	3300 X		2658		-0-		-642		-0-						38 1		2060 2		559 9		Y		508				502 0						22																																																																
07	3410 X		2498		-0-		-912		-0-						1 4		1905 2		550 9		Y		500				504 0						18																																																																
08	5590 X		5590		-0-		-0-		-0-						30 1		4510 2		550 9		Y		890				868 0						40																																																																
09	4399 X		4399		-0-		-0-		-0-						80 1		3529 2		979 9		Y		735				722 0						53																																																																
10	3924 X		3924		-0-		-0-		-0-						21 4		809 9				Y		744				758 0						39																																																																
11	5672 X		5672		-0-		-0-		-0-						60 1		818 9		1091 9		Y		992				979 0						52																																																																
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														WELL #: 3H														RRCID -> 278047														COMPL. DATE 02/26/2018														TOTAL DEPTH 6900														PERF. 7494 - 15266																											
06	2280 X		72		-0-		-2208		-0-						1 1		62 2		9 9		Y		8				10 0						-0-																																																																
07	3100 N		3326		-0-		226		226						44 1		2819 2		20 4		Y		403				389 0						14																																																																
08	3100 N		4123		-0-		1023		1249						60 1		3385 2		16 4		Y		602				589 0						27																																																																
09	3000 N		3217		-0-		217		1466						43 1		2569 2		1 4		Y		549				537 0						39																																																																
10	5615 X		4149		-0-		-1466		-0-						55 1		3213 2		37 4		Y		767				766 0						40																																																																
11	2774 X		2774		-0-		-0-		-0-						44 1		2213 2		517 9		Y		470				485 0						25																																																																
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														WELL #: 4H														RRCID -> 278048														COMPL. DATE 02/24/2018														TOTAL DEPTH 6942														PERF. 7463 - 13062																											
06	4710 X		3667		-0-		-1043		-0-						59 1		3162 2		2 4		Y		404				400 0						18																																																																
07	4402 X		2893		-0-		-1509		-0-						39 1		2464 2		17 4		Y		339				345 0						12																																																																
08	4402 X		2422		-0-		-1980		-0-						37 1		2060 2		10 4		Y		286				285 0						13																																																																
09	4170 X		3247		-0-		-923		-0-						47 1		2755 2		1 4		Y		404				388 0						29																																																																
10	3813 X		2879		-0-		-934		-0-						42 1		2461 2		28 4		Y		316				328 0						17																																																																
11	3660 X		2459		-0-		-1201		-0-						42 1		2100 2		317 9		Y		288				290 0						15																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3120 X	2898	-0-	-222	-0-	44 1	2374 2	Y	435	429	0		19	
						1 4	479 9							
07	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	39 1	2446 2	Y	445	448	0		16	
						17 4	490 9							
08	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	42 1	2355 2	Y	329	330	0		15	
						11 4	362 9							
09	2940 X	2266	-0-	-674	-0-	32 1	1890 2	Y	313	306	0		22	
						344 9								
10	3007 X	2485	-0-	-522	-0-	35 1	2056 2	Y	337	341	0		18	
						23 4	371 9							
11	2910 X	2644	-0-	-266	-0-	45 1	2249 2	Y	318	319	0		17	
						350 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
06	9090 X	8517	-0-	-573	-0-	235 1	7491 2	Y	718	692	0		51	
						1 4	790 9							
07	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	223 1	6727 2	Y	587	617	0		21	
						51 4	646 9							
08	7192 X	6593	-0-	-599	-0-	186 1	5699 2	Y	644	626	0		39	
						708 9								
09	8520 X	6448	-0-	-2072	-0-	193 1	5608 2	Y	588	602	0		25	
						647 9								
10	8804 X	8659	-0-	-145	-0-	222 1	7630 2	Y	734	717	0		42	
						807 9								
11	8520 X	7619	-0-	-901	-0-	220 1	6653 2	Y	678	670	0		50	
						746 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
06	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	117 1	1207 2	Y	279	270	0		20	
						307 9								
07	1984 X	1235	-0-	-749	-0-	117 1	863 2	Y	225	237	0		8	
						7 4	248 9							
08	1984 X	1441	-0-	-543	-0-	111 1	1060 2	Y	245	238	0		15	
						270 9								
09	1920 X	1640	-0-	-280	-0-	121 1	1219 2	Y	273	276	0		12	
						300 9								
10	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	127 1	1204 2	Y	257	254	0		15	
						283 9								
11	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	125 1	1096 2	Y	222	221	0		16	
						244 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300														
06	3210 X	2836	-0-	-374	-0-	43 1	2289 2	Y	457	450	0		20	
						1 4	503 9							
07	3317 X	3110	-0-	-207	-0-	39 1	2475 2	Y	525	526	0		19	
						18 4	578 9							
08	3317 X	2864	-0-	-453	-0-	42 1	2329 2	Y	438	437	0		20	
						11 4	482 9							
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	62 1	3645 2	Y	667	639	0		48	
						1 4	734 9							
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	55 1	3188 2	Y	563	581	0		30	
						36 4	619 9							
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	55 1	2762 2	Y	438	445	0		23	
						482 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	9 1	485 2	Y	139	138 0				6
07	868 N	503	-0-	-365	-0-	153 9	391 2	Y	94	97 0				3
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	6 1	103 9		60	60 0				3
09	660 N	469	-0-	-191	-0-	3 4	410 2	Y	68	66 0				5
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	7 1	66 9		138	136 0				7
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	2 4	387 2	Y	98	100 0				5
						7 1								
						75 9								
						9 1	526 2	Y						
						6 4	152 9							
						9 1	435 2	Y						
						108 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342														
06	3510 X	2737	-0-	-773	-0-	77 1	2484 2	Y	157	158 0				3
07	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	3 4	173 9		407	398 0				12
08	3534 X	2016	-0-	-1518	-0-	79 1	5131 2	Y	172	178 0				6
09	2790 X	2108	-0-	-682	-0-	11 4	448 9		177	176 0				7
10	5673 X	2064	-0-	-3609	-0-	65 1	1762 2	Y	180	177 0				10
11	5490 X	2022	-0-	-3468	-0-	189 9	1844 2	Y	177	180 0				7
						69 1								
						195 9								
						77 1	1789 2	Y						
						198 9								
						75 1	1752 2	Y						
						195 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
06	390 N	284	-0-	-106	-0-	284 1		Y	-0-					-0-
07	1829 X	307	-0-	-1522	-0-	283 1	18 2	Y	5	5 0				-0-
08	465 X	246	-0-	-219	-0-	6 9								
09	450 X	385	-0-	-65	-0-	241 1	4 2	Y	1	1 0				-0-
10	310 X	293	-0-	-17	-0-	1 9			12	11 0				1
11	300 X	277	-0-	-23	-0-	238 1	134 2	Y	3	4 0				-0-
						13 9								
						258 1	32 2	Y						
						3 9								
						268 1	8 2	Y	1	1 0				-0-
						1 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														
06	3960 X	3241	-0-	-719	-0-	48 1	2589 2	Y	548	541 0				24
07	4185 X	2360	-0-	-1825	-0-	1 4	603 9		420	429 0				15
08	4185 X	1010	-0-	-3175	-0-	29 1	1856 2	Y	174	181 0				8
09	4050 X	2775	-0-	-1275	-0-	13 4	462 9		505	477 0				36
10	3348 X	2030	-0-	-1318	-0-	14 1	801 2	Y	414	428 0				22
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	4 4	191 9		684	670 0				36
						37 1	2181 2	Y						
						1 4	556 9							
						26 1	1532 2	Y						
						17 4	455 9							
						49 1	2450 2	Y						
						752 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	48 1	160 2	Y	67	58 0			9	
						24 4	74 9							
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	2 1	6 2	Y	1	10 0			-0-	
						1 4	1 9							
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	60 1	167 2	Y	47	42 0			5	
						3 4	52 9							
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	34 1	114 2	Y	30	31 0			4	
						33 9								
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	32 1	124 2	Y	27	29 0			2	
						30 9								
11	270 N	41	-0-	-229	-0-	6 1	24 2	Y	10	11 0			1	
						11 9								
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
06	2580 X	2348	-0-	-232	-0-	200 1	1988 2	Y	144	144 0			25	
						2 4	158 9							
07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	235 1	1953 2	Y	152	160 0			17	
						2 4	167 9							
08	2263 X	2241	-0-	-22	-0-	221 1	1846 2	Y	156	154 0			19	
						2 4	172 9							
09	2340 X	2110	-0-	-230	-0-	214 1	1768 2	Y	116	115 0			20	
						128 9								
10	2418 X	1313	-0-	-1105	-0-	194 1	1034 2	Y	77	85 0			12	
						85 9								
11	2340 X	1044	-0-	-1296	-0-	148 1	842 2	Y	49	50 0			11	
						54 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
06	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	29 1	2619 2	Y	181	186 0			18	
						10 4	199 9							
07	3069 X	3064	-0-	-5	-0-	31 1	2672 2	Y	219	207 0			30	
						120 4	241 9							
08	3100 X	2472	-0-	-628	-0-	25 1	2178 2	Y	192	186 0			36	
						58 4	211 9							
09	3000 X	2304	-0-	-696	-0-	23 1	2106 2	Y	159	173 0			22	
						175 9								
10	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	27 1	2362 2	Y	235	238 0			19	
						259 9								
11	2970 X	2545	-0-	-425	-0-	32 1	2319 2	Y	176	178 0			17	
						194 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														
06	1710 X	1679	-0-	-31	-0-	252 1	1294 2	Y	120	121 0			3	
						1 4	132 9							
07	1767 X	1708	-0-	-59	-0-	235 1	1317 2	Y	139	138 0			4	
						3 4	153 9							
08	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	224 1	1373 2	Y	114	114 0			4	
						125 9								
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	238 1	1684 2	Y	106	106 0			4	
						117 9								
10	1736 X	1700	-0-	-36	-0-	260 1	1323 2	Y	106	104 0			6	
						117 9								
11	1680 X	1507	-0-	-173	-0-	252 1	1147 2	Y	98	100 0			4	
						108 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017										TOTAL	DEPTH	7696	PERF.	7890 - 12987		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1440 X	1331	-0-	-109	-0-	85 1	1144 2	1 4	101 9	Y	92	93 0				2
07	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	69 1	972 2	2 4	100 9	Y	91	90 0				3
08	1147 N	938	-0-	-209	-0-	65 1	782 2	91 9		Y	83	83 0				3
09	1320 N	916	-0-	-404	-0-	69 1	747 2	100 9		Y	91	90 0				4
10	1147 N	863	-0-	-284	-0-	75 1	690 2	98 9		Y	89	88 0				5
11	900 N	638	-0-	-262	-0-	123 1	458 2	57 9		Y	52	55 0				2
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127																
06	690 N	556	-0-	-134	-0-	87 1	355 2	4 4	110 9	Y	100	100 0				4
07	744 N	677	-0-	-67	-0-	85 1	479 2	3 4	110 9	Y	100	100 0				4
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	90 1	740 2	1 4	153 9	Y	139	137 0				6
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	91 1	754 2	114 9		Y	104	104 0				6
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	90 1	858 2	2 4	151 9	Y	137	137 0				6
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	91 1	826 2	140 9		Y	127	128 0				5
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402																
06	2670 X	1689	-0-	-981	-0-	251 1	1054 2	13 4	371 9	Y	337	339 0				14
07	2759 X	1869	-0-	-890	-0-	233 1	1262 2	7 4	367 9	Y	334	336 0				12
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	261 1	2196 2	3 4	536 9	Y	487	480 0				19
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	271 1	2456 2	1 4	488 9	Y	444	436 0				27
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	260 1	2001 2	5 4	479 9	Y	435	442 0				20
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	268 1	2365 2	1 4	559 9	Y	508	509 0				19
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189																
06	1320 N	824	-0-	-496	-0-	244 1	423 2	5 4	152 9	Y	138	138 0				6
07	992 N	909	-0-	-83	-0-	236 1	483 2	3 4	187 9	Y	170	170 0				6
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	248 1	654 2	1 4	220 9	Y	200	198 0				8
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	249 1	715 2	211 9		Y	192	188 0				12
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	234 1	555 2	1 4	160 9	Y	145	150 0				7
11	1080 N	870	-0-	-210	-0-	242 1	446 2	182 9		Y	165	166 0				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	291 1	1478 2	Y			126	127 0			10
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	139 9	1182 2	Y			92	97 0			5
08	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	263 1	1211 2	Y			119	117 0			7
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	6 4	131 9				195	188 0			14
10	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	231 1	2092 2	Y			243	240 0			17
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1 4	2469 2	Y			169	174 0			12
						259 1									
						215 9									
						273 1									
						267 9									
						271 1									
						186 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512															
06	4590 X	2303	-0-	-2287	-0-	293 1	1957 2	Y			48	49 0			4
07	4681 X	3118	-0-	-1563	-0-	53 9	2712 2	Y			88	87 0			5
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	294 1	3575 2	Y			91	91 0			5
09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	15 4	100 9				69	69 0			5
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	253 1	4314 2	Y			55	56 0			4
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4 4	3442 2	Y			79	77 0			6
						269 1									
						76 9									
						278 1									
						1 4									
						289 1									
						87 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233															
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 1		Y			-0-				-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	280 1	6 2	Y			-0-				-0-
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 1		Y			-0-				-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 1		Y			-0-				-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	259 1	353 2	Y			57	53 0			4
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	63 9	531 2	Y			90	87 0			7
						253 1									
						99 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509															
06	9090 X	5656	-0-	-3434	-0-	242 1	5136 2	Y			253	261 0			20
07	9114 X	4478	-0-	-4636	-0-	278 9	4017 2	Y			178	188 0			10
08	9114 X	5542	-0-	-3572	-0-	243 1	196 9				216	214 0			12
09	7260 X	4151	-0-	-3109	-0-	22 4	5079 2	Y			123	126 0			9
10	5859 X	3754	-0-	-2105	-0-	219 1	238 9				155	153 0			11
11	5670 X	3832	-0-	-1838	-0-	6 4	3367 2	Y			180	178 0			13
						209 1	3408 2	Y							
						135 9									
						215 1									
						1 4									
						226 1									
						198 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	3231	-0-	-669	-0-	102 3	1 4	2892 234	2 9	Y	213	216 0	5
07	4030 X	3276	-0-	-754	-0-	95 6	1 4	2918 257	2 9	Y	234	232 0	7
08	3689 X	2955	-0-	-734	-0-	89 1	1 4	2605 260	2 9	Y	236	235 0	8
09	3570 X	2831	-0-	-739	-0-	94 1	1 4	2466 2	2	Y	246	244 0	10
10	3472 X	2804	-0-	-668	-0-	271 102	9 1	2417 2	2	Y	259	255 0	14
11	3240 X	2748	-0-	-492	-0-	285 100	9 1	2367 2	2	Y	255	259 0	10
						281 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024													
06	6300 X	4505	-0-	-1795	-0-	326 7	1 4	3589 583	2 9	Y	530	536 0	34
07	7068 X	5100	-0-	-1968	-0-	333 18	1 4	4140 609	2 9	Y	554	551 0	37
08	7068 X	5552	-0-	-1516	-0-	412 637	1 9	4503 2	2	Y	579	570 0	46
09	6840 X	5159	-0-	-1681	-0-	306 569	1 9	4284 2	2	Y	517	517 0	46
10	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	423 24	1 4	4279 551	2 9	Y	501	512 0	35
11	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	391 595	1 9	4797 2	2	Y	541	528 0	48
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807													
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	363 5	1 4	2649 695	2 9	Y	632	617 0	40
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	336 10	1 4	2202 474	2 9	Y	431	442 0	29
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	378 465	1 9	2253 2	2	Y	423	418 0	34
09	3720 X	2488	-0-	-1232	-0-	308 457	1 9	1723 2	2	Y	415	412 0	37
10	3844 X	3426	-0-	-418	-0-	372 13	1 4	2316 725	2 9	Y	659	650 0	46
11	3720 X	2414	-0-	-1306	-0-	234 505	1 9	1675 2	2	Y	459	465 0	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
06	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	358 1	4846 2	Y		814	842 0		52
						9 4	895 9						
07	7502 X	7158	-0-	-344	-0-	373 1	5789 2	Y		883	875 0		60
						25 4	971 9						
08	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	530 1	6856 2	Y		1003	983 0		80
						1103 9							
09	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	367 1	6545 2	Y		898	898 0		80
						988 9							
10	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	570 1	6753 2	Y		901	918 0		63
						38 4	991 9						
11	8220 X	7954	-0-	-266	-0-	469 1	6559 2	Y		842	831 0		74
						926 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567													
06	1710 X	1007	-0-	-703	-0-	244 1	582 2	Y		158	159 0		6
						7 4	174 9						
07	1674 X	1517	-0-	-157	-0-	240 1	1000 2	Y		246	243 0		9
						6 4	271 9						
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	247 1	1829 2	Y		374	368 0		15
						2 4	411 9						
09	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	251 1	1354 2	Y		250	250 0		15
						275 9							
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	251 1	1877 2	Y		452	446 0		21
						4 4	497 9						
11	2400 X	2070	-0-	-330	-0-	256 1	1462 2	Y		319	328 0		12
						1 4	351 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650													
06	6900 X	5619	-0-	-1281	-0-	29 1	5207 2	Y		348	350 0		28
						383 9							
07	6727 X	5153	-0-	-1574	-0-	33 1	4900 2	Y		175	193 0		10
						27 4	193 9						
08	6076 X	5967	-0-	-109	-0-	36 1	5753 2	Y		155	156 0		9
						7 4	171 9						
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	43 1	6308 2	Y		171	168 0		12
						1 4	188 9						
10	5797 X	5750	-0-	-47	-0-	36 1	5440 2	Y		248	242 0		18
						1 4	273 9						
11	5760 X	5393	-0-	-367	-0-	39 1	5011 2	Y		312	307 0		23
						343 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213													
06	1650 N	414	-0-	-1236	-0-	216 1	133 2	Y		57	65 0		2
						2 4	63 9						
07	1054 N	957	-0-	-97	-0-	289 1	468 2	Y		179	175 0		6
						3 4	197 9						
08	1116 N	566	-0-	-550	-0-	237 1	242 2	Y		79	82 0		3
						87 9							
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	311 1	660 2	Y		260	247 0		16
						286 9							
10	961 N	576	-0-	-385	-0-	216 1	261 2	Y		89	101 0		4
						1 4	98 9						
11	540 N	330	-0-	-210	-0-	236 1	72 2	Y		20	23 0		1
						22 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST													12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469														
06	1170 X	342	-0-	-828	-0-	283 30 9	1 29 2	Y		27	36 0		2														
07	9114 X	329	-0-	-8785	-0-	282 32 9	1 15 2	Y		29	29 0		2														
08	9114 X	365	-0-	-8749	-0-	241 78 9	1 46 2	Y		71	69 0		4														
09	8820 X	450	-0-	-8370	-0-	243 73 9	1 134 2	Y		66	65 0		5														
10	527 X	476	-0-	-51	-0-	257 80 9	1 139 2	Y		73	73 0		5														
11	360 X	305	-0-	-55	-0-	267 14 9	1 24 2	Y		13	17 0		1														
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469														
06	1020 X	1003	-0-	-17	-0-	211 56 9	1 736 2	Y		51	52 0		4														
07	1581 X	836	-0-	-745	-0-	224 3 4	1 553 2	Y		51	52 0		3														
08	1581 X	793	-0-	-788	-0-	193 1 4	1 530 2	Y		63	62 0		4														
09	1530 X	812	-0-	-718	-0-	188 62 9	1 562 2	Y		56	56 0		4														
10	1023 X	953	-0-	-70	-0-	199 80 9	1 674 2	Y		73	72 0		5														
11	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	220 218 9	1 1831 2	Y		198	189 0		14														
BRISCOE METCALF UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990														
06	6870 X	541	-0-	-6329	-0-	66 15 4	1 414 2	Y		42	40 0		2														
07	7099 X	2844	-0-	-4255	-0-	209 10 4	1 2410 2	Y		195	188 0		9														
08	7099 X	3134	-0-	-3965	-0-	177 8 4	1 2659 2	Y		264	261 0		12														
09	3630 X	3123	-0-	-507	-0-	150 15 4	1 2599 2	Y		326	318 0		20														
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	160 16 4	1 2892 2	Y		370	371 0		19														
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	132 3 4	1 2984 2	Y		334	338 0		15														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	3088	-0-	-272	-0-	188	1	2546	2	Y	241	245	0	10
						89	4	265	9					
07	3472 X	3089	-0-	-383	-0-	164	1	2686	2	Y	207	207	0	10
						11	4	228	9					
08	4030 X	2923	-0-	-1107	-0-	175	1	2483	2	Y	234	233	0	11
						8	4	257	9					
09	3900 X	2998	-0-	-902	-0-	149	1	2506	2	Y	299	291	0	19
						14	4	329	9					
10	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	159	1	2648	2	Y	327	330	0	16
						15	4	360	9					
11	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	151	1	2539	2	Y	278	282	0	12
						3	4	306	9					
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315														
06	3120 X	2296	-0-	-824	-0-	28	1	2165	2	Y	93	43	0	81
						1	4	102	9					
07	3007 X	1319	-0-	-1688	-0-	24	1	1229	2	Y	59	82	0	58
						1	4	65	9					
08	3007 X	856	-0-	-2151	-0-	17	1	804	2	Y	31	47	0	42
						1	4	34	9					
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	25	1	2638	2	Y	66	46	0	62
						2	4	73	9					
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	36	1	2797	2	Y	81	75	0	68
						2	4	89	9					
11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	26	1	2305	2	Y	77	69	0	76
						3	4	85	9					
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
06	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	137	1	10585	2	Y	77	39	0	67
						7	4	85	9					
07	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	141	1	7230	2	Y	95	69	0	93
						6	4	105	9					
08	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	142	1	6887	2	Y	83	76	0	100
						9	4	91	9					
09	10800 X	7825	-0-	-2975	-0-	74	1	7654	2	Y	83	106	0	77
						6	4	91	9					
10	11160 X	5765	-0-	-5395	-0-	71	1	5584	2	Y	97	93	0	81
						3	4	107	9					
11	10800 X	8751	-0-	-2049	-0-	97	1	8498	2	Y	130	83	0	128
						13	4	143	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	7350 X	6060	-0-	-1290	-0-	43 1	5789 2	Y	207	183 0			81	
						228 9								
07	7595 X	5877	-0-	-1718	-0-	77 1	5622 2	Y	160	165 0			76	
						2 4	176 9							
08	7595 X	3310	-0-	-4285	-0-	128 1	3098 2	Y	76	115 0			37	
						84 9								
09	6720 X	2547	-0-	-4173	-0-	25 1	2460 2	Y	56	79 0			14	
						62 9								
10	6944 X	2831	-0-	-4113	-0-	144 1	2608 2	Y	72	67 0			19	
						79 9								
11	6060 X	2763	-0-	-3297	-0-	30 1	2657 2	Y	69	59 0			29	
						76 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092														
06	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	14 1	4205 2	Y	375	378 0			8	
						5 4	413 9							
07	4557 X	3740	-0-	-817	-0-	10 1	3362 2	Y	328	326 0			10	
						7 4	361 9							
08	4061 X	3778	-0-	-283	-0-	10 1	3389 2	Y	344	343 0			11	
						1 4	378 9							
09	4650 X	3664	-0-	-986	-0-	28 1	3273 2	Y	329	327 0			13	
						1 4	362 9							
10	4805 X	3855	-0-	-950	-0-	47 1	3412 2	Y	359	352 0			20	
						1 4	395 9							
11	4650 X	3605	-0-	-1045	-0-	14 1	3247 2	Y	313	321 0			12	
						344 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271														
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	12 1	3506 2	Y	219	222 0			5	
						4 4	241 9							
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	10 1	3592 2	Y	318	314 0			9	
						8 4	350 9							
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	16 1	5301 2	Y	497	490 0			16	
						1 4	547 9							
09	3990 X	3732	-0-	-258	-0-	9 1	3450 2	Y	247	253 0			10	
						1 4	272 9							
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	12 1	4222 2	Y	277	272 0			15	
						1 4	305 9							
11	5670 X	4493	-0-	-1177	-0-	13 1	4263 2	Y	197	204 0			8	
						217 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459														
06	680 X	680	-0-	-0-	-0-	246 1	339 2	Y	83	83 0			3	
						4 4	91 9							
07	558 X	447	-0-	-111	-0-	234 1	171 2	Y	37	39 0			1	
						1 4	41 9							
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	251 1	582 2	Y	106	103 0			4	
						1 4	117 9							
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	249 1	833 2	Y	141	136 0			9	
						155 9								
10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	267 1	1071 2	Y	217	216 0			10	
						3 4	239 9							
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	289 1	539 2	Y	168	172 0			6	
						185 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	829	-0-	-521	-0-	115 1 21 4	604 2 89 9	Y	81	82	0			3
07	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	120 1 4 4	913 2 111 9	Y	101	99	0			5
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	129 1 3 4	884 2 130 9	Y	118	118	0			5
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	108 1 5 4	893 2 168 9	Y	153	148	0			10
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	107 1 5 4	924 2 176 9	Y	160	162	0			8
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	893 2 151 9	Y	137	139	0			6
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137														
06	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	57 1 3 4	4413 2 134 9	Y	122	73	0			106
07	4216 X	2059	-0-	-2157	-0-	38 1 2 4	1961 2 58 9	Y	53	107	0			52
08	4216 X	3	-0-	-4213	-0-	2 2	1 9	Y	1	43	0			10
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	4928 2 86 9	Y	78	15	0			73
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	62 1 3 4	4872 2 117 9	Y	106	90	0			89
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	52 1 7 4	4568 2 129 9	Y	117	91	0			115
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038														
06	4350 X	3881	-0-	-469	-0-	48 1 3 4	3708 2 122 9	Y	111	77	0			96
07	4495 X	2811	-0-	-1684	-0-	52 1 2 4	2656 2 101 9	Y	92	98	0			90
08	4495 X	2307	-0-	-2188	-0-	45 1 3 4	2191 2 68 9	Y	62	74	0			78
09	4140 X	3341	-0-	-799	-0-	31 1 2 4	3233 2 75 9	Y	68	83	0			63
10	3999 X	3016	-0-	-983	-0-	37 1 2 4	2878 2 99 9	Y	90	78	0			75
11	3870 X	2164	-0-	-1706	-0-	24 1 3 4	2064 2 73 9	Y	66	76	0			65
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558														
06	9390 X	7453	-0-	-1937	-0-	872 1 47 4	6260 2 274 9	Y	249	248	0			21
07	9703 X	8488	-0-	-1215	-0-	1117 1 63 4	6976 2 332 9	Y	302	291	0			32
08	9703 X	7833	-0-	-1870	-0-	630 1 3 4	6850 2 350 9	Y	318	324	0			26
09	8070 X	7538	-0-	-532	-0-	785 1 2 4	6430 2 321 9	Y	292	288	0			30
10	8494 X	5816	-0-	-2678	-0-	568 1 1 4	4991 2 256 9	Y	233	239	0			24
11	8220 X	4621	-0-	-3599	-0-	240 1 3 4	4145 2 233 9	Y	212	214	0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3300 X	2725	-0-	-575	-0-	45 1	2454 2	Y	203	207	0		4	
						3 4	223 9							
07	3410 X	2875	-0-	-535	-0-	44 1	2557 2	Y	244	241	0		7	
						6 4	268 9							
08	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	40 1	2785 2	Y	229	228	0		8	
						1 4	252 9							
09	2970 X	2696	-0-	-274	-0-	40 1	2401 2	Y	232	231	0		9	
						255 9								
10	3069 X	2420	-0-	-649	-0-	44 1	2133 2	Y	221	218	0		12	
						243 9								
11	2970 X	2481	-0-	-489	-0-	41 1	2189 2	Y	228	231	0		9	
						251 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184														
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	103 1	2151 2	Y	296	298	0		6	
						2 4	326 9							
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	122 1	1706 2	Y	214	214	0		6	
						4 4	235 9							
08	2294 X	2121	-0-	-173	-0-	115 1	1741 2	Y	241	239	0		8	
						265 9								
09	2580 X	1921	-0-	-659	-0-	163 1	1485 2	Y	248	246	0		10	
						273 9								
10	2666 X	1993	-0-	-673	-0-	213 1	1493 2	Y	261	257	0		14	
						287 9								
11	2580 X	1131	-0-	-1449	-0-	127 1	841 2	Y	148	156	0		6	
						163 9								
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779														
06	510 N	293	-0-	-217	-0-	262 1	29 2	Y	2	5	0		-0-	
						2 9								
07	961 X	345	-0-	-616	-0-	316 1	27 2	Y	2	2	0		-0-	
						2 9								
08	992 X	327	-0-	-665	-0-	209 1	110 2	Y	7	6	0		1	
						8 9								
09	960 X	344	-0-	-616	-0-	265 1	76 2	Y	3	4	0		-0-	
						3 9								
10	992 X	590	-0-	-402	-0-	323 1	254 2	Y	12	11	0		1	
						13 9								
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	246 1	253 2	Y	13	13	0		1	
						14 9								
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954														
06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	1139 1	6567 2	Y	523	551	0		101	
						91 4	575 9							
07	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	1248 1	6764 2	Y	582	583	0		100	
						235 4	640 9							
08	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	1268 1	6985 2	Y	535	516	0		119	
						198 4	589 9							
09	8370 X	7669	-0-	-701	-0-	938 1	6136 2	Y	540	591	0		68	
						1 4	594 9							
10	8897 X	8875	-0-	-22	-0-	1510 1	6770 2	Y	541	472	0		137	
						595 9								
11	8760 X	8648	-0-	-112	-0-	1453 1	6568 2	Y	570	558	0		149	
						627 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	313 X	313	-0-	-0-	-0-	271 1 3 9	39 2	Y	3	3 0	1	
07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	341 1 4 9	32 2	Y	4	4 0	1	
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	235 1 54 9	236 2	Y	49	38 0	12	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	154 1 47 9	309 2	Y	43	44 0	11	
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	141 1 54 9	204 2	Y	49	50 0	10	
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	107 1 69 9	244 2	Y	63	58 0	15	
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961												
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	280 1 12 9	38 2	Y	11	8 0	4	
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	346 1 1 4	86 2 13 9	Y	12	13 0	3	
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	301 1	1 2	Y	-0-	3 0	-0-	
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 1		Y	-0-		-0-	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	297 1 59 9	102 2	Y	54	43 0	11	
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	231 1 62 9	48 2	Y	56	53 0	14	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486												
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	140 1 3 4	2241 2 312 9	Y	284	282 0	2	
09	3000 N	4329	-0-	1329	1329	207 1 476 9	3646 2	Y	433	432 0	3	
10	3100 N	4306	-0-	1206	2535	210 1 2 4	3603 2 491 9	Y	446	447 0	2	
11	3000 N	4227	-0-	1227	3762	222 1 1 4	3545 2 459 9	Y	417	416 0	3	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069												
06	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	225 1 4 4	3701 2 204 9	Y	185	192 0	4	
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	208 1 7 4	3034 2 206 9	Y	187	185 0	6	
08	6045 X	3536	-0-	-2509	-0-	198 1 1 4	3126 2 211 9	Y	192	192 0	6	
09	5850 X	3370	-0-	-2480	-0-	208 1 1 4	2951 2 210 9	Y	191	189 0	8	
10	6045 X	251	-0-	-5794	-0-	215 1 2 9	34 2	Y	2	10 0	-0-	
11	4140 X	800	-0-	-3340	-0-	176 1 44 9	580 2	Y	40	38 0	2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	9900 X	6325	-0-	-3575	-0-	131 1	5657 2	Y	483	489 0			10	
						6 4	531 9							
07	10230 X	4949	-0-	-5281	-0-	66 1	4405 2	Y	426	423 0			13	
						9 4	469 9							
08	9951 X	3995	-0-	-5956	-0-	79 1	3524 2	Y	355	356 0			12	
						1 4	391 9							
09	8850 X	4219	-0-	-4631	-0-	75 1	3735 2	Y	371	368 0			15	
						1 4	408 9							
10	6851 X	3147	-0-	-3704	-0-	80 1	2751 2	Y	286	285 0			16	
						1 4	315 9							
11	6330 X	2699	-0-	-3631	-0-	110 1	2323 2	Y	242	249 0			9	
						266 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577														
06	3750 X	2604	-0-	-1146	-0-	169 1	2094 2	Y	243	244 0			10	
						74 4	267 9							
07	4340 X	2645	-0-	-1695	-0-	128 1	2270 2	Y	215	215 0			10	
						10 4	237 9							
08	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	135 1	2260 2	Y	262	260 0			12	
						7 4	288 9							
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	114 1	2221 2	Y	325	317 0			20	
						13 4	358 9							
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	114 1	2391 2	Y	359	361 0			18	
						13 4	395 9							
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	90 1	2511 2	Y	330	334 0			14	
						3 4	363 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
06	17130 X	10600	-0-	-6530	-0-	115 1	9719 2	Y	674	675 0			2	
						25 4	741 9							
07	17701 X	8154	-0-	-9547	-0-	104 1	7358 2	Y	558	557 0			3	
						78 4	614 9							
08	17329 X	7970	-0-	-9359	-0-	150 1	7203 2	Y	552	552 0			3	
						10 4	607 9							
09	16650 X	7826	-0-	-8824	-0-	165 1	7091 2	Y	517	517 0			3	
						1 4	569 9							
10	17205 X	8075	-0-	-9130	-0-	179 1	7235 2	Y	598	598 0			3	
						3 4	658 9							
11	10590 X	7725	-0-	-2865	-0-	199 1	6977 2	Y	497	497 0			3	
						2 4	547 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083														
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	157 1	520 2	Y	224	223 0			9	
						18 4	246 9							
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	150 1	503 2	Y	177	177 0			9	
						2 4	195 9							
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	165 1	426 2	Y	182	183 0			8	
						1 4	200 9							
09	930 N	748	-0-	-182	-0-	127 1	387 2	Y	211	206 0			13	
						2 4	232 9							
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	149 1	652 2	Y	363	358 0			18	
						4 4	399 9							
11	3000 N	3326	-0-	326	326	105 1	2093 2	Y	1024	997 0			45	
						2 4	1126 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	8400 X	5764	-0-	-2636	-0-	55 1 5338 2	Y	332	335 0		7		
07	7564 X	4481	-0-	-3083	-0-	6 4 365 9							
08	7378 X	3643	-0-	-3735	-0-	49 1 4151 2	Y	247	247 0		7		
09	5760 X	3532	-0-	-2228	-0-	9 4 272 9							
10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	42 1 3380 2	Y	200	200 0		7		
11	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	1 4 220 9							
						43 1 3211 2	Y	252	249 0		10		
						1 4 277 9							
						52 1 5652 2	Y	480	463 0		27		
						1 4 528 9							
						18 1 5643 2	Y	478	487 0		18		
						526 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301													
06	3210 X	2697	-0-	-513	-0-	230 1 2174 2	Y	261	261 0		1		
07	2480 X	2231	-0-	-249	-0-	6 4 287 9							
08	2573 X	2062	-0-	-511	-0-	245 1 1755 2	Y	194	194 0		1		
09	2700 X	2276	-0-	-424	-0-	18 4 213 9							
10	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	249 1 1611 2	Y	182	182 0		1		
11	2700 X	2605	-0-	-95	-0-	2 4 200 9							
						251 1 1783 2	Y	220	220 0		1		
						242 9							
						260 1 2176 2	Y	258	258 0		1		
						1 4 284 9							
						272 1 2022 2	Y	282	281 0		2		
						1 4 310 9							
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386													
06	10860 X	4204	-0-	-6656	-0-	511 1 3467 2	Y	182	173 0		15		
07	9982 X	3389	-0-	-6593	-0-	26 4 200 9							
08	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	532 1 2665 2	Y	153	152 0		16		
09	4200 X	3484	-0-	-716	-0-	24 4 168 9							
10	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	326 1 2790 2	Y	161	164 0		13		
11	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	1 4 177 9							
						438 1 2871 2	Y	158	155 0		16		
						1 4 174 9							
						528 1 4774 2	Y	238	229 0		25		
						1 4 262 9							
						287 1 5673 2	Y	280	275 0		30		
						4 4 308 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925													
06	210 X	192	-0-	-18	-0-	191 1 1 2	Y	-0-			-0-		
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	235 1 10 2	Y	5	4 0		1		
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6 9							
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	199 1 9 2	Y	5	5 0		1		
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	6 9							
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	201 1 2 2	Y	1	2 0		-0-		
						1 9							
						200 1 10 2	Y	6	5 0		1		
						7 9							
						168 1	Y	-0-	1 0		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT						
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016													TOTAL	DEPTH	7748	PERF.	8007	-	14137
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	205 1	4229 2	149 4	506 9	Y	460	465 0		19					
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	130 1	3974 2	17 4	387 9	Y	352	354 0		17					
08	5828 X	4200	-0-	-1628	-0-	138 1	3620 2	11 4	431 9	Y	392	391 0		18					
09	5640 X	4233	-0-	-1407	-0-	118 1	3558 2	20 4	537 9	Y	488	475 0		31					
10	5828 X	4295	-0-	-1533	-0-	115 1	3645 2	20 4	515 9	Y	468	475 0		24					
11	5100 X	4267	-0-	-833	-0-	109 1	3708 2	4 4	446 9	Y	405	411 0		18					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017													TOTAL	DEPTH	7411	PERF.	7781	-	14102
06	5370 X	2682	-0-	-2688	-0-	80 1	2406 2	3 4	193 9	Y	175	177 0		4					
07	5549 X	2532	-0-	-3017	-0-	75 1	2316 2	5 4	136 9	Y	124	124 0		4					
08	5394 X	2224	-0-	-3170	-0-	70 1	1977 2	177 9		Y	161	160 0		5					
09	4470 X	1836	-0-	-2634	-0-	72 1	1601 2	163 9		Y	148	147 0		6					
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	83 1	3497 2	1 4	234 9	Y	213	207 0		12					
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	80 1	3063 2	178 9		Y	162	168 0		6					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016													TOTAL	DEPTH	7751	PERF.	8159	-	18289
06	4800 X	4589	-0-	-211	-0-	234 1	3664 2	11 4	680 9	Y	618	616 0		13					
07	4960 X	4716	-0-	-244	-0-	206 1	3868 2	39 4	603 9	Y	548	548 0		13					
08	5146 X	3893	-0-	-1253	-0-	94 1	3015 2	2 4	782 9	Y	711	708 0		16					
09	4980 X	4691	-0-	-289	-0-	1 1	3865 2	1 4	824 9	Y	749	747 0		18					
10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	8 1	4550 2	10 4	1669 9	Y	1517	1506 0		29					
11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	3 1	4114 2	1132 9		Y	1029	1027 0		31					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016													TOTAL	DEPTH	7685	PERF.	8137	-	18276
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	7260 X	7124	-0-	-136	-0-	207 1	5147 2	Y	1595	1590	0		33	
						15 4	1755 9							
07	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	182 1	5771 2	Y	1503	1501	0		35	
						59 4	1653 9							
08	7967 X	6999	-0-	-968	-0-	83 1	4682 2	Y	2027	2018	0		44	
						4 4	2230 9							
09	7710 X	6753	-0-	-957	-0-	2 1	5352 2	Y	1270	1284	0		30	
						2 4	1397 9							
10	7967 X	6593	-0-	-1374	-0-	9 1	5165 2	Y	1280	1285	0		25	
						11 4	1408 9							
11	7410 X	6462	-0-	-948	-0-	4 1	5303 2	Y	1049	1042	0		32	
						1 4	1154 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
06	1200 X	424	-0-	-776	-0-	264 1	131 2	Y	26	32	0		2	
						29 9								
07	2170 X	413	-0-	-1757	-0-	271 1	119 2	Y	20	21	0		1	
						1 4	22 9							
08	2170 X	530	-0-	-1640	-0-	271 1	218 2	Y	37	35	0		3	
						41 9								
09	2100 X	363	-0-	-1737	-0-	270 1	80 2	Y	12	14	0		1	
						13 9								
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	325 1	490 2	Y	75	71	0		5	
						3 4	83 9							
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	348 1	796 2	Y	117	112	0		10	
						129 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
06	1260 X	976	-0-	-284	-0-	233 1	674 2	Y	62	68	0		4	
						1 4	68 9							
07	3410 X	625	-0-	-2785	-0-	230 1	360 2	Y	30	32	0		2	
						2 4	33 9							
08	3410 X	955	-0-	-2455	-0-	244 1	654 2	Y	52	50	0		4	
						57 9								
09	3300 X	882	-0-	-2418	-0-	226 1	605 2	Y	46	46	0		4	
						51 9								
10	1860 X	911	-0-	-949	-0-	242 1	616 2	Y	45	46	0		3	
						3 4	50 9							
11	990 X	677	-0-	-313	-0-	232 1	412 2	Y	30	30	0		3	
						33 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
06	2490 X	1978	-0-	-512	-0-	354 1	1382 2	Y	217	216	0		14	
						3 4	239 9							
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	391 1	2355 2	Y	209	209	0		14	
						10 4	230 9							
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	427 1	2709 2	Y	231	227	0		18	
						254 9								
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	300 1	2109 2	Y	169	172	0		15	
						186 9								
10	2976 X	2276	-0-	-700	-0-	304 1	1807 2	Y	141	146	0		10	
						10 4	155 9							
11	3270 X	1887	-0-	-1383	-0-	275 1	1490 2	Y	111	111	0		10	
						122 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	2130 X	1192	-0-	-938	-0-	321 1	775 2	Y		85	82 0		5
						2 4	94 9						
07	2201 X	923	-0-	-1278	-0-	282 1	574 2	Y		58	59 0		4
						3 4	64 9						
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	296 1	1207 2	Y		116	111 0		9
						128 9							
09	1530 X	1437	-0-	-93	-0-	241 1	1087 2	Y		99	99 0		9
						109 9							
10	1240 X	1076	-0-	-164	-0-	258 1	742 2	Y		65	69 0		5
						4 4	72 9						
11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	284 1	1275 2	Y		107	103 0		9
						118 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206													
06	2160 X	2022	-0-	-138	-0-	320 1	1590 2	Y		99	114 0		6
						3 4	109 9						
07	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	336 1	1858 2	Y		105	104 0		7
						8 4	116 9						
08	3813 X	1906	-0-	-1907	-0-	338 1	1480 2	Y		80	81 0		6
						88 9							
09	3690 X	1962	-0-	-1728	-0-	306 1	1568 2	Y		80	79 0		7
						88 9							
10	3813 X	2295	-0-	-1518	-0-	365 1	1821 2	Y		90	91 0		6
						10 4	99 9						
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	360 1	1983 2	Y		94	92 0		8
						103 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892													
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	255 1	398 2	Y		398	368 0		140
						438 9							
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	309 1	454 2	Y		528	531 0		137
						4 4	581 9						
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	274 1	575 2	Y		271	341 0		67
						298 9							
09	900 N	768	-0-	-132	-0-	254 1	439 2	Y		68	118 0		17
						75 9							
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	304 1	1630 2	Y		244	213 0		48
						1 4	268 9						
11	900 N	204	-0-	-696	-0-	204 1		Y		-0-	48 0		-0-
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808													
06	1080 N	880	-0-	-200	-0-	226 1	551 2	Y		94	88 0		33
						103 9							
07	1178 N	415	-0-	-763	-0-	261 1	128 2	Y		23	50 0		6
						1 4	25 9						
08	1085 N	662	-0-	-423	-0-	235 1	361 2	Y		60	51 0		15
						66 9							
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	224 1	604 2	Y		137	118 0		34
						151 9							
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	242 1	503 2	Y		108	121 0		21
						119 9							
11	630 N	225	-0-	-405	-0-	174 1	38 2	Y		12	30 0		3
						13 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4530 X	3921	-0-	-609	-0-	106 1 248 9	3567 2	Y	225	205 0	79	
07	4991 X	4225	-0-	-766	-0-	69 1 35 4	3869 2 252 9	Y	229	249 0	59	
08	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	101 1 364 9	4660 2	Y	331	308 0	82	
09	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	97 1 352 9	4625 2	Y	320	323 0	79	
10	4495 X	4363	-0-	-132	-0-	89 1 3 4	4011 2 260 9	Y	236	269 0	46	
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	129 1 385 9	4997 2	Y	350	312 0	84	
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725												
06	750 N	635	-0-	-115	-0-	221 1 36 9	378 2	Y	33	30 0	12	
07	775 X	400	-0-	-375	-0-	251 1 1 4	134 2 14 9	Y	13	22 0	3	
08	775 X	316	-0-	-459	-0-	229 1 24 9	63 2	Y	22	20 0	5	
09	690 X	373	-0-	-317	-0-	214 1 30 9	129 2	Y	27	25 0	7	
10	713 X	384	-0-	-329	-0-	233 1 37 9	114 2	Y	34	34 0	7	
11	630 X	173	-0-	-457	-0-	173 1		Y	-0-	7 0	-0-	
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199												
06	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	185 1 92 4	612 2 180 9	Y	164	152 0	21	
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	192 1 150 4	706 2 204 9	Y	185	189 0	17	
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	227 1 12 4	634 2 191 9	Y	174	173 0	18	
09	1080 N	807	-0-	-273	-0-	152 1 142 9	513 2	Y	129	131 0	16	
10	1240 N	883	-0-	-357	-0-	138 1 213 9	532 2	Y	194	198 0	12	
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	168 1 340 9	659 2	Y	309	289 0	32	
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118												
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	275 1 287 9	2204 2	Y	261	234 0	92	
07	2883 X	2327	-0-	-556	-0-	283 1 16 4	1799 2 229 9	Y	208	246 0	54	
08	3007 X	1700	-0-	-1307	-0-	255 1 191 9	1254 2	Y	174	185 0	43	
09	2910 X	1694	-0-	-1216	-0-	237 1 237 9	1220 2	Y	215	205 0	53	
10	3007 X	1663	-0-	-1344	-0-	256 1 1 4	1204 2 202 9	Y	184	201 0	36	
11	2760 X	1838	-0-	-922	-0-	208 1 256 9	1374 2	Y	233	213 0	56	

(GWN415)

01/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9300 X	8770	-0-	-530	-0-	64 132	1 9	8574	2	Y	120	130	0	47
07	9610 X	9122	-0-	-488	-0-	122 3	1 4	8840 157	2 9	Y	143	122	0	68
08	9703 X	9121	-0-	-582	-0-	356 132	1 9	8633	2	Y	120	130	0	58
09	9390 X	9114	-0-	-276	-0-	89 121	1 9	8904	2	Y	110	140	0	28
10	9703 X	8775	-0-	-928	-0-	454 118	1 9	8203	2	Y	107	106	0	29
11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	96 117	1 9	8613	2	Y	106	90	0	45
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
06	6060 X	5327	-0-	-733	-0-	39 101	1 9	5187	2	Y	92	88	0	36
07	6262 X	5417	-0-	-845	-0-	72 2	1 4	5238 105	2 9	Y	95	86	0	45
08	5921 X	4200	-0-	-1721	-0-	164 68	1 9	3968	2	Y	62	77	0	30
09	5370 X	4218	-0-	-1152	-0-	41 56	1 9	4121	2	Y	51	68	0	13
10	5518 X	4530	-0-	-988	-0-	234 70	1 9	4226	2	Y	64	60	0	17
11	5340 X	4838	-0-	-502	-0-	52 85	1 9	4701	2	Y	77	61	0	33
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	297 6	1 4	824 62	2 9	Y	56	55	0	5
07	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	358 7	1 4	827 67	2 9	Y	61	60	0	6
08	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	228 77	1 9	916	2	Y	70	70	0	6
09	1200 X	1193	-0-	-7	-0-	288 66	1 9	839	2	Y	60	60	0	6
10	1271 X	630	-0-	-641	-0-	266 35	1 9	329	2	Y	32	35	0	3
11	1230 X	327	-0-	-903	-0-	190 18	1 9	119	2	Y	16	17	0	2
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	294 1	1 4	138 134	2 9	Y	122	121	0	10
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	346 1	1 4	77 83	2 9	Y	75	77	0	8
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	231 213	1 9	197	2	Y	194	186	0	16
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	293 162	1 9	157	2	Y	147	148	0	15
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	334 128	1 9	143	2	Y	116	119	0	12
11	630 N	316	-0-	-314	-0-	254 13	1 9	49	2	Y	12	23	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	184 1	1063 2	15 4	182 9	Y	165	170 0				32
07	1426 N	985	-0-	-441	-0-	128 1	692 2	24 4	141 9	Y	128	138 0				22
08	1116 N	812	-0-	-304	-0-	105 1	577 2	16 4	114 9	Y	104	103 0				23
09	1440 N	1018	-0-	-422	-0-	113 1	742 2	163 9		Y	148	152 0				19
10	992 N	786	-0-	-206	-0-	116 1	518 2	116 1		Y	138	122 0				35
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	152 9		152 1	686 2	Y	166	158 0				43
						183 9										
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537																
06	4980 X	3602	-0-	-1378	-0-	491 1	2833 2	39 4	239 9	Y	217	242 0				42
07	5146 X	3297	-0-	-1849	-0-	462 1	2504 2	87 4	244 9	Y	222	226 0				38
08	5146 X	2802	-0-	-2344	-0-	387 1	2134 2	61 4	220 9	Y	200	194 0				44
09	3930 X	3542	-0-	-388	-0-	440 1	2882 2	220 9		Y	200	219 0				25
10	3751 X	3083	-0-	-668	-0-	520 1	2331 2	232 9		Y	211	183 0				53
11	3600 X	3498	-0-	-102	-0-	576 1	2606 2	316 9		Y	287	265 0				75
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421																
06	2700 X	1967	-0-	-733	-0-	112 1	1668 2	2 4	185 9	Y	168	170 0				4
07	2790 X	1507	-0-	-1283	-0-	101 1	1243 2	3 4	160 9	Y	145	145 0				4
08	2728 X	618	-0-	-2110	-0-	133 1	424 2	61 9		Y	55	57 0				2
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	207 1	2512 2	249 9		Y	226	219 0				9
10	2170 X	1667	-0-	-503	-0-	223 1	1330 2	114 9		Y	104	107 0				6
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	216 1	1936 2	166 9		Y	151	151 0				6
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147																
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	110 1	2181 2	388 9		Y	353	361 0				44
07	2976 X	2867	-0-	-109	-0-	119 1	2392 2	3 4	353 9	Y	321	330 0				35
08	2976 X	2756	-0-	-220	-0-	105 1	2366 2	1 4	284 9	Y	258	259 0				34
09	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	107 1	2173 2	315 9		Y	286	282 0				38
10	2852 X	2425	-0-	-427	-0-	118 1	1923 2	384 9		Y	349	346 0				41
11	2760 X	2331	-0-	-429	-0-	117 1	1828 2	3 4	383 9	Y	348	346 0				43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4890 X	3778	-0-	-1112	-0-	71 1	3470 2	Y	212	213	0		5	
						4 4	233 9							
07	5053 X	3962	-0-	-1091	-0-	43 1	3635 2	Y	251	249	0		7	
						8 4	276 9							
08	4929 X	4440	-0-	-489	-0-	44 1	4090 2	Y	277	275	0		9	
						1 4	305 9							
09	4140 X	3768	-0-	-372	-0-	43 1	3431 2	Y	266	264	0		11	
						1 4	293 9							
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	50 1	4309 2	Y	302	296	0		17	
						1 4	332 9							
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	24 1	4393 2	Y	291	297	0		11	
						320 9								
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														
06	1740 X	1381	-0-	-359	-0-	107 1	1091 2	Y	121	120	0		14	
						50 4	133 9							
07	1891 X	1295	-0-	-596	-0-	79 1	1053 2	Y	109	114	0		9	
						43 4	120 9							
08	1891 X	1794	-0-	-97	-0-	105 1	1417 2	Y	199	188	0		20	
						53 4	219 9							
09	1830 X	1698	-0-	-132	-0-	92 1	1229 2	Y	231	221	0		30	
						123 4	254 9							
10	1550 X	625	-0-	-925	-0-	31 1	496 2	Y	78	96	0		12	
						12 4	86 9							
11	1740 X	1015	-0-	-725	-0-	349 1	518 2	Y	132	125	0		19	
						3 4	145 9							
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536														
06	780 X	119	-0-	-661	-0-	9 1	54 2	Y	50	44	0		10	
						1 4	55 9							
07	434 N	23	-0-	-411	-0-	2 1	9 2	Y	11	19	0		2	
						12 9								
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	10 2	Y	9	9	0		2	
						10 9								
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	123 1	806 2	Y	384	338	0		48	
						422 9								
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	191 1	855 2	Y	332	296	0		84	
						365 9								
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	170 1	766 2	Y	334	331	0		87	
						367 9								
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	206 1	2550 2	Y	467	458	0		22	
						18 4	514 9							
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	287 1	2860 2	Y	468	464	0		26	
						7 4	515 9							
08	1922 X	1829	-0-	-93	-0-	287 1	1351 2	Y	171	191	0		6	
						3 4	188 9							
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	225 1	2866 2	Y	329	324	0		11	
						8 4	362 9							
10	3658 X	1165	-0-	-2493	-0-	294 1	407 2	Y	421	411	0		21	
						1 4	463 9							
11	3540 X	1047	-0-	-2493	-0-	204 1	719 2	Y	111	129	0		3	
						2 4	122 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923													
06	2310 X	2018	-0-	-292	-0-	142 1	1580 2	Y	269	226 1			104
07	2480 X	2200	-0-	-280	-0-	296 9	1629 2	Y	342	333 1			113
08	2480 X	1736	-0-	-744	-0-	150 1	376 9	Y	296	316 1			93
09	2400 X	2393	-0-	-7	-0-	45 4	1262 2	Y	261	287 1			67
10	2387 X	2357	-0-	-30	-0-	148 1	1885 2	Y	329	329 1			67
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	326 9	1584 2	Y	317	270 1			114
						221 1							
						287 9							
						411 1							
						362 9							
						223 1							
						349 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039													
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	69 1	2010 2	Y	199	201 0			25
07	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	219 9	2435 2	Y	187	192 0			20
08	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	75 1	206 9	Y	152	152 0			20
09	2670 X	2422	-0-	-248	-0-	3 4	2465 2	Y	165	163 0			22
10	2728 X	2323	-0-	-405	-0-	68 1	167 9	Y	188	188 0			22
11	2640 X	2187	-0-	-453	-0-	1 4	2173 2	Y	209	205 0			26
						67 1							
						182 9							
						75 1							
						207 9							
						75 1							
						3 4							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246													
06	5760 X	4733	-0-	-1027	-0-	195 1	3961 2	Y	518	522 0			27
07	5735 X	5171	-0-	-564	-0-	7 4	570 9	Y	576	576 0			27
08	5611 X	4765	-0-	-846	-0-	200 1	4301 2	Y	409	409 0			27
09	5400 X	5034	-0-	-366	-0-	36 4	634 9	Y	512	495 0			44
10	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	231 1	4052 2	Y	545	560 0			29
11	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	32 4	450 9	Y	557	550 0			36
						222 1	4203 2	Y					
						46 4	563 9						
						282 1	4193 2	Y					
						38 4	600 9						
						345 1	4405 2	Y					
						71 4	613 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3930 X	2695	-0-	-1235	-0-	225 1	2046 2	Y	382	384 0			20	
						4 4	420 9							
07	4061 X	2982	-0-	-1079	-0-	227 1	2278 2	Y	416	417 0			19	
						19 4	458 9							
08	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	230 1	2124 2	Y	316	314 0			21	
						17 4	348 9							
09	3180 X	2505	-0-	-675	-0-	224 1	1854 2	Y	370	359 0			32	
						20 4	407 9							
10	3007 X	2677	-0-	-330	-0-	316 1	1879 2	Y	423	432 0			23	
						17 4	465 9							
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	360 1	2563 2	Y	559	546 0			36	
						41 4	615 9							
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
06	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	756 1	4860 2	Y	240	238 0			20	
						37 4	264 9							
07	5859 X	4854	-0-	-1005	-0-	749 1	3866 2	Y	185	186 0			19	
						35 4	204 9							
08	5983 X	5412	-0-	-571	-0-	503 1	4651 2	Y	233	233 0			19	
						2 4	256 9							
09	5910 X	4982	-0-	-928	-0-	613 1	4144 2	Y	204	202 0			21	
						1 4	224 9							
10	6107 X	5091	-0-	-1016	-0-	528 1	4319 2	Y	221	219 0			23	
						1 4	243 9							
11	5910 X	4359	-0-	-1551	-0-	201 1	3918 2	Y	215	215 0			23	
						3 4	237 9							
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
06	4500 X	4061	-0-	-439	-0-	386 1	3398 2	Y	228	227 0			19	
						26 4	251 9							
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	570 1	4187 2	Y	285	274 0			30	
						38 4	314 9							
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	331 1	4283 2	Y	264	273 0			21	
						2 4	290 9							
09	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	454 1	4378 2	Y	251	246 0			26	
						2 4	276 9							
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	441 1	4671 2	Y	258	257 0			27	
						1 4	284 9							
11	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	256 1	5068 2	Y	280	277 0			30	
						4 4	308 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	99 1	1316 2	Y	174	178 0			22	
						191 9								
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	100 1	1435 2	Y	180	182 0			20	
						2 4	198 9							
08	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	88 1	1314 2	Y	128	131 0			17	
						141 9								
09	1620 N	1309	-0-	-311	-0-	84 1	1062 2	Y	148	145 0			20	
						163 9								
10	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	90 1	1241 2	Y	169	169 0			20	
						186 9								
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	87 1	1183 2	Y	140	143 0			17	
						1 4	154 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1020 X	355	-0-	-665	-0-	251 1	70 2	Y	30	29 0				1
07	1054 X	270	-0-	-784	-0-	1 4	33 9							
08	899 X	644	-0-	-255	-0-	270 1	236 2	Y	-0-	1 0				-0-
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	288 1	138 2	Y	109	105 0				4
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	120 9								
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	286 1	179 2	Y	111	108 0				7
						122 9			242	238 0				11
						279 1	266 9							
						1 4	339 2	Y	570	559 0				22
						286 1								
						627 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052														
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	284 1	547 2	Y	68	58 0				24
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	75 9	670 2	Y	89	90 0				23
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	327 1	98 9							
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	6 4	881 2	Y	141	129 0				35
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	306 1	791 2	Y	178	169 0				44
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	155 9	652 2	Y	164	176 0				32
						292 1								
						196 9	575 2	Y	216	196 0				52
						315 1								
						180 9								
						243 1								
						238 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090														
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	209 1	636 2	Y	132	118 0				46
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	145 9	1183 2	Y	152	159 0				39
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	249 1	167 9							
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	11 4	1516 2	Y	191	183 0				47
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	236 1	1437 2	Y	199	197 0				49
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	210 9	1370 2	Y	171	187 0				33
						221 1	188 9							
						219 9	1544 2	Y	236	213 0				56
						232 1								
						1 4								
						198 1								
						260 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506														
06	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	36 1	4826 2	Y	166	157 0				65
07	4960 X	4493	-0-	-467	-0-	183 9	4336 2	Y	86	110 0				41
08	5580 X	4216	-0-	-1364	-0-	60 1	95 9							
09	5400 X	4668	-0-	-732	-0-	2 4	3977 2	Y	68	76 0				33
10	5580 X	4700	-0-	-880	-0-	164 1	4524 2	Y	90	100 0				23
11	5040 X	4257	-0-	-783	-0-	75 9	4346 2	Y	103	98 0				28
						45 1	4125 2	Y	78	73 0				33
						99 9								
						241 1								
						113 9								
						46 1								
						86 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	261 7	1 4	947 127	2 9	Y	115	114 0	5
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	277 3	1 4	1152 64	2 9	Y	58	60 0	3
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	285 2	1 4	1011 23	2 9	Y	21	23 0	1
09	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	136 3	1 4	987 20	2 9	Y	18	18 0	1
10	1488 N	375	-0-	-1113	-0-	205 25	1 9	145 9	2	Y	23	23 0	1
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	249 7	1 4	2034 55	2 9	Y	50	50 0	1
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737													
06	5700 X	449	-0-	-5251	-0-	255 1	1 4	190 3	2 9	Y	3	3 0	-0-
07	6665 X	365	-0-	-6300	-0-	269 1	1 9	95 2	2	Y	1	1 0	-0-
08	6665 X	365	-0-	-6300	-0-	278 1	1 9	75 2	2	Y	11	11 0	-0-
09	1260 X	317	-0-	-943	-0-	125 29	1 9	163 2	2	Y	26	25 0	1
10	558 X	430	-0-	-128	-0-	360 42	1 9	28 2	2	Y	38	37 0	2
11	450 X	376	-0-	-74	-0-	277 18	1 9	81 2	2	Y	16	18 0	-0-
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691													
06	1500 X	791	-0-	-709	-0-	256 3	1 4	471 61	2 9	Y	55	57 0	3
07	1550 X	728	-0-	-822	-0-	269 1	1 4	450 8	2 9	Y	7	10 0	-0-
08	1302 X	847	-0-	-455	-0-	257 1	1 4	580 9	2 9	Y	8	8 0	-0-
09	1260 X	769	-0-	-491	-0-	124 2	1 4	634 9	2 9	Y	8	8 0	-0-
10	1116 X	326	-0-	-790	-0-	212 13	1 9	101 2	2	Y	12	11 0	1
11	810 X	436	-0-	-374	-0-	235 1	1 4	197 3	2 9	Y	3	4 0	-0-
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116													
06	1950 X	1585	-0-	-365	-0-	265 9	1 4	1279 32	2 9	Y	29	30 0	1
07	2139 X	1631	-0-	-508	-0-	278 3	1 4	1315 35	2 9	Y	32	31 0	2
08	2263 X	1544	-0-	-719	-0-	285 3	1 4	1243 13	2 9	Y	12	14 0	-0-
09	2190 X	1698	-0-	-492	-0-	155 4	1 4	1525 14	2 9	Y	13	13 0	-0-
10	2263 X	420	-0-	-1843	-0-	209 18	1 9	193 2	2	Y	16	15 0	1
11	1590 X	660	-0-	-930	-0-	240 1	1 4	415 4	2 9	Y	4	5 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2880 X	2816	-0-	-64	-0-	233 1	2391 2	Y	168	166	0			36
						7 4	185 9							
07	2759 X	2695	-0-	-64	-0-	232 1	2277 2	Y	153	158	0			31
						18 4	168 9							
08	2976 X	2479	-0-	-497	-0-	214 1	2100 2	Y	149	151	0			29
						1 4	164 9							
09	2880 X	2581	-0-	-299	-0-	254 1	2162 2	Y	150	141	0			38
						165 9								
10	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	217 1	2277 2	Y	149	152	0			35
						164 9								
11	2820 X	2497	-0-	-323	-0-	241 1	2099 2	Y	142	148	0			29
						1 4	156 9							
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546														
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	28 1	159 2	Y	65	52	0			13
						2 4	72 9							
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	102 1	554 2	Y	239	211	0			41
						19 4	263 9							
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	87 1	481 2	Y	193	191	0			43
						14 4	212 9							
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68 1	445 2	Y	187	206	0			24
						206 9								
10	837 N	682	-0-	-155	-0-	85 1	380 2	Y	197	171	0			50
						217 9								
11	780 N	725	-0-	-55	-0-	89 1	401 2	Y	214	208	0			56
						235 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238														
06	4110 X	3592	-0-	-518	-0-	211 1	2847 2	Y	481	482	0			25
						5 4	529 9							
07	3906 X	2991	-0-	-915	-0-	207 1	2311 2	Y	413	419	0			19
						19 4	454 9							
08	3906 X	3211	-0-	-695	-0-	221 1	2538 2	Y	393	386	0			26
						20 4	432 9							
09	3780 X	3506	-0-	-274	-0-	204 1	2722 2	Y	500	483	0			43
						30 4	550 9							
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	301 1	3163 2	Y	588	600	0			31
						29 4	647 9							
11	3600 X	3267	-0-	-333	-0-	367 1	2390 2	Y	429	432	0			28
						38 4	472 9							
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844														
06	5430 X	4047	-0-	-1383	-0-	625 1	3207 2	Y	174	163	0			15
						24 4	191 9							
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	883 1	4511 2	Y	248	237	0			26
						41 4	273 9							
08	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	562 1	5063 2	Y	272	276	0			22
						2 4	299 9							
09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	861 1	6175 2	Y	317	306	0			33
						2 4	349 9							
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	628 1	5305 2	Y	278	282	0			29
						1 4	306 9							
11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	264 1	5156 2	Y	288	287	0			30
						4 4	317 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	239 1	776 2	Y	270	266	0		14
						1 4	297 9						
07	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	236 1	1009 2	Y	377	374	0		17
						8 4	415 9						
08	3100 N	4437	-0-	1337	1337	259 1	3063 2	Y	992	944	0		65
						24 4	1091 9						
09	3000 N	3172	-0-	172	1509	238 1	2418 2	Y	445	472	0		38
						26 4	490 9						
10	3100 N	3051	-0-	-49	1460	345 1	2145 2	Y	492	504	0		26
						20 4	541 9						
11	4077 X	2617	-0-	-1460	-0-	399 1	1710 2	Y	437	435	0		28
						27 4	481 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063													
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	318 1	2172 2	Y	211	220	0		26
						232 9							
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	316 1	2385 2	Y	233	234	0		25
						3 4	256 9						
08	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	291 1	2449 2	Y	203	201	0		27
						1 4	223 9						
09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	286 1	2267 2	Y	199	200	0		26
						219 9							
10	2945 N	2687	-0-	-258	-0-	314 1	2110 2	Y	239	237	0		28
						263 9							
11	2880 N	2656	-0-	-224	-0-	304 1	2065 2	Y	258	254	0		32
						3 4	284 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001													
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	81 1	1933 2	Y	236	243	0		29
						260 9							
07	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	88 1	2175 2	Y	213	219	0		23
						3 4	234 9						
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	81 1	2268 2	Y	171	171	0		23
						1 4	188 9						
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	80 1	2183 2	Y	170	170	0		23
						187 9							
10	2511 N	2273	-0-	-238	-0-	87 1	1979 2	Y	188	189	0		22
						207 9							
11	2460 N	2169	-0-	-291	-0-	88 1	1870 2	Y	189	188	0		23
						3 4	208 9						
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686													
06	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	1079 1	7835 2	Y	342	343	0		29
						59 4	376 9						
07	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	1240 1	7805 2	Y	371	361	0		39
						70 4	408 9						
08	11036 X	6556	-0-	-4480	-0-	555 1	5696 2	Y	275	292	0		22
						2 4	303 9						
09	10680 X	5533	-0-	-5147	-0-	631 1	4663 2	Y	215	215	0		22
						2 4	237 9						
10	11036 X	6417	-0-	-4619	-0-	619 1	5511 2	Y	260	255	0		27
						1 4	286 9						
11	9360 X	6034	-0-	-3326	-0-	277 1	5476 2	Y	252	252	0		27
						4 4	277 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8760 - 15215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4350 X	1829	-0-	-2521	-0-	216 1	1401 2	210 9		Y	191	192 0		10
07	5425 X	3844	-0-	-1581	-0-	250 1	3228 2			Y	333	327 0		16
08	5425 X	2784	-0-	-2641	-0-	366 9								
09	4770 X	2662	-0-	-2108	-0-	203 1	2322 2			Y	235	239 0		12
10	3844 X	3010	-0-	-834	-0-	259 9								
11	3720 X	1679	-0-	-2041	-0-	197 1	2227 2			Y	216	216 0		12
						238 9								
						271 1	2502 2			Y	215	219 0		8
						237 9								
						293 1	1268 2			Y	107	110 0		5
						118 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														
06	4020 X	3749	-0-	-271	-0-	241 1	3025 2	475 9		Y	432	432 0		1
07	3751 X	3149	-0-	-602	-0-	8 4								
08	4092 X	3338	-0-	-754	-0-	254 1	2388 2			Y	438	437 0		2
09	3960 X	3091	-0-	-869	-0-	25 4	482 9							
10	4092 X	3120	-0-	-972	-0-	257 1	2602 2			Y	432	431 0		3
11	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	4 4	475 9							
						237 1	2415 2			Y	399	400 0		2
						439 9								
						230 1	2434 2			Y	414	414 0		2
						1 4	455 9							
						246 1	2762 2			Y	432	431 0		3
						1 4	475 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243														
06	3300 X	2580	-0-	-720	-0-	53 1	1856 2	668 9		Y	607	608 0		9
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3 4								
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	22 1	3201 2			Y	609	608 0		10
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	2 4	670 9							
10	3906 X	3154	-0-	-752	-0-	93 1	3508 2			Y	549	551 0		8
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	3 4	604 9							
						89 1	2832 2			Y	499	500 0		7
						4 4	549 9							
						76 1	2479 2			Y	534	527 0		14
						12 4	587 9							
						84 1	3360 2			Y	630	637 0		7
						1 4	693 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8717 - 16222														
06	1740 X	1396	-0-	-344	-0-	106 1	719 2	570 9		Y	518	520 0		7
07	1798 X	1730	-0-	-68	-0-	1 4								
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	18 1	1094 2			Y	561	559 0		9
09	1410 X	1315	-0-	-95	-0-	1 4	617 9							
10	1736 X	1339	-0-	-397	-0-	214 1	909 2			Y	456	458 0		7
11	1680 X	1501	-0-	-179	-0-	1 4	502 9							
						220 1	611 2			Y	439	440 0		6
						1 4	483 9							
						195 1	603 2			Y	489	482 0		13
						3 4	538 9							
						211 1	703 2			Y	534	541 0		6
						587 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2730 X	2618	-0-	-112	-0-	284 1	1959 2	Y	341	349 0			19	
						375 9								
07	2790 X	2741	-0-	-49	-0-	306 1	2086 2	Y	317	320 0			16	
						349 9								
08	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	283 1	2115 2	Y	306	300 0			22	
						337 9								
09	2700 X	2511	-0-	-189	-0-	289 1	1924 2	Y	271	274 0			19	
						298 9								
10	2728 X	2604	-0-	-124	-0-	289 1	2003 2	Y	284	278 0			25	
						312 9								
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	294 1	2233 2	Y	315	307 0			33	
						347 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8590 - 14987														
06	5550 X	4830	-0-	-720	-0-	246 1	3958 2	Y	565	543 0			31	
						4 4	622 9							
07	5735 X	3525	-0-	-2210	-0-	224 1	2830 2	Y	428	438 0			21	
						471 9								
08	5735 X	1390	-0-	-4345	-0-	168 1	1050 2	Y	156	169 0			8	
						172 9								
09	4860 X	4836	-0-	-24	-0-	267 1	3951 2	Y	562	538 0			32	
						618 9								
10	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	235 1	4038 2	Y	507	520 0			19	
						558 9								
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	323 1	4540 2	Y	565	556 0			28	
						622 9								
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
06	1710 X	801	-0-	-909	-0-	242 1	513 2	Y	38	38 0			3	
						4 4	42 9							
07	1705 X	1034	-0-	-671	-0-	311 1	658 2	Y	54	51 0			6	
						6 4	59 9							
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	350 1	2672 2	Y	222	210 0			18	
						1 4	244 9							
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	400 1	2088 2	Y	134	138 0			14	
						1 4	147 9							
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	328 1	1714 2	Y	113	115 0			12	
						124 9								
11	3150 X	431	-0-	-2719	-0-	96 1	312 2	Y	21	31 0			2	
						23 9								
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390														
06	3000 N	3852	-0-	852	1176	568 1	3029 2	Y	211	207 0			18	
						23 4	232 9							
07	5460 X	4284	-0-	-1176	-0-	693 1	3287 2	Y	249	241 0			26	
						30 4	274 9							
08	3410 X	2651	-0-	-759	-0-	322 1	2146 2	Y	165	178 0			13	
						1 4	182 9							
09	3840 X	1968	-0-	-1872	-0-	355 1	1488 2	Y	113	114 0			12	
						1 4	124 9							
10	4278 X	2518	-0-	-1760	-0-	347 1	2003 2	Y	152	148 0			16	
						1 4	167 9							
11	4140 X	2081	-0-	-2059	-0-	128 1	1803 2	Y	135	137 0			14	
						1 4	149 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1650 X	1111	-0-	-539	-0-	211 1	742 2	Y	143	140	0		25	
						1 4	157 9							
07	1023 N	957	-0-	-66	-0-	241 1	571 2	Y	132	142	0		15	
						145 9								
08	930 N	784	-0-	-146	-0-	210 1	496 2	Y	70	76	0		9	
						1 4	77 9							
09	1110 N	897	-0-	-213	-0-	230 1	588 2	Y	72	68	0		13	
						79 9								
10	961 N	609	-0-	-352	-0-	225 1	330 2	Y	49	54	0		8	
						54 9								
11	750 N	484	-0-	-266	-0-	128 1	316 2	Y	36	36	0		8	
						40 9								
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925														
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	97 1	1325 2	Y	242	237	0		28	
						60 4	266 9							
07	1953 X	1453	-0-	-500	-0-	68 1	1103 2	Y	215	225	0		18	
						45 4	237 9							
08	1953 X	1936	-0-	-17	-0-	95 1	1507 2	Y	253	246	0		25	
						56 4	278 9							
09	1890 X	1402	-0-	-488	-0-	80 1	1001 2	Y	201	200	0		26	
						100 4	221 9							
10	1798 X	655	-0-	-1143	-0-	28 1	519 2	Y	86	99	0		13	
						13 4	95 9							
11	1860 X	285	-0-	-1575	-0-	49 1	176 2	Y	54	59	0		8	
						1 4	59 9							
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664														
06	3060 X	1556	-0-	-1504	-0-	221 1	1135 2	Y	181	188	0		32	
						1 4	199 9							
07	2573 X	1334	-0-	-1239	-0-	250 1	917 2	Y	151	166	0		17	
						1 4	166 9							
08	1767 X	1063	-0-	-704	-0-	224 1	726 2	Y	102	107	0		12	
						1 4	112 9							
09	1590 X	1158	-0-	-432	-0-	235 1	820 2	Y	94	90	0		16	
						103 9								
10	1643 X	1409	-0-	-234	-0-	246 1	965 2	Y	180	168	0		28	
						198 9								
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	134 1	759 2	Y	127	127	0		28	
						140 9								
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583														
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	216 1	904 2	Y	143	187	0		25	
						1 4	157 9							
07	1705 X	1068	-0-	-637	-0-	244 1	678 2	Y	132	142	0		15	
						1 4	145 9							
08	2821 X	916	-0-	-1905	-0-	217 1	584 2	Y	104	106	0		13	
						1 4	114 9							
09	2730 X	851	-0-	-1879	-0-	268 1	491 2	Y	84	82	0		15	
						92 9								
10	2821 X	495	-0-	-2326	-0-	259 1	195 2	Y	37	46	0		6	
						41 9								
11	1290 X	698	-0-	-592	-0-	153 1	467 2	Y	71	61	0		16	
						78 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107														
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	211	1	901	2	Y	143	140	0	25
						1	4	157	9					
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	247	1	780	2	Y	152	160	0	17
						1	4	167	9					
08	1023 N	795	-0-	-228	-0-	218	1	473	2	Y	94	100	0	11
						1	4	103	9					
09	1260 N	934	-0-	-326	-0-	229	1	584	2	Y	110	102	0	19
						121	9							
10	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	242	1	776	2	Y	125	125	0	19
						138	9							
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	108	1	772	2	Y	73	76	0	16
						80	9							
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147														
06	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	231	1	612	2	Y	213	209	0	30
						19	4	234	9					
07	1457 X	1304	-0-	-153	-0-	226	1	916	2	Y	143	152	0	21
						5	4	157	9					
08	1457 X	908	-0-	-549	-0-	252	1	497	2	Y	143	142	0	22
						2	4	157	9					
09	1110 X	824	-0-	-286	-0-	173	1	505	2	Y	133	134	0	21
						146	9							
10	1302 X	818	-0-	-484	-0-	182	1	465	2	Y	155	158	0	18
						171	9							
11	1260 X	984	-0-	-276	-0-	190	1	552	2	Y	219	192	0	45
						1	4	241	9					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467														
06	3240 X	815	-0-	-2425	-0-	6	1	786	2	Y	21	29	0	8
						23	9							
07	3348 X	1938	-0-	-1410	-0-	26	1	1867	2	Y	40	29	0	19
						1	4	44	9					
08	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	174	1	4230	2	Y	77	59	0	37
						85	9							
09	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	25	1	2526	2	Y	43	69	0	11
						47	9							
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	205	1	3703	2	Y	76	66	0	21
						84	9							
11	3660 X	2182	-0-	-1478	-0-	23	1	2084	2	Y	68	60	0	29
						75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	930 X	737	-0-	-193	-0-	322 1	390 2	Y	20	26 0		2
						3 4	22 9					
07	1643 X	825	-0-	-818	-0-	387 1	410 2	Y	22	22 0		2
						4 4	24 9					
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	391 1	2279 2	Y	128	120 0		10
						1 4	141 9					
09	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	494 1	2102 2	Y	81	83 0		8
						1 4	89 9					
10	2728 X	1573	-0-	-1155	-0-	310 1	1212 2	Y	46	49 0		5
						51 9						
11	2730 X	2051	-0-	-679	-0-	137 1	1833 2	Y	73	70 0		8
						1 4	80 9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588												
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	245 1	1181 2	Y	143	157 0		25
						1 4	157 9					
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	302 1	1034 2	Y	138	148 0		15
						1 4	152 9					
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	291 1	1193 2	Y	184	177 0		22
						1 4	202 9					
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	310 1	1194 2	Y	167	160 0		29
						184 9						
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	319 1	1089 2	Y	155	160 0		24
						171 9						
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	193 1	1419 2	Y	157	146 0		35
						173 9						
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211												
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	362 1	4551 2	Y	265	260 0	2 1	7
						292 9						
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	304 1	3942 2	Y	191	194 0	1 1	3
						210 9						
08	4092 X	1016	-0-	-3076	-0-	281 1	509 2	Y	205	205 0		3
						226 9						
09	5220 X	636	-0-	-4584	-0-	354 1	282 9	Y	256	252 0		7
10	5394 X	514	-0-	-4880	-0-	224 1	290 9	Y	264	227 0	40 1	4
11	5220 X	473	-0-	-4747	-0-	207 1	266 9	Y	242	237 0	4 1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	298 1	2172 2	Y		322		319 0	2 1	8
07	2449 X	2216	-0-	-233	-0-	354 9	1679 2	Y		266		268 0	2 1	4
08	2821 X	2200	-0-	-621	-0-	244 1	1615 2	Y		271		271 0		4
09	2820 X	2379	-0-	-441	-0-	293 9	1709 2	Y		281		278 0		7
10	2914 X	2055	-0-	-859	-0-	287 1	1524 2	Y		274		235 0	42 1	4
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	298 9	2151 2	Y		556		540 0	10 1	10
						361 1								
						309 9								
						221 1								
						9 4								
						217 1								
						612 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 15355														
06	7140 X	4910	-0-	-2230	-0-	382 1	4043 2	Y		436		428 0		24
07	4557 X	3415	-0-	-1142	-0-	5 4	480 9							
08	5115 X	965	-0-	-4150	-0-	299 1	2706 2	Y		373		379 0		18
09	4950 X	4771	-0-	-179	-0-	410 9	683 2	Y		106		118 0		6
10	5115 X	460	-0-	-4655	-0-	165 1	3838 2	Y		566		540 0		32
11	4920 X	3815	-0-	-1105	-0-	117 9	176 2	Y		23		54 0		1
						310 1	3015 2	Y		445		424 0		22
						623 9								
						259 1								
						25 9								
						310 1								
						490 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956														
06	4080 X	3375	-0-	-705	-0-	105 1	2196 2	Y		973		973 0		14
07	4216 X	3363	-0-	-853	-0-	4 4	1070 9							
08	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	21 1	2285 2	Y		959		958 0		15
09	3390 X	2730	-0-	-660	-0-	2 4	1055 9							
10	3503 X	2441	-0-	-1062	-0-	174 1	1618 2	Y		820		823 0		12
11	3390 X	2901	-0-	-489	-0-	1 4	902 9							
						186 1	1626 2	Y		833		833 0		12
						2 4	916 9							
						158 1	1410 2	Y		787		779 0		20
						7 4	866 9							
						157 1	1741 2	Y		912		922 0		10
						1003 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459														
06	3570 X	1188	-0-	-2382	-0-	62 1	620 2	Y		459		473 0		6
07	2263 X	1935	-0-	-328	-0-	1 4	505 9							
08	2294 X	2019	-0-	-275	-0-	16 1	1211 2	Y		643		639 0		10
09	2220 X	2203	-0-	-17	-0-	1 4	707 9							
10	2294 X	2040	-0-	-254	-0-	205 1	1217 2	Y		542		544 0		8
11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	1 4	596 9							
						260 1	1237 2	Y		640		639 0		9
						2 4	704 9							
						220 1	1078 2	Y		670		662 0		17
						5 4	737 9							
						212 1	1236 2	Y		721		730 0		8
						793 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8766 - 15268																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	957 X	957	-0-	-0-	-0-		80	1 1 4	575 301	2 9	Y	274	275 0				4
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-		12	1 1 4	653 245	2 9	Y	223	223 0				4
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		259	1 1 4	1188 338	2 9	Y	307	307 0				4
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		226	1 2 4	1418 453	2 9	Y	412	410 0				6
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		190	1 6 4	1277 490	2 9	Y	445	439 0				12
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		188	1 575 9	1601	2	Y	523	529 0				6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8498 - 16061																	
06	2700 X	2408	-0-	-292	-0-		274	1 2 4	1524 608	2 9	Y	553	558 0				30
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		288	1 897 9	2117	2	Y	815	805 0				40
08	4030 X	3103	-0-	-927	-0-		251	1 838 9	2014	2	Y	762	762 0				40
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-		330	1 1098 9	2756	2	Y	998	982 0				56
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-		300	1 1031 9	2926	2	Y	937	958 0				35
11	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-		321	1 1008 9	2890	2	Y	916	906 0				45
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636																	
06	3480 X	2228	-0-	-1252	-0-		159	1 1 4	1882 186	2 9	Y	169	164 0				49
07	3441 X	451	-0-	-2990	-0-		53	1 8 4	349 41	2 9	Y	37	71 0				15
08	3069 X	1518	-0-	-1551	-0-		150	1 88 9	1280	2	Y	80	78 0				17
09	2520 X	1802	-0-	-718	-0-		170	1 110 9	1522	2	Y	100	91 0				26
10	2511 X	512	-0-	-1999	-0-		85	1 36 9	391	2	Y	33	52 0				7
11	2220 X	222	-0-	-1998	-0-		113	1 12 9	97	2	Y	11	15 0				3
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787																	
06	2460 X	2306	-0-	-154	-0-		205	1 1 4	1788 312	2 9	Y	284	261 0				83
07	2015 X	1368	-0-	-647	-0-		119	1 24 4	1003 222	2 9	Y	202	200 0				85
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		193	1 306 9	2313	2	Y	278	304 0				59
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-		177	1 246 9	2020	2	Y	224	225 0				58
10	2387 X	642	-0-	-1745	-0-		75	1 42 9	525	2	Y	38	88 0				8
11	2730 X	567	-0-	-2163	-0-		108	1 39 9	420	2	Y	35	33 0				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8361 - 15741														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5460 X	3182	-0-	-2278	-0-	227 1	2410 2	Y	493	501 0				27
07	8835 X	7264	-0-	-1571	-0-	338 1	5705 2	Y	1110	1082 0				55
08	8835 X	6979	-0-	-1856	-0-	1221 9	5626 2	Y	1007	1009 0				53
09	8550 X	6708	-0-	-1842	-0-	245 1	5429 2	Y	930	931 0				52
10	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1108 9	6520 2	Y	989	1004 0				37
11	7020 X	6859	-0-	-161	-0-	256 1	5619 2	Y	844	839 0				42
						1023 9								
						268 1								
						1088 9								
						312 1								
						928 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987														
06	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	251 1	6003 2	Y	658	642 0				36
07	7905 X	5413	-0-	-2492	-0-	7 4	724 9	Y	392	409 0				19
08	7378 X	3663	-0-	-3715	-0-	216 1	4766 2	Y	260	265 0				14
09	6990 X	5421	-0-	-1569	-0-	431 9	3202 2	Y	693	668 0				39
10	7223 X	5255	-0-	-1968	-0-	175 1	4439 2	Y	645	660 0				24
11	6990 X	4480	-0-	-2510	-0-	286 9	4329 2	Y	537	534 0				27
						220 1								
						762 9								
						216 1								
						710 9								
						250 1								
						591 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588														
06	2190 X	1084	-0-	-1106	-0-	349 1	656 2	Y	71	67 0				4
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	1 4	78 9	Y	260	251 0				13
08	2263 X	339	-0-	-1924	-0-	281 1	133 2	Y	15	27 0				1
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	286 9	1119 2	Y	121	115 0				7
10	2821 X	1975	-0-	-846	-0-	189 1	1687 2	Y	161	162 0				6
11	2730 X	2061	-0-	-669	-0-	17 9	1742 2	Y	165	163 0				8
						298 1								
						133 9								
						111 1								
						177 9								
						137 1								
						182 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	123 2	Y	17	18 0				4
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	19 9		Y	-0-	4 0				-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 X	1052	-0-	-478	-0-	118 1	533 2	400 9	Y	364	365 0			5
07	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	16 1	1008 2	570 9	Y	518	515 0			8
08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	195 1	1250 2	516 9	Y	469	470 0			7
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	211 1	1143 2	479 9	Y	435	436 0			6
10	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	179 1	1072 2	461 9	Y	419	414 0			11
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	180 1	2022 2	662 9	Y	602	606 0			7
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829														
06	6180 X	1839	-0-	-4341	-0-	218 1	1477 2	142 9	Y	129	142 0			7
07	4030 X	2246	-0-	-1784	-0-	243 1	1818 2	185 9	Y	168	167 0			8
08	7533 X	7111	-0-	-422	-0-	287 1	6431 2	393 9	Y	357	346 0			19
09	7290 X	6841	-0-	-449	-0-	265 1	6213 2	363 9	Y	330	330 0			19
10	7533 X	6861	-0-	-672	-0-	259 1	6279 2	323 9	Y	294	302 0			11
11	6870 X	3272	-0-	-3598	-0-	299 1	2828 2	145 9	Y	132	136 0			7
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8002 - 11572														
06	1500 X	569	-0-	-931	-0-	242 1	295 2	30 9	Y	27	28 0			1
07	1550 X	965	-0-	-585	-0-	243 1	563 2	158 9	Y	144	137 0			8
08	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	285 1	1192 2	237 9	Y	215	215 0			8
09	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	144 1	921 2	212 9	Y	193	195 0			6
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	249 1	1788 2	284 9	Y	258	251 0			13
11	1650 X	1496	-0-	-154	-0-	253 1	1095 2	144 9	Y	131	140 0			4
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392														
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	319 1	1682 2	297 9	Y	270	270 0			7
07	2325 X	2256	-0-	-69	-0-	304 1	1678 2	272 9	Y	247	244 0			10
08	2852 X	2382	-0-	-470	-0-	276 1	1858 2	240 9	Y	218	221 0			7
09	2760 X	1347	-0-	-1413	-0-	231 1	1003 2	111 9	Y	101	106 0			2
10	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	280 1	7176 2	770 9	Y	700	675 0			27
11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	264 1	4412 2	321 9	Y	292	312 0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7890 X	4149	-0-	-3741	-0-	205 1	3372 2	Y	516	511	0			28
07	8153 X	3925	-0-	-4228	-0-	196 1	3164 2	Y	514	517	0			25
08	8153 X	4787	-0-	-3366	-0-	565 9	3861 2	Y	616	609	0			32
09	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	248 1	4525 2	Y	800	787	0			45
10	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	678 9	4630 2	Y	757	774	0			28
11	4620 X	2873	-0-	-1747	-0-	253 1	2159 2	Y	350	361	0			17
						880 9								
						240 1								
						833 9								
						329 1								
						385 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834														
06	1350 X	320	-0-	-1030	-0-	251 1	57 2	Y	11	10	0			1
07	2077 X	375	-0-	-1702	-0-	12 9	6 2	Y	1	2	0			-0-
08	2077 X	410	-0-	-1667	-0-	368 1	167 2	Y	32	30	0			2
09	2010 X	656	-0-	-1354	-0-	1 9	232 2	Y	42	42	0			2
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	208 1	2894 2	Y	468	453	0			17
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	35 9	3631 2	Y	582	570	0			29
						378 1								
						46 9								
						370 1								
						515 9								
						352 1								
						640 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178														
06	3810 X	2495	-0-	-1315	-0-	207 1	2055 2	Y	211	211	0			7
07	3534 X	1945	-0-	-1589	-0-	1 4	232 9	Y	167	168	0			6
08	2852 X	2158	-0-	-694	-0-	154 1	1595 2	Y	191	192	0			5
09	2730 X	2273	-0-	-457	-0-	12 4	184 9	Y	210	209	0			6
10	2821 X	2304	-0-	-517	-0-	243 1	1703 2	Y	230	229	0			7
11	2490 X	1914	-0-	-576	-0-	2 4	1787 2	Y	191	193	0			5
						255 1								
						231 9								
						223 1	1827 2	Y						
						1 4	253 9	Y						
						193 1	1509 2	Y						
						2 4	210 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976														
06	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	386 1	5803 2	Y	516	497	0			28
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	7 4	568 9	Y	463	468	0			23
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	369 1	4898 2	Y	369	373	0			19
09	4620 X	4578	-0-	-42	-0-	509 9	3987 2	Y	353	352	0			20
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	299 1	3968 2	Y	350	357	0			13
11	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	406 9	4610 2	Y	358	353	0			18
						222 1								
						388 9								
						327 1								
						385 9								
						397 1								
						394 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	406 1	7286 2	Y	807	772 0			44
						8 4	888 9						
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	350 1	4453 2	Y	524	542 0			26
						576 9							
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	288 1	2846 2	Y	328	337 0			17
						361 9							
09	6480 X	2295	-0-	-4185	-0-	249 1	1824 2	Y	202	208 0			11
						222 9							
10	6696 X	2113	-0-	-4583	-0-	325 1	1614 2	Y	158	163 0			6
						174 9							
11	6480 X	2903	-0-	-3577	-0-	405 1	2257 2	Y	219	214 0			11
						241 9							
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882													
06	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	305 1	1459 2	Y	268	260 0			47
						1 4	295 9						
07	2294 X	2262	-0-	-32	-0-	378 1	1466 2	Y	379	384 0			42
						1 4	417 9						
08	2294 X	1852	-0-	-442	-0-	333 1	1080 2	Y	398	392 0			48
						1 4	438 9						
09	2220 X	1900	-0-	-320	-0-	352 1	1121 2	Y	388	368 0			68
						427 9							
10	2263 X	1777	-0-	-486	-0-	349 1	1066 2	Y	329	346 0			51
						362 9							
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	326 1	2769 2	Y	667	571 0			147
						1 4	734 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867													
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	97 1	1490 2	Y	751	753 0			11
						3 4	826 9						
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	23 1	2686 2	Y	820	818 0			13
						2 4	902 9						
08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	171 1	1156 2	Y	618	622 0			9
						1 4	680 9						
09	2190 N	1694	-0-	-496	-0-	183 1	876 2	Y	576	577 0			8
						1 4	634 9						
10	2263 X	1503	-0-	-760	-0-	156 1	696 2	Y	589	582 0			15
						3 4	648 9						
11	2190 X	1791	-0-	-399	-0-	151 1	873 2	Y	697	704 0			8
						767 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226													
06	4770 X	4388	-0-	-382	-0-	354 1	3291 2	Y	672	712 0			37
						4 4	739 9						
07	6696 X	6044	-0-	-652	-0-	370 1	4450 2	Y	1113	1095 0			55
						1224 9							
08	16182 X	5637	-0-	-10545	-0-	295 1	4345 2	Y	906	914 0			47
						997 9							
09	15660 X	5882	-0-	-9778	-0-	288 1	4607 2	Y	897	894 0			50
						987 9							
10	16182 X	5576	-0-	-10606	-0-	327 1	4413 2	Y	760	782 0			28
						836 9							
11	5850 X	4089	-0-	-1761	-0-	412 1	2953 2	Y	658	653 0			33
						724 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT C													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	312 1	1300 2	41 4	509 9	Y	463	427 0		66
07	3100 N	3859	-0-	759	759	321 1	2915 2	15 4	608 9	Y	553	536 0		83
08	3100 N	2524	-0-	-576	183	343 1	1573 2	8 4	600 9	Y	545	544 0		84
09	2160 N	1416	-0-	-744	-0-	210 1	906 2	300 9		Y	273	314 0		43
10	2511 X	576	-0-	-1935	-0-	223 1	259 2	94 9		Y	85	118 0		10
11	2430 X	722	-0-	-1708	-0-	205 1	364 2	1 4	152 9	Y	138	120 0		28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956														
06	5730 X	3917	-0-	-1813	-0-	220 1	3126 2	4 4	567 9	Y	515	510 0		28
07	5766 X	4371	-0-	-1395	-0-	214 1	3482 2	675 9		Y	614	612 0		30
08	5766 X	4202	-0-	-1564	-0-	176 1	3381 2	645 9		Y	586	585 0		31
09	5310 X	2236	-0-	-3074	-0-	193 1	1728 2	315 9		Y	286	301 0		16
10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	231 1	3967 2	700 9		Y	636	628 0		24
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	275 1	3524 2	668 9		Y	607	601 0		30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620														
06	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	240 1	1748 2	7 4	172 9	Y	156	162 0		8
07	2046 X	1532	-0-	-514	-0-	217 1	1286 2	1 4	28 9	Y	25	32 0		1
08	2046 X	1957	-0-	-89	-0-	230 1	1690 2	3 4	34 9	Y	31	30 0		2
09	2160 X	1580	-0-	-580	-0-	187 1	963 2	4 4	426 9	Y	387	369 0		20
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	221 1	1393 2	6 4	652 9	Y	593	597 0		16
11	2160 X	1848	-0-	-312	-0-	200 1	1128 2	2 4	518 9	Y	471	470 0		17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277														
06	3660 X	1977	-0-	-1683	-0-	298 1	1468 2	2 4	209 9	Y	190	185 0		10
07	3782 X	1970	-0-	-1812	-0-	297 1	1452 2	221 9		Y	201	201 0		10
08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	233 1	4080 2	607 9		Y	552	533 0		29
09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	188 1	1754 2	251 9		Y	228	244 0		13
10	2046 X	1214	-0-	-832	-0-	444 1	684 2	86 9		Y	78	88 0		3
11	4440 X	647	-0-	-3793	-0-	509 1	123 2	15 9		Y	14	16 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2430 X	1819	-0-	-611	-0-	197 1	1530 2	Y	78	83	0			4
						6 4	86 9							
07	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	191 1	1477 2	Y	240	231	0			13
						1 4	264 9							
08	2635 X	2300	-0-	-335	-0-	206 1	1625 2	Y	424	414	0			23
						3 4	466 9							
09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	205 1	1903 2	Y	417	418	0			22
						7 4	459 9							
10	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	211 1	1947 2	Y	495	503	0			14
						8 4	545 9							
11	2220 X	1186	-0-	-1034	-0-	140 1	802 2	Y	220	226	0			8
						2 4	242 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497														
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	274 1	2178 2	Y	108	111	0			6
						9 4	119 9							
07	4216 X	3169	-0-	-1047	-0-	286 1	2446 2	Y	395	380	0			21
						2 4	435 9							
08	4216 X	3185	-0-	-1031	-0-	289 1	2224 2	Y	606	594	0			33
						5 4	667 9							
09	4080 X	1242	-0-	-2838	-0-	191 1	819 2	Y	208	230	0			11
						3 4	229 9							
10	3162 X	1013	-0-	-2149	-0-	191 1	632 2	Y	170	176	0			5
						3 4	187 9							
11	3090 X	887	-0-	-2203	-0-	142 1	568 2	Y	160	159	0			6
						1 4	176 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
06	3900 X	3346	-0-	-554	-0-	236 1	2826 2	Y	256	257	0			8
						2 4	282 9							
07	3968 X	3183	-0-	-785	-0-	186 1	2700 2	Y	251	250	0			9
						21 4	276 9							
08	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	260 1	3132 2	Y	312	312	0			9
						3 4	343 9							
09	3990 X	3695	-0-	-295	-0-	264 1	3080 2	Y	318	319	0			8
						1 4	350 9							
10	4123 X	3680	-0-	-443	-0-	195 1	2920 2	Y	513	505	0			16
						1 4	564 9							
11	3630 X	3496	-0-	-134	-0-	136 1	2575 2	Y	711	707	0			20
						3 4	782 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														
06	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	334 1	724 2	Y	136	141	0			9
						1 4	150 9							
07	961 X	961	-0-	-0-	-0-	333 1	528 2	Y	89	92	0			6
						2 4	98 9							
08	1488 X	1091	-0-	-397	-0-	249 1	714 2	Y	116	113	0			9
						128 9								
09	1440 X	946	-0-	-494	-0-	276 1	573 2	Y	88	89	0			8
						97 9								
10	1488 X	587	-0-	-901	-0-	272 1	269 2	Y	40	45	0			3
						2 4	44 9							
11	1200 X	778	-0-	-422	-0-	315 1	400 2	Y	57	55	0			5
						63 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4020 X	3286	-0-	-734	-0-	12 1	3035 2	Y	217	217 0			22	
						239 9								
07	3472 X	3277	-0-	-195	-0-	12 1	2988 2	Y	234	233 0			23	
						20 4	257 9							
08	3472 X	2527	-0-	-945	-0-	8 1	2328 2	Y	174	185 0			12	
						191 9								
09	3360 X	2026	-0-	-1334	-0-	8 1	1844 2	Y	158	156 0			14	
						174 9								
10	3410 X	2331	-0-	-1079	-0-	9 1	2120 2	Y	184	184 0			14	
						202 9								
11	3300 X	1412	-0-	-1888	-0-	4 1	1289 2	Y	108	115 0			7	
						119 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
06	6330 X	4068	-0-	-2262	-0-	14 1	3729 2	Y	295	306 0			30	
						325 9								
07	8618 X	5143	-0-	-3475	-0-	22 1	4648 2	Y	402	392 0			40	
						31 4	442 9							
08	8618 X	3760	-0-	-4858	-0-	14 1	3434 2	Y	284	304 0			20	
						312 9								
09	8340 X	4362	-0-	-3978	-0-	23 1	3935 2	Y	367	354 0			33	
						404 9								
10	5611 X	3056	-0-	-2555	-0-	20 1	2758 2	Y	253	267 0			19	
						278 9								
11	4980 X	3301	-0-	-1679	-0-	21 1	2987 2	Y	266	267 0			18	
						293 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
06	6930 X	4995	-0-	-1935	-0-	210 1	4067 2	Y	653	653 0			67	
						718 9								
07	5642 X	5335	-0-	-307	-0-	239 1	4251 2	Y	743	737 0			73	
						28 4	817 9							
08	5425 X	5169	-0-	-256	-0-	241 1	4159 2	Y	699	722 0			50	
						769 9								
09	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	237 1	4863 2	Y	793	773 0			70	
						872 9								
10	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	236 1	5687 2	Y	830	838 0			62	
						913 9								
11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	201 1	4893 2	Y	691	707 0			46	
						760 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246														
06	1800 N	698	-0-	-1102	-0-	11 1	580 2	Y	97	96 0			4	
						107 9								
07	1240 N	840	-0-	-400	-0-	11 1	690 2	Y	122	122 0			4	
						5 4	134 9							
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	15 1	853 2	Y	98	98 0			4	
						4 4	108 9							
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	15 1	873 2	Y	113	109 0			8	
						124 9								
10	837 N	747	-0-	-90	-0-	11 1	639 2	Y	82	86 0			4	
						7 4	90 9							
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	15 1	761 2	Y	98	97 0			5	
						108 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-						Y	-0-		-0-
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-						Y	-0-		-0-
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	-0-		-0-
09	240 X	69	-0-	-171	-0-	69	1				Y	-0-		-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161														
06	877 N	753	-0-	-124	-0-	286	1	423	2	Y	40	62	0	3
						44	9							
07	744 X	235	-0-	-509	-0-	14	1	198	2	Y	20	22	0	1
						1	4	22	9					
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-						Y	-0-	1	0
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-						Y	-0-		-0-
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-						Y	-0-		-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302														
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1				Y	-0-		-0-
07	248 N	18	-0-	-230	-0-	10	1	8	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920														
06	4560 X	4012	-0-	-548	-0-	14	1	3804	2	Y	176	177	0	18
						194	9							
07	5363 X	3928	-0-	-1435	-0-	14	1	3685	2	Y	186	186	0	18
						24	4	205	9					
08	5363 X	3001	-0-	-2362	-0-	10	1	2839	2	Y	138	146	0	10
						152	9							
09	5190 X	3391	-0-	-1799	-0-	14	1	3169	2	Y	189	182	0	17
						208	9							
10	4309 X	3146	-0-	-1163	-0-	12	1	2932	2	Y	184	187	0	14
						202	9							
11	4020 X	3359	-0-	-661	-0-	10	1	3139	2	Y	191	192	0	13
						210	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447														
06	720 N	644	-0-	-76	-0-	143	1	437	2	Y	58	59	0	6
						64	9							
07	868 X	643	-0-	-225	-0-	206	1	376	2	Y	54	55	0	5
						2	4	59	9					
08	882 X	882	-0-	-0-	-0-	134	1	668	2	Y	73	73	0	5
						80	9							
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	151	1	615	2	Y	79	77	0	7
						87	9							
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	169	1	668	2	Y	85	86	0	6
						94	9							
11	840 X	622	-0-	-218	-0-	149	1	417	2	Y	51	54	0	3
						56	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	4486	-0-	-44	-0-	104 264	1 9	4118	2	Y	240	255 0		24
07	8153 X	3993	-0-	-4160	-0-	145 24	1 4	3574 250	2 9	Y	227	229 0		22
08	8153 X	3325	-0-	-4828	-0-	134 201	1 9	2990	2	Y	183	192 0		13
09	7890 X	4720	-0-	-3170	-0-	133 321	1 9	4266	2	Y	292	279 0		26
10	7192 X	4504	-0-	-2688	-0-	138 303	1 9	4063	2	Y	275	280 0		21
11	4500 X	3975	-0-	-525	-0-	117 260	1 9	3598	2	Y	236	241 0		16
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397														
06	4950 X	2794	-0-	-2156	-0-	161 325	1 9	2308	2	Y	295	299 0		30
07	3720 X	3020	-0-	-700	-0-	185 16	1 4	2444 375	2 9	Y	341	337 0		34
08	3503 X	2647	-0-	-856	-0-	163 308	1 9	2176	2	Y	280	294 0		20
09	3090 X	2396	-0-	-694	-0-	175 281	1 9	1940	2	Y	255	252 0		23
10	3193 X	3165	-0-	-28	-0-	179 413	1 9	2573	2	Y	375	370 0		28
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	174 392	1 9	2517	2	Y	356	360 0		24
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009														
06	4890 X	3545	-0-	-1345	-0-	53 361	1 9	3131	2	Y	328	330 0		33
07	4371 X	4019	-0-	-352	-0-	59 23	1 4	3447 490	2 9	Y	445	434 0		44
08	4371 X	3678	-0-	-693	-0-	55 452	1 9	3171	2	Y	411	426 0		29
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	59 535	1 9	3345	2	Y	486	472 0		43
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	63 455	1 9	3575	2	Y	414	426 0		31
11	3900 X	3874	-0-	-26	-0-	52 419	1 9	3403	2	Y	381	387 0		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4200 X	1740	-0-	-2460	-0-	105 1	1406 2	Y	208	209	0		21	
						229 9								
07	4340 X	1724	-0-	-2616	-0-	117 1	1356 2	Y	220	219	0		22	
						9 4	242 9							
08	2387 X	1600	-0-	-787	-0-	119 1	1262 2	Y	199	207	0		14	
						219 9								
09	2130 X	1192	-0-	-938	-0-	111 1	793 2	Y	262	253	0		23	
						288 9								
10	1798 X	1285	-0-	-513	-0-	121 1	856 2	Y	280	282	0		21	
						308 9								
11	1740 X	1145	-0-	-595	-0-	112 1	767 2	Y	242	247	0		16	
						266 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
06	4410 X	3448	-0-	-962	-0-	12 1	3097 2	Y	308	309	0		31	
						339 9								
07	4154 X	3631	-0-	-523	-0-	13 1	3214 2	Y	348	345	0		34	
						21 4	383 9							
08	4123 X	2820	-0-	-1303	-0-	9 1	2522 2	Y	263	278	0		19	
						289 9								
09	3480 X	3187	-0-	-293	-0-	13 1	2931 2	Y	221	220	0		20	
						243 9								
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	14 1	3481 2	Y	260	260	0		20	
						286 9								
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	10 1	3336 2	Y	241	245	0		16	
						265 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
06	10350 X	7808	-0-	-2542	-0-	70 1	7256 2	Y	438	448	0		45	
						482 9								
07	10695 X	9866	-0-	-829	-0-	81 1	9069 2	Y	596	582	0		59	
						60 4	656 9							
08	10695 X	8084	-0-	-2611	-0-	72 1	7494 2	Y	471	496	0		34	
						518 9								
09	9360 X	8891	-0-	-469	-0-	79 1	8084 2	Y	662	637	0		59	
						728 9								
10	9858 X	9610	-0-	-248	-0-	85 1	8831 2	Y	631	643	0		47	
						694 9								
11	9540 X	8965	-0-	-575	-0-	70 1	8266 2	Y	572	581	0		38	
						629 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
06	2160 X	930	-0-	-1230	-0-	82 1	759 2	Y	81	82	0		8	
						89 9								
07	2232 X	953	-0-	-1279	-0-	92 1	766 2	Y	82	82	0		8	
						5 4	90 9							
08	1147 X	689	-0-	-458	-0-	104 1	532 2	Y	48	53	0		3	
						53 9								
09	1020 X	200	-0-	-820	-0-	86 1	99 2	Y	14	16	0		1	
						15 9								
10	1054 X	258	-0-	-796	-0-	95 1	142 2	Y	19	19	0		1	
						21 9								
11	930 X	229	-0-	-701	-0-	87 1	123 2	Y	17	17	0		1	
						19 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3960 X	3155	-0-	-805	-0-	11 1	2944 2	Y	182	182	0		19	
						200 9								
07	4092 X	2976	-0-	-1116	-0-	11 1	2745 2	Y	184	185	0		18	
						18 4	202 9							
08	3379 X	2640	-0-	-739	-0-	8 1	2448 2	Y	167	173	0		12	
						184 9								
09	3270 X	2478	-0-	-792	-0-	10 1	2273 2	Y	177	173	0		16	
						195 9								
10	3255 X	2765	-0-	-490	-0-	10 1	2540 2	Y	195	196	0		15	
						215 9								
11	3150 X	2234	-0-	-916	-0-	6 1	2060 2	Y	153	158	0		10	
						168 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
06	3150 X	1605	-0-	-1545	-0-	5 1	1449 2	Y	137	137	0		14	
						151 9								
07	3255 X	943	-0-	-2312	-0-	3 1	838 2	Y	87	92	0		9	
						6 4	96 9							
08	2635 X	2431	-0-	-204	-0-	7 1	2193 2	Y	210	204	0		15	
						231 9								
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	11 1	2580 2	Y	275	266	0		24	
						303 9								
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	12 1	2840 2	Y	187	197	0		14	
						206 9								
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	9 1	2882 2	Y	183	185	0		12	
						201 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582														
06	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	205 1	5707 2	Y	869	851	0		47	
						6 4	956 9							
07	8122 X	6204	-0-	-1918	-0-	178 1	5353 2	Y	612	629	0		30	
						673 9								
08	8122 X	6817	-0-	-1305	-0-	188 1	5983 2	Y	587	586	0		31	
						646 9								
09	7860 X	6374	-0-	-1486	-0-	191 1	5603 2	Y	527	528	0		30	
						580 9								
10	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	209 1	7306 2	Y	551	560	0		21	
						606 9								
11	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	247 1	7324 2	Y	547	541	0		27	
						602 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491														
06	4680 X	3413	-0-	-1267	-0-	301 1	2947 2	Y	147	146	0		8	
						3 4	162 9							
07	4836 X	4188	-0-	-648	-0-	299 1	3674 2	Y	195	193	0		10	
						215 9								
08	4836 X	4219	-0-	-617	-0-	271 1	3735 2	Y	194	194	0		10	
						213 9								
09	4260 X	3786	-0-	-474	-0-	314 1	3322 2	Y	136	138	0		8	
						150 9								
10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	318 1	3962 2	Y	133	136	0		5	
						146 9								
11	4080 X	4000	-0-	-80	-0-	372 1	3499 2	Y	117	116	0		6	
						129 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682												
06	1800 X	1243	-0-	-557	-0-	391	1	822	2	Y	26	27 0
						1	4	29	9			
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	373	1	1345	2	Y	46	45 0
						51	9					
08	1891 N	1451	-0-	-440	-0-	300	1	1109	2	Y	38	38 0
						42	9					
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	325	1	991	2	Y	32	32 0
						35	9					
10	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	321	1	1228	2	Y	35	36 0
						39	9					
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	374	1	1071	2	Y	31	30 0
						34	9					
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098												
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	285	1	2496	2	Y	372	364 0
						88	4	409	9			
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	239	1	2495	2	Y	303	304 0
						11	4	333	9			
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	258	1	2648	2	Y	345	344 0
						8	4	380	9			
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	221	1	3000	2	Y	471	457 0
						17	4	518	9			
10	3379 X	3213	-0-	-166	-0-	234	1	2594	2	Y	337	350 0
						14	4	371	9			
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	227	1	2839	2	Y	339	341 0
						3	4	373	9			
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874												
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	131	1	2877	2	Y	304	291 0 13
						101	4	334	9			
07	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	214	1	6470	2	Y	602	586 0 29
						27	4	662	9			
08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	229	1	6109	2	Y	541	545 0 25
						19	4	595	9			
09	3450 X	2462	-0-	-988	-0-	181	1	2034	2	Y	214	226 0 13
						12	4	235	9			
10	7378 X	3062	-0-	-4316	-0-	195	1	2278	2	Y	524	511 0 26
						13	4	576	9			
11	7140 X	3246	-0-	-3894	-0-	186	1	2577	2	Y	436	443 0 19
						3	4	480	9			
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695												
06	4530 X	2575	-0-	-1955	-0-	277	1	2081	2	Y	131	135 0 6
						73	4	144	9			
07	4681 X	3463	-0-	-1218	-0-	310	1	2974	2	Y	151	150 0 7
						13	4	166	9			
08	4216 X	3699	-0-	-517	-0-	340	1	3133	2	Y	196	194 0 9
						10	4	216	9			
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	292	1	4137	2	Y	329	317 0 21
						24	4	362	9			
10	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	314	1	4228	2	Y	357	360 0 18
						23	4	393	9			
11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	304	1	4274	2	Y	329	333 0 14
						5	4	362	9			
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093												
06	6660 X	5444	-0-	-1216	-0-	253	1	4593	2	Y	397	404 0 17
						161	4	437	9			
07	11532 X	5454	-0-	-6078	-0-	173	1	4883	2	Y	343	343 0 17
						21	4	377	9			
08	11532 X	6564	-0-	-4968	-0-	189	1	5906	2	Y	409	407 0 19
						19	4	450	9			
09	8160 X	6059	-0-	-2101	-0-	160	1	5484	2	Y	349	346 0 22
						31	4	384	9			
10	7223 X	5756	-0-	-1467	-0-	168	1	5187	2	Y	338	343 0 17
						29	4	372	9			
11	6360 X	6285	-0-	-75	-0-	168	1	5749	2	Y	329	332 0 14
						6	4	362	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	147 1	1678 2	59 4	199 9	Y	181	175 0		8
07	3162 X	1354	-0-	-1808	-0-	214 1	1037 2	4 4	99 9	Y	90	94 0		4
08	3162 X	347	-0-	-2815	-0-	347 1				Y	-0-	4 0		-0-
09	2070 X	658	-0-	-1412	-0-	280 1	326 2	2 4	50 9	Y	45	42 0		3
10	2139 X	1008	-0-	-1131	-0-	322 1	593 2	3 4	90 9	Y	82	81 0		4
11	2070 X	855	-0-	-1215	-0-	243 1	538 2	1 4	73 9	Y	66	67 0		3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271														
06	3750 X	3417	-0-	-333	-0-	369 1	2782 2	98 4	168 9	Y	153	154 0		6
07	3875 X	3084	-0-	-791	-0-	314 1	2628 2	11 4	131 9	Y	119	119 0		6
08	3286 X	2115	-0-	-1171	-0-	330 1	1679 2	5 4	101 9	Y	92	94 0		4
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	291 1	2939 2	17 4	226 9	Y	205	196 0		13
10	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	317 1	5095 2	28 4	399 9	Y	363	358 0		18
11	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	308 1	4988 2	5 4	344 9	Y	313	317 0		14

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136														
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	281 1	2889 2	101 4	460 9	Y	418	411 0		18
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	248 1	2394 2	10 4	309 9	Y	281	285 0		14
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	267 1	3568 2	11 4	475 9	Y	432	426 0		20
09	3720 X	2402	-0-	-1318	-0-	220 1	1974 2	11 4	197 9	Y	179	188 0		11
10	3844 X	2188	-0-	-1656	-0-	232 1	1766 2	10 4	180 9	Y	164	167 0		8
11	4170 X	2814	-0-	-1356	-0-	221 1	2377 2	3 4	213 9	Y	194	194 0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5850 X	258	-0-	-5592	-0-	258	1				Y	-0-	6	0			-0-
07	4247 X	286	-0-	-3961	-0-	286	1				Y	-0-					-0-
08	6262 X	3282	-0-	-2980	-0-	338	1	2858	2		Y	70	67	0			3
							9	77	9								
09	6060 X	5205	-0-	-855	-0-	294	1	4722	2		Y	147	141	0			9
							27	162	9								
10	6262 X	4846	-0-	-1416	-0-	314	1	4355	2		Y	139	141	0			7
							24	153	9								
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	295	1	3692	2		Y	364	355	0			16
							4	400	9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426																	
06	5070 X	4051	-0-	-1019	-0-	34	1	3798	2		Y	198	190	1			30
							1	218	9								
07	5239 X	4968	-0-	-271	-0-	43	1	4629	2		Y	258	269	1			19
							12	284	9								
08	5239 X	4814	-0-	-425	-0-	47	1	4485	2		Y	256	246	1			29
							282										
09	4830 X	4621	-0-	-209	-0-	35	1	4323	2		Y	239	251	1			17
							263										
10	4991 X	4410	-0-	-581	-0-	35	1	4090	2		Y	222	212	1			27
							41	244	9								
11	4800 X	4169	-0-	-631	-0-	63	1	3839	2		Y	238	230	1			35
							5	262	9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029																	
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	155	1	3048	2		Y	121	113	1			18
							1	133	9								
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	162	1	2994	2		Y	135	143	1			10
							8	149	9								
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	159	1	3123	2		Y	132	127	1			15
							145										
09	3330 X	3080	-0-	-250	-0-	137	1	2824	2		Y	108	115	1			8
							119										
10	3441 X	3007	-0-	-434	-0-	147	1	2690	2		Y	130	122	1			16
							27	143	9								
11	3330 X	3171	-0-	-159	-0-	194	1	2811	2		Y	147	142	1			21
							4	162	9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963																	
06	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	65	1	4599	2		Y	355	327	1			54
							2	391	9								
07	4433 X	3660	-0-	-773	-0-	66	1	3303	2		Y	257	292	1			19
							8	283	9								
08	4216 X	3654	-0-	-562	-0-	64	1	3307	2		Y	257	247	1			29
							283										
09	4410 X	3353	-0-	-1057	-0-	54	1	3055	2		Y	222	235	1			16
							244										
10	4557 X	3657	-0-	-900	-0-	57	1	3262	2		Y	277	259	1			34
							33	305	9								
11	4410 X	3086	-0-	-1324	-0-	84	1	2739	2		Y	235	235	1			34
							4	259	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	191 1	1617 2	Y	213	200	1			32
						1 4	234 9							
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	199 1	1483 2	Y	230	245	1			17
						4 4	253 9							
08	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	195 1	1400 2	Y	233	224	1			26
						256 9								
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	170 1	1663 2	Y	235	244	1			17
						259 9								
10	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	184 1	1465 2	Y	245	232	1			30
						15 4	270 9							
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	244 1	1356 2	Y	253	246	1			37
						2 4	278 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	285	-0-	285	285	8 1	228 2	Y	43	39	0			4
						2 4	47 9							
08	14B2 EXT	7573	-0-	7573	7858	244 1	6440 2	Y	808	754	0			58
						889 9								
09	14B2 EXT	6178	-0-	6178	14036	244 1	5296 2	Y	580	586	0			52
						638 9								
10	19677 X	5641	-0-	-14036	-0-	253 1	4815 2	Y	521	534	0			39
						573 9								
11	7320 X	5794	-0-	-1526	-0-	254 1	4707 2	Y	757	746	0			50
						833 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														
06	6540 X	4525	-0-	-2015	-0-	191 1	3520 2	Y	627	628	0			26
						124 4	690 9							
07	4464 X	4128	-0-	-336	-0-	129 1	3423 2	Y	511	512	0			25
						14 4	562 9							
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	143 1	3443 2	Y	628	624	0			29
						11 4	691 9							
09	4530 X	3417	-0-	-1113	-0-	117 1	2595 2	Y	627	617	0			39
						15 4	690 9							
10	4681 X	3684	-0-	-997	-0-	123 1	2786 2	Y	691	695	0			35
						15 4	760 9							
11	4530 X	3684	-0-	-846	-0-	106 1	2873 2	Y	638	645	0			28
						3 4	702 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265														
06	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	202 1	5906 2	Y	310	324	0			13
						207 4	341 9							
07	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	103 1	7621 2	Y	327	324	0			16
						32 4	360 9							
08	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	113 1	7625 2	Y	463	458	0			21
						24 4	509 9							
09	6660 X	5553	-0-	-1107	-0-	110 1	4913 2	Y	456	448	0			29
						28 4	502 9							
10	8122 X	6007	-0-	-2115	-0-	122 1	5084 2	Y	703	697	0			35
						28 4	773 9							
11	8010 X	6032	-0-	-1978	-0-	107 1	5185 2	Y	668	674	0			29
						5 4	735 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 01HA		RRCID -> 284532		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 7667 - 13009			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	390 N	294	-0-	-96	-0-				282 3 9	1	9	2	Y	3	4	0			-0-		
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-				279 2 4	1	362 316 9	2	Y	287	271	0			16		
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-				242 1 4	1	565 895 9	2	Y	814	783	0			47		
09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-				250 1415 9	1	1090	2	Y	1286	1240	0			93		
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-				260 476 9	1	593	2	Y	433	495	0			31		
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-				240 449 9	1	531	2	Y	408	409	0			30		
STUMBERG RANCH UNIT E										WELL #: 01HE		RRCID -> 284693		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH 7266		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 01HU		RRCID -> 284694		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 7374		PERF. 7567 - 18013			
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-				221 186 9	1	1344	2	Y	169	185	0			13		
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-				225 12 4	1	2245 252 9	2	Y	229	229	0			13		
08	2170 X	1726	-0-	-444	-0-				188 2 4	1	1252 284 9	2	Y	258	256	0			15		
09	2100 X	1709	-0-	-391	-0-				191 272 9	1	1246	2	Y	247	244	0			18		
10	2728 X	2038	-0-	-690	-0-				202 425 9	1	1411	2	Y	386	377	0			27		
11	2640 X	1788	-0-	-852	-0-				208 437 9	1	1143	2	Y	397	395	0			29		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 09HZ		RRCID -> 284695		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8994 - 14608			
06	7410 X	3768	-0-	-3642	-0-				266 4 4	1	3323 175 9	2	Y	159	156	0			9		
07	7502 X	4559	-0-	-2943	-0-				264 227 9	1	4068	2	Y	206	205	0			10		
08	6479 X	5015	-0-	-1464	-0-				250 228 9	1	4537	2	Y	207	206	0			11		
09	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-				279 205 9	1	3975	2	Y	186	187	0			10		
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-				282 222 9	1	4450	2	Y	202	204	0			8		
11	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-				348 251 9	1	4751	2	Y	228	225	0			11		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2100 X	1871	-0-	-229	-0-	256 1	1325 2	Y			264	261 0			21
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	290 9	1321 2	Y			247	254 0			14
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	254 1	272 9								
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	221 1	1332 2	Y			190	193 0			11
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	22 4	209 9								
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	227 1	1881 2	Y			232	226 0			17
						255 9									
						235 1	1511 2	Y			199	202 0			14
						219 9									
						242 1	1381 2	Y			222	220 0			16
						244 9									
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936															
06	3780 X	1269	-0-	-2511	-0-	27 1	1046 2	Y			178	181 0			1
07	4960 X	1795	-0-	-3165	-0-	196 9	1476 2	Y			258	255 0	2 1		2
08	5921 X	1622	-0-	-4299	-0-	35 1									
09	5730 X	850	-0-	-4880	-0-	284 9	1118 2	Y			434	433 0			3
10	5921 X	802	-0-	-5119	-0-	27 1	211 2	Y			576	574 0			5
11	1740 X	744	-0-	-996	-0-	477 9	196 2	Y			547	547 0			5
						5 1									
						634 9									
						4 1	179 2	Y			510	510 0			5
						602 9									
						4 1									
						561 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448															
06	4290 X	3880	-0-	-410	-0-	200 1	3311 2	Y			335	308 0			27
07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	369 9	4309 2	Y			423	426 0			24
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	306 1	465 9								
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	23 4	4550 2	Y			417	417 0			24
10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	266 1	459 9								
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	6 4	4284 2	Y			291	294 0			21
						272 1	5415 2	Y			380	374 0			27
						320 9	418 9								
						291 1	5223 2	Y			399	397 0			29
						1 4									
						211 1									
						439 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589															
06	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	263 1	9025 2	Y			400	418 0			32
07	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	440 9	6728 2	Y			363	375 0			20
08	12245 X	5614	-0-	-6631	-0-	252 1	399 9								
09	11850 X	3630	-0-	-8220	-0-	37 4	5151 2	Y			227	234 0			13
10	12245 X	4497	-0-	-7748	-0-	207 1	250 9								
11	9720 X	4620	-0-	-5100	-0-	6 4	3214 2	Y			192	191 0			14
						205 1	3926 2	Y			320	311 0			23
						211 9	352 9								
						218 1	4003 2	Y			356	353 0			26
						1 4									
						225 1									
						392 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837														CAPACITY	
COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9360 X	7589	-0-	-1771	-0-	139 569	1 9	6881	2	Y	517	544	0		41
07	9114 X	8353	-0-	-761	-0-	122 41	1 4	7622	2	Y	516	528	0		29
08	10261 X	8343	-0-	-1918	-0-	140 9	1 4	7649	2	Y	495	496	0		28
09	9930 X	6238	-0-	-3692	-0-	127 1	1 4	5675	2	Y	395	395	0		28
10	10261 X	7632	-0-	-2629	-0-	126 1	1 4	6910	2	Y	541	531	0		38
11	8070 X	7807	-0-	-263	-0-	130 690	1 9	6987	2	Y	627	619	0		46

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131														CAPACITY	
COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151															
06	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	279 51	1 4	10939	2	Y	1199	1252	0		72
07	12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	335 57	1 4	10785	2	Y	1529	1537	0		64
08	12803 X	11522	-0-	-1281	-0-	234 9	1 4	9768	2	Y	1374	1377	0		61
09	12600 X	12409	-0-	-191	-0-	237 34	1 4	10565	2	Y	1430	1404	0		87
10	13020 X	11827	-0-	-1193	-0-	230 12	1 4	10199	2	Y	1260	1277	0		70
11	12600 X	10967	-0-	-1633	-0-	209 2	1 4	9474	2	Y	1165	1177	0		58

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142														CAPACITY	
COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459															
06	9780 X	7798	-0-	-1982	-0-	270 30	1 4	6505	2	Y	903	908	0		55
07	7192 X	5894	-0-	-1298	-0-	262 24	1 4	4605	2	Y	912	929	0		38
08	7099 X	5391	-0-	-1708	-0-	256 4	1 4	4151	2	Y	891	889	0		40
09	7800 X	5331	-0-	-2469	-0-	261 13	1 4	3986	2	Y	974	955	0		59
10	8060 X	5668	-0-	-2392	-0-	243 5	1 4	4211	2	Y	1099	1097	0		61
11	7800 X	5329	-0-	-2471	-0-	220 1	1 4	4064	2	Y	949	963	0		47

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202														CAPACITY	
COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646															
06	8850 X	3657	-0-	-5193	-0-	276 14	1 4	3039	2	Y	298	308	0		18
07	9145 X	3632	-0-	-5513	-0-	292 16	1 4	2972	2	Y	320	325	0		13
08	8525 X	4986	-0-	-3539	-0-	362 4	1 4	4137	2	Y	439	432	0		20
09	7290 X	2933	-0-	-4357	-0-	362 7	1 4	2114	2	Y	409	404	0		25
10	4743 X	3071	-0-	-1672	-0-	306 3	1 4	2368	2	Y	358	363	0		20
11	4830 X	2763	-0-	-2067	-0-	278 1	1 4	2219	2	Y	241	249	0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3660 X	2551	-0-	-1109	-0-	246 1	2007 2	Y	263	276	0			16
07	4123 X	2164	-0-	-1959	-0-	9 4	289 9							
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	320 1	1566 2	Y	245	251	0			10
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	8 4	270 9							
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	353 1	3587 2	Y	794	769	0			35
11	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	3 4	873 9							
						374 1	4333 2	Y	875	857	0			53
						14 4	963 9							
						338 1	3797 2	Y	734	746	0			41
						5 4	807 9							
						309 1	3496 2	Y	659	667	0			33
						1 4	725 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366														
06	4920 X	3862	-0-	-1058	-0-	276 1	3222 2	Y	329	329	0			11
07	4929 X	4461	-0-	-468	-0-	2 4	362 9							
08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	209 1	3790 2	Y	394	391	0			14
09	4500 X	4333	-0-	-167	-0-	29 4	433 9							
10	4650 X	3604	-0-	-1046	-0-	305 1	4139 2	Y	463	464	0			13
11	4800 X	3250	-0-	-1550	-0-	4 4	509 9							
						298 1	3576 2	Y	416	418	0			11
						1 4	458 9							
						211 1	2981 2	Y	374	373	0			12
						1 4	411 9							
						156 1	2716 2	Y	341	343	0			10
						3 4	375 9							
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
06	6720 X	5224	-0-	-1496	-0-	258 1	3583 2	Y	1242	1182	0			75
07	6944 X	6442	-0-	-502	-0-	17 4	1366 9							
08	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	284 1	4857 2	Y	1159	1185	0			49
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	26 4	1275 9							
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	284 1	5238 2	Y	701	719	0			31
11	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	5 4	771 9							
						288 1	5222 2	Y	524	523	0			32
						17 4	576 9							
						279 1	6966 2	Y	564	565	0			31
						8 4	620 9							
						259 1	7448 2	Y	581	583	0			29
						2 4	639 9							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
06	870 X	434	-0-	-436	-0-	243 1	185 2	Y	5	5	0			-0-
07	806 N	672	-0-	-134	-0-	6 9								
08	682 N	581	-0-	-101	-0-	419 1	232 2	Y	19	18	0			1
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 9								
10	682 N	553	-0-	-129	-0-	375 1	194 2	Y	11	12	0			-0-
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	12 9								
						359 1	79 2	Y	4	4	0			-0-
						4 9								
						361 1	183 2	Y	8	8	0			-0-
						9 9								
						389 1	144 2	Y	6	6	0			-0-
						7 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	208 1	2835 2	94 9	Y		85	86 0		2
07	2697 X	2529	-0-	-168	-0-	179 1	2263 2	84 9	Y		76	75 0		3
08	2697 X	2609	-0-	-88	-0-	154 1	2380 2	74 9	Y		67	68 0		2
09	3150 X	2291	-0-	-859	-0-	127 1	2102 2	61 9	Y		55	55 0		2
10	3255 X	2212	-0-	-1043	-0-	81 1	2069 2	61 9	Y		55	56 0		1
11	3150 X	2195	-0-	-955	-0-	177 1	1960 2	58 9	Y		53	52 0		2
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	76 1	2745 2	99 9	Y		90	92 0		3
07	2976 X	2773	-0-	-203	-0-	92 1	2577 2	101 9	Y		92	92 0		3
08	3999 X	2985	-0-	-1014	-0-	80 1	2792 2	112 9	Y		102	102 0		3
09	3870 X	2704	-0-	-1166	-0-	57 1	2544 2	102 9	Y		93	93 0		3
10	3999 X	2458	-0-	-1541	-0-	16 1	2344 2	97 9	Y		88	89 0		2
11	2910 X	2232	-0-	-678	-0-	9 1	2134 2	89 9	Y		81	80 0		3
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140														
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	77 1	2039 2	84 9	Y		76	77 0		2
07	2666 X	2226	-0-	-440	-0-	90 1	2025 2	108 9	Y		98	97 0		3
08	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	78 1	2031 2	114 9	Y		104	104 0		3
09	2580 X	2096	-0-	-484	-0-	85 1	1902 2	108 9	Y		98	98 0		3
10	2604 X	2103	-0-	-501	-0-	84 1	1906 2	112 9	Y		102	102 0		3
11	2190 X	1938	-0-	-252	-0-	84 1	1753 2	101 9	Y		92	92 0		3
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3900 X	3417	-0-	-483	-0-	403 1	2923 2	90 9	Y	82	82 0			2
07	4805 X	3187	-0-	-1618	-0-	578 1	2570 2	36 9	Y	33	34 0			1
08	4805 X	3761	-0-	-1044	-0-	524 1	3192 2	44 9	Y	40	40 0			1
09	4650 X	3666	-0-	-984	-0-	500 1	3122 2	43 9	Y	39	39 0			1
10	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	510 1	2950 2	42 9	Y	38	38 0			1
11	3630 X	3296	-0-	-334	-0-	493 1	2757 2	46 9	Y	42	42 0			1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	158	-0-	158	158	127 1	31 2		Y	-0-				-0-
10	T. A.	173	-0-	173	331	172 1	1 2		Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	331				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188														
06	2880 X	2778	-0-	-102	-0-	468 1	2147 2	162 9	Y	147	152 0			4
07	4681 X	2356	-0-	-2325	-0-	496 1	1683 2	175 9	Y	159	158 0			5
08	4681 X	2826	-0-	-1855	-0-	438 1	2158 2	229 9	Y	208	207 0			6
09	4530 X	2562	-0-	-1968	-0-	425 1	1930 2	206 9	Y	187	187 0			6
10	4402 X	2514	-0-	-1888	-0-	455 1	1854 2	204 9	Y	185	186 0			5
11	2790 X	2032	-0-	-758	-0-	477 1	1401 2	154 9	Y	140	141 0			4
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
BRISCOE CARLA RANCH																			
WELL #: 13HE																			
RRCID -> 286834																			
COMPL. DATE 01/04/2018																			
TOTAL DEPTH 2192																			
PERF. N/A																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH																			
WELL #: 111H																			
RRCID -> 286888																			
COMPL. DATE 03/15/2015																			
TOTAL DEPTH 7925																			
PERF. 8245 - 15244																			
06	4050 X	4025	-0-	-25	-0-	295	1	3233	2	Y	450	450	0					15	
						2	4	495	9										
07	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	237	1	3154	2	Y	447	446	0					16	
						24	4	492	9										
08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	364	1	4787	2	Y	729	724	0					21	
						5	4	802	9										
09	4620 X	4384	-0-	-236	-0-	316	1	3463	2	Y	549	555	0					15	
						1	4	604	9										
10	4774 X	3402	-0-	-1372	-0-	225	1	2674	2	Y	456	457	0					14	
						1	4	502	9										
11	5400 X	3118	-0-	-2282	-0-	174	1	2475	2	Y	424	426	0					12	
						3	4	466	9										

BRISCOE CATARINA WEST																			
WELL #: 31HE																			
RRCID -> 286906																			
COMPL. DATE 09/05/2018																			
TOTAL DEPTH 7738																			
PERF. 8105 - 13204																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A																			
WELL #: 30HG																			
RRCID -> 286975																			
COMPL. DATE 09/05/2018																			
TOTAL DEPTH 7877																			
PERF. 8403 - 13349																			
06	4050 X	3926	-0-	-124	-0-	104	1	3599	2	Y	202	203	0					6	
						1	4	222	9										
07	4185 X	3362	-0-	-823	-0-	125	1	3050	2	Y	166	166	0					6	
						4	4	183	9										
08	4185 X	3529	-0-	-656	-0-	104	1	3230	2	Y	176	177	0					5	
						1	4	194	9										
09	3930 X	3124	-0-	-806	-0-	75	1	2849	2	Y	181	180	0					6	
						1	4	199	9										
10	4061 X	2894	-0-	-1167	-0-	24	1	2670	2	Y	181	182	0					5	
						1	4	199	9										
11	3930 X	2765	-0-	-1165	-0-	12	1	2565	2	Y	171	171	0					5	
						188	9												

BRISCOE CATARINA WEST																			
WELL #: 31HG																			
RRCID -> 286980																			
COMPL. DATE 09/05/2018																			
TOTAL DEPTH 7878																			
PERF. 8206 - 13062																			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	483 1	773 2	284 9	258	Y	258	223 0	35
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	418 1	465 2	366 9	333	Y	333	325 0	43
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	374 1	460 2	296 9	269	Y	269	283 0	29
09	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	364 1	440 2	298 9	271	Y	271	272 0	28
10	1209 N	830	-0-	-379	-0-	340 1	428 2	62 9	56	Y	56	79 0	5
11	1080 N	792	-0-	-288	-0-	367 1	324 2	101 9	92	Y	92	89 0	8
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486													
06	5460 X	4704	-0-	-756	-0-	3648 2	14 4	1042 9	947	Y	947	928 0	129
07	4929 X	4630	-0-	-299	-0-	3565 2	31 4	1034 9	940	Y	940	949 0	120
08	4805 X	4512	-0-	-293	-0-	3626 2	3 4	883 9	803	Y	803	837 0	86
09	4710 X	4502	-0-	-208	-0-	3615 2	887 9		806	Y	806	809 0	83
10	4867 X	4360	-0-	-507	-0-	3468 2	1 4	891 9	810	Y	810	822 0	71
11	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	4240 2	975 9		886	Y	886	880 0	77
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	46	-0-	46	46	39 2	7 9		6	Y	6	6 0	-0-
10	T. A.	25	-0-	25	71	21 2	4 9		4	Y	4	4 0	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	71				-0-	Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889													
06	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	402 1	4291 2	1 4	115	Y	115	114 0	3
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	531 1	4387 2	6 4	98	Y	98	98 0	3
08	4278 X	3845	-0-	-433	-0-	465 1	3309 2	1 4	64	Y	64	65 0	2
09	4830 X	2916	-0-	-1914	-0-	528 1	2336 2	1 4	46	Y	46	46 0	2
10	5022 X	3628	-0-	-1394	-0-	485 1	3075 2	1 4	61	Y	61	61 0	2
11	4860 X	4528	-0-	-332	-0-	487 1	3956 2	85 9	77	Y	77	77 0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT E														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	28 1 835 9	1083 2	Y	759	760 0				6
07	2201 X	800	-0-	-1401	-0-	8 1 459 9	333 2	Y	417	418 0	3 1			2
08	2759 X	768	-0-	-1991	-0-	10 1 366 9	392 2	Y	333	333 0				2
09	2670 X	810	-0-	-1860	-0-	12 1 268 9	530 2	Y	244	244 0				2
10	2759 X	797	-0-	-1962	-0-	11 1 259 9	527 2	Y	235	235 0				2
11	1950 X	601	-0-	-1349	-0-	9 1 198 9	394 2	Y	180	180 0				2
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
06	3060 X	2343	-0-	-717	-0-	1856 2 480 9	7 4	Y	436	443 0				59
07	2976 X	2509	-0-	-467	-0-	1947 2 545 9	17 4	Y	495	491 0				63
08	2976 X	2357	-0-	-619	-0-	1900 2 455 9	2 4	Y	414	433 0				44
09	2400 X	2201	-0-	-199	-0-	1693 2	508 9	Y	462	458 0				48
10	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	1688 2	572 9	Y	520	523 0				45
11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2135 2	553 9	Y	503	504 0				44
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
06	12870 X	9415	-0-	-3455	-0-	211 1 200 4	8107 2	Y	815	818 0				34
07	13299 X	10682	-0-	-2617	-0-	115 1 31 4	9806 2	Y	664	666 0				32
08	11594 X	10284	-0-	-1310	-0-	125 1 22 4	9298 2	Y	763	760 0				35
09	11070 X	7052	-0-	-4018	-0-	135 1 30 4	6318 2	Y	517	520 0				32
10	11222 X	6783	-0-	-4439	-0-	265 1 27 4	5981 2	Y	464	473 0				23
11	10350 X	8600	-0-	-1750	-0-	262 1 7 4	7668 2	Y	603	600 0				26
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
06	7770 X	6157	-0-	-1613	-0-	196 1 132 4	5377 2	Y	411	414 0				17
07	6758 X	6018	-0-	-740	-0-	130 1 17 4	5414 2	Y	415	412 0				20
08	6696 X	6170	-0-	-526	-0-	141 1 13 4	5512 2	Y	458	457 0				21
09	6480 X	6027	-0-	-453	-0-	122 1 26 4	5460 2	Y	381	378 0				24
10	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	131 1 30 4	6589 2	Y	435	437 0				22
11	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	128 1 5 4	5831 2	Y	392	397 0				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT											
BRISCOE FISHER UNIT										WELL #:		01HF		RRCID -> 288329		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 8094 - 13524	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	7320 X	6097	-0-	-1223	-0-	269	1	5183	2	Y	470	472	0			20					
						128	4	517	9												
07	7564 X	5866	-0-	-1698	-0-	205	1	5133	2	Y	465	463	0			22					
						16	4	512	9												
08	6169 X	6004	-0-	-165	-0-	221	1	5186	2	Y	532	530	0			24					
						12	4	585	9												
09	6090 X	5074	-0-	-1016	-0-	187	1	4338	2	Y	480	474	0			30					
						21	4	528	9												
10	6293 X	5298	-0-	-995	-0-	200	1	4553	2	Y	476	482	0			24					
						21	4	524	9												
11	6090 X	5284	-0-	-806	-0-	195	1	4567	2	Y	471	474	0			21					
						4	4	518	9												
BRISCOE FISHER UNIT										WELL #:		02HA		RRCID -> 288330		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 7401		PERF. 8047 - 13616	
06	8070 X	7783	-0-	-287	-0-	309	1	6755	2	Y	503	507	0			21					
						166	4	553	9												
07	8308 X	7746	-0-	-562	-0-	224	1	6900	2	Y	545	540	0			26					
						22	4	600	9												
08	8029 X	8014	-0-	-15	-0-	242	1	7067	2	Y	625	622	0			29					
						17	4	688	9												
09	7770 X	6982	-0-	-788	-0-	206	1	6143	2	Y	549	544	0			34					
						29	4	604	9												
10	8029 X	6982	-0-	-1047	-0-	231	1	6145	2	Y	525	533	0			26					
						28	4	578	9												
11	7770 X	6491	-0-	-1279	-0-	219	1	5728	2	Y	490	495	0			21					
						5	4	539	9												
BRISCOE FISHER UNIT										WELL #:		02HC		RRCID -> 288331		COMPL. DATE 01/17/2023		TOTAL DEPTH 7341		PERF. 8018 - 13436	
06	1530 X	927	-0-	-603	-0-	160	1	339	2	Y	382	398	0			16					
						8	4	420	9												
07	1488 N	730	-0-	-758	-0-	157	1	388	2	Y	167	175	0			8					
						1	4	184	9												
08	1333 N	742	-0-	-591	-0-	165	1	356	2	Y	200	199	0			9					
						1	4	220	9												
09	930 N	868	-0-	-62	-0-	144	1	490	2	Y	211	207	0			13					
						2	4	232	9												
10	744 N	665	-0-	-79	-0-	183	1	331	2	Y	135	141	0			7					
						2	4	149	9												
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	131	1	527	2	Y	215	213	0			9					
						237	9														
BRISCOE FISHER UNIT										WELL #:		02HD		RRCID -> 288332		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 8129 - 13525	
06	5760 X	5706	-0-	-54	-0-	355	1	4824	2	Y	371	377	0			16					
						119	4	408	9												
07	5952 X	5576	-0-	-376	-0-	258	1	4718	2	Y	532	522	0			26					
						15	4	585	9												
08	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	349	1	5256	2	Y	669	664	0			31					
						12	4	736	9												
09	5700 X	5530	-0-	-170	-0-	276	1	4641	2	Y	537	534	0			34					
						22	4	591	9												
10	5890 X	5676	-0-	-214	-0-	311	1	4743	2	Y	545	552	0			27					
						22	4	600	9												
11	6150 X	5330	-0-	-820	-0-	266	1	4464	2	Y	542	545	0			24					
						4	4	596	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
06	8730 X	8109	-0-	-621	-0-	312 1	7074 2	Y	499	504	0			21
						174 4	549 9							
07	8835 X	7894	-0-	-941	-0-	224 1	7095 2	Y	502	499	0			24
						23 4	552 9							
08	8587 X	8147	-0-	-440	-0-	243 1	7259 2	Y	571	569	0			26
						17 4	628 9							
09	8310 X	6993	-0-	-1317	-0-	206 1	6248 2	Y	463	460	0			29
						30 4	509 9							
10	8587 X	7557	-0-	-1030	-0-	221 1	6781 2	Y	476	481	0			24
						31 4	524 9							
11	8100 X	7515	-0-	-585	-0-	217 1	6746 2	Y	496	498	0			22
						6 4	546 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
06	4290 X	3540	-0-	-750	-0-	264 1	2546 2	Y	660	655	0			18
						4 4	726 9							
07	4433 X	4069	-0-	-364	-0-	280 1	3122 2	Y	604	596	0			26
						3 4	664 9							
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	267 1	3383 2	Y	652	657	0			21
						15 4	717 9							
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	272 1	4397 2	Y	1005	1002	0			24
						9 4	1106 9							
10	4061 X	3882	-0-	-179	-0-	260 1	2940 2	Y	619	619	0			24
						1 4	681 9							
11	4230 X	2888	-0-	-1342	-0-	258 1	2051 2	Y	526	537	0			13
						579 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	224 1	4325 2	Y	543	541	0			15
						6 4	597 9							
07	5146 X	4880	-0-	-266	-0-	228 1	3932 2	Y	651	638	0			28
						4 4	716 9							
08	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	222 1	5160 2	Y	849	850	0			27
						24 4	934 9							
09	5160 X	4930	-0-	-230	-0-	216 1	3813 2	Y	812	820	0			19
						8 4	893 9							
10	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	219 1	4302 2	Y	869	855	0			33
						2 4	956 9							
11	6150 X	5094	-0-	-1056	-0-	216 1	3935 2	Y	857	869	0			21
						943 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	250 1	2367 2	Y	793	788	0			22
						3 4	872 9							
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	316 1	2655 2	Y	813	801	0			34
						2 4	894 9							
08	3937 X	3678	-0-	-259	-0-	298 1	2561 2	Y	734	744	0			24
						12 4	807 9							
09	3810 X	2840	-0-	-970	-0-	289 1	1837 2	Y	645	654	0			15
						4 4	710 9							
10	3937 X	2940	-0-	-997	-0-	289 1	1942 2	Y	644	634	0			25
						1 4	708 9							
11	3750 X	2787	-0-	-963	-0-	293 1	1846 2	Y	589	600	0			14
						648 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	9450 X	3	-0-	-9447	-0-	3 1	-0-				-0-	
07	9765 X	11	-0-	-9754	-0-	4 1	1	6 2	Y	752	801 0	-0-
08	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	176 1	14757 2	Y	1621	1505 0		116
09	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	1783 9	7055 2	Y	752	801 0		67
10	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	190 1	7211 2	Y	761	771 0		57
11	11400 X	8291	-0-	-3109	-0-	827 9	7024 2	Y	1024	1013 0		68
						172 1						
						837 9						
						141 1						
						1126 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651												
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	293 1	3519 2	Y	690	681 0		19
07	4247 X	3288	-0-	-959	-0-	5 4	759 9	Y	448	448 0		19
08	3379 X	3227	-0-	-152	-0-	298 1	2495 2	Y	441	446 0		14
09	4590 X	3237	-0-	-1353	-0-	2 4	493 9	Y	561	562 0		13
10	4743 X	3121	-0-	-1622	-0-	282 1	2449 2	Y	466	461 0		18
11	4590 X	2623	-0-	-1967	-0-	11 4	485 9	Y	470	477 0		11
						278 1	2337 2	Y				
						5 4	617 9					
						277 1	2330 2	Y				
						1 4	513 9					
						278 1	1828 2	Y				
						517 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007												
06	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	186 1	7514 2	Y	637	650 0		65
07	9393 X	8379	-0-	-1014	-0-	701 9	7376 2	Y	680	678 0		67
08	10168 X	8219	-0-	-1949	-0-	206 1	748 9	Y	647	668 0		46
09	9840 X	8295	-0-	-1545	-0-	49 4	7302 2	Y	725	707 0		64
10	10168 X	8686	-0-	-1482	-0-	205 1	7296 2	Y	754	761 0		57
11	8400 X	8090	-0-	-310	-0-	712 9	7661 2	Y	808	811 0		54
						201 1						
						798 9						
						196 1						
						829 9						
						169 1	7032 2	Y				
						889 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346												
06	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	174 1	5736 2	Y	606	613 0		48
07	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	667 9	4890 2	Y	635	648 0		35
08	6107 X	5784	-0-	-323	-0-	172 1	699 9	Y	609	609 0		35
09	6570 X	5170	-0-	-1400	-0-	27 4	4958 2	Y	486	486 0		35
10	6789 X	5660	-0-	-1129	-0-	150 1	670 9	Y	580	574 0		41
11	6570 X	5779	-0-	-791	-0-	6 4	4482 2	Y	587	585 0		43
						153 1						
						535 9						
						160 1	4861 2	Y				
						1 4	638 9					
						164 1	4969 2	Y				
						646 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	4200 X	3563	-0-	-637	-0-	152 1	3168 2	Y	220	211 1			33
						1 4	242 9						
07	4123 X	3785	-0-	-338	-0-	164 1	3359 2	Y	230	246 1			17
						9 4	253 9						
08	4123 X	3814	-0-	-309	-0-	160 1	3380 2	Y	249	238 1			28
						274 9							
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	137 1	3474 2	Y	237	248 1			17
						261 9							
10	3999 X	3466	-0-	-533	-0-	148 1	3085 2	Y	184	179 1			22
						31 4	202 9						
11	3690 X	3410	-0-	-280	-0-	195 1	2969 2	Y	220	210 1			32
						4 4	242 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606													
06	5460 X	3672	-0-	-1788	-0-	143 1	3319 2	Y	190	180 1			29
						1 4	209 9						
07	5642 X	3909	-0-	-1733	-0-	150 1	3534 2	Y	196	211 1			14
						9 4	216 9						
08	5611 X	3889	-0-	-1722	-0-	147 1	3492 2	Y	227	215 1			26
						250 9							
09	5340 X	3714	-0-	-1626	-0-	127 1	3360 2	Y	206	217 1			15
						227 9							
10	4030 X	3829	-0-	-201	-0-	135 1	3441 2	Y	198	189 1			24
						35 4	218 9						
11	3780 X	3764	-0-	-16	-0-	178 1	3362 2	Y	199	194 1			29
						5 4	219 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606													
06	3090 X	2256	-0-	-834	-0-	193 1	1779 2	Y	257	243 1			39
						1 4	283 9						
07	2852 X	2289	-0-	-563	-0-	203 1	1765 2	Y	288	306 1			21
						4 4	317 9						
08	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	198 1	1664 2	Y	255	247 1			29
						281 9							
09	2430 X	2135	-0-	-295	-0-	172 1	1725 2	Y	216	229 1			16
						238 9							
10	2511 X	2385	-0-	-126	-0-	187 1	1982 2	Y	178	172 1			22
						20 4	196 9						
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	247 1	1714 2	Y	206	198 1			30
						2 4	227 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199													
06	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	164 1	6947 2	Y	644	665 0			51
						708 9							
07	7409 X	6988	-0-	-421	-0-	169 1	6142 2	Y	585	603 0			33
						33 4	644 9						
08	8432 X	6846	-0-	-1586	-0-	147 1	6152 2	Y	490	495 0			28
						8 4	539 9						
09	8160 X	5679	-0-	-2481	-0-	141 1	5035 2	Y	457	452 0			33
						503 9							
10	8432 X	6627	-0-	-1805	-0-	150 1	5766 2	Y	645	632 0			46
						1 4	710 9						
11	7830 X	4794	-0-	-3036	-0-	143 1	4139 2	Y	465	477 0			34
						512 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5580 X	2	-0-	-5578	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	3000 N	13726	-0-	10726	10726	201	1	12426	2	Y	998	925	0	73
						1	4	1098	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472														
06	24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	172	1	22260	2	Y	1837	1769	0	187
						2021	9							
07	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	157	1	19821	2	Y	1781	1792	0	176
						131	4	1959	9					
08	15779 X	13454	-0-	-2325	-0-	123	1	12175	2	Y	1051	1152	0	75
						1156	9							
09	20880 X	11501	-0-	-9379	-0-	121	1	10285	2	Y	995	982	0	88
						1095	9							
10	21576 X	11944	-0-	-9632	-0-	146	1	10673	2	Y	1023	1034	0	77
						1125	9							
11	20880 X	12482	-0-	-8398	-0-	148	1	11193	2	Y	1037	1045	0	69
						1141	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917														
06	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-			-0-
07	6541 X	11	-0-	-6530	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	180	1	6400	2	Y	1076	1069	0	7
						52	4	1184	9					
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	297	1	2836	2	Y	707	708	0	6
						5	4	778	9					
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	294	1	2833	2	Y	816	814	0	8
						1	4	898	9					
11	6630 X	4703	-0-	-1927	-0-	293	1	3436	2	Y	882	883	0	7
						4	4	970	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915														
06	7440 X	175	-0-	-7265	-0-	10	1	139	2	Y	23	23	0	-0-
						1	4	25	9					
07	7099 X	1869	-0-	-5230	-0-	138	1	1407	2	Y	278	277	0	1
						18	4	306	9					
08	1984 X	1833	-0-	-151	-0-	256	1	1222	2	Y	314	313	0	2
						10	4	345	9					
09	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	278	1	789	2	Y	324	323	0	3
						1	4	356	9					
10	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	277	1	1110	2	Y	380	379	0	4
						418	9							
11	1800 X	1549	-0-	-251	-0-	271	1	907	2	Y	336	337	0	3
						1	4	370	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4320 X	2812	-0-	-1508	-0-	155 1	2344 2	Y	284	260	1			43
07	4402 X	3220	-0-	-1182	-0-	175 1	2599 2	Y	399	413	1			29
08	4216 X	2752	-0-	-1464	-0-	166 1	2188 2	Y	362	350	1			41
09	3480 X	2521	-0-	-959	-0-	144 1	2021 2	Y	324	342	1			23
10	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	157 1	2157 2	Y	442	411	1			54
11	3120 X	2698	-0-	-422	-0-	209 1	2009 2	Y	434	425	1			63
						3 4	477 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
06	2580 X	369	-0-	-2211	-0-	3 1	114 2	Y	229	228	0			2
07	2666 X	322	-0-	-2344	-0-	252 9	47 2	Y	249	248	0	2 1		1
08	1674 X	377	-0-	-1297	-0-	274 9	115 2	Y	235	234	0			2
09	1620 X	462	-0-	-1158	-0-	3 1	268 2	Y	171	171	0			2
10	682 X	438	-0-	-244	-0-	259 9	256 2	Y	161	162	0			1
11	360 X	315	-0-	-45	-0-	6 1	173 2	Y	125	125	0			1
						188 9								
						5 1								
						177 9								
						4 1								
						138 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	-0-					-0-
07	3441 X	2161	-0-	-1280	-0-	92 1	1758 2	Y	262	261	0			1
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	23 4	288 9							
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	288 1	1805 2	Y	309	308	0			2
10	2170 X	961	-0-	-1209	-0-	15 4	340 9							
11	2370 X	659	-0-	-1711	-0-	289 1	1263 2	Y	215	215	0			2
						2 4	237 9							
						285 1	573 2	Y	94	95	0			1
						103 9								
						280 1	299 2	Y	73	73	0			1
						80 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
06	4080 X	3980	-0-	-100	-0-	141 1	3431 2	Y	370	350	1			56
07	4371 X	4131	-0-	-240	-0-	1 4	407 9							
08	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	150 1	3674 2	Y	271	307	1			20
09	4260 X	4208	-0-	-52	-0-	9 4	298 9							
10	4402 X	3858	-0-	-544	-0-	147 1	4238 2	Y	263	253	1			30
11	4530 X	3943	-0-	-587	-0-	289 9	3827 2	Y	231	244	1			17
						127 1								
						254 9								
						135 1	3379 2	Y	282	265	1			34
						34 4	310 9							
						177 1	3435 2	Y	296	287	1			43
						5 4	326 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6390 X	6031	-0-	-359	-0-	119 1	5524 2	Y	351	330	1			53
07	7037 X	6585	-0-	-452	-0-	129 1	5901 2	Y	491	508	1			36
08	7037 X	6437	-0-	-600	-0-	125 1	5876 2	Y	396	387	1			45
09	6810 X	5856	-0-	-954	-0-	107 1	5417 2	Y	302	325	1			22
10	6820 X	6105	-0-	-715	-0-	112 1	5516 2	Y	383	358	1			47
11	6360 X	5818	-0-	-542	-0-	144 1	5243 2	Y	385	376	1			56
						7 4	424 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
06	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	173 1	6208 2	Y	1438	1399	0			103
07	12338 X	8703	-0-	-3635	-0-	192 1	6533 2	Y	1753	1793	0			63
08	12338 X	8841	-0-	-3497	-0-	168 1	6638 2	Y	1849	1801	0			111
09	8010 X	8001	-0-	-9	-0-	297 1	6119 2	Y	1441	1490	0			62
10	8711 X	7577	-0-	-1134	-0-	326 1	5906 2	Y	1223	1215	0			70
11	8550 X	7147	-0-	-1403	-0-	307 1	5591 2	Y	1135	1121	0			84
						1249 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
06	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	197 1	12786 2	Y	1896	1851	0			135
07	33201 X	13892	-0-	-19309	-0-	174 1	11760 2	Y	1698	1772	0			61
08	20305 X	14386	-0-	-5919	-0-	157 1	12391 2	Y	1670	1631	0			100
09	16260 X	13694	-0-	-2566	-0-	166 1	11674 2	Y	1685	1712	0			73
10	16802 X	13454	-0-	-3348	-0-	175 1	11434 2	Y	1677	1653	0			97
11	15060 X	13771	-0-	-1289	-0-	191 1	11586 2	Y	1813	1776	0			134
						1994 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
06	13290 X	11043	-0-	-2247	-0-	165 1	9502 2	Y	1250	1219	0			89
07	13671 X	11144	-0-	-2527	-0-	157 1	9702 2	Y	1101	1150	0			40
08	12152 X	11247	-0-	-905	-0-	141 1	10028 2	Y	979	960	0			59
09	11760 X	10529	-0-	-1231	-0-	149 1	9277 2	Y	1003	1019	0			43
10	11997 X	10231	-0-	-1766	-0-	155 1	8950 2	Y	1024	1008	0			59
11	11040 X	9528	-0-	-1512	-0-	158 1	8307 2	Y	966	954	0			71
						1063 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	960 N	932	-0-	-28	-0-	13 1	710 2	Y			190	188 0	8
07	1116 N	753	-0-	-363	-0-	209 9	573 2	Y			152	155 0	5
08	930 N	609	-0-	-321	-0-	9 1	480 2	Y			107	107 0	5
09	930 N	542	-0-	-388	-0-	4 4	118 9				99	97 0	7
10	744 N	521	-0-	-223	-0-	7 1	433 2	Y			69	72 0	4
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	109 9	76 9				74	74 0	4
						8 1	423 2	Y					
						81 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857													
06	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	24 1	1297 2	Y			199	196 0	9
07	2015 X	1583	-0-	-432	-0-	1 4	219 9				207	209 0	7
08	2015 X	1306	-0-	-709	-0-	21 1	1325 2	Y			145	145 0	7
09	1950 X	1521	-0-	-429	-0-	9 4	228 9				175	169 0	13
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	20 1	1121 2	Y			231	232 0	12
11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	5 4	160 9				154	158 0	8
						22 1	1306 2	Y					
						193 9							
						25 1	1477 2	Y					
						17 4	254 9						
						27 1	1344 2	Y					
						169 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881													
06	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	16 1	879 2	Y			99	98 0	4
07	1147 N	691	-0-	-456	-0-	109 9	506 2	Y			157	155 0	6
08	899 N	340	-0-	-559	-0-	8 1	173 9				61	64 0	3
09	990 N	476	-0-	-514	-0-	4 4	267 2	Y			42	42 0	3
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	5 1	67 9				59	59 0	3
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	1 4	423 2	Y			52	52 0	3
						7 1							
						46 9							
						13 1	740 2	Y					
						8 4	65 9						
						13 1	645 2	Y					
						57 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-0-2	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899														
06	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	322 1	11464 2	1	2198 9	Y	1998	1992 0		143
07	16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	336 1	13720 2	1	2824 9	Y	2567	2618 0		92
08	15407 X	14038	-0-	-1369	-0-	105 4	11705 2	1	2118 9	Y	1925	1901 0		116
09	14910 X	12364	-0-	-2546	-0-	192 1	10156 2	1	2016 9	Y	1833	1870 0		79
10	15903 X	13824	-0-	-2079	-0-	215 1	11312 2	1	2297 9	Y	2088	2047 0		120
11	15390 X	13431	-0-	-1959	-0-	223 1	10957 2	1	2251 9	Y	2046	2015 0		151
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009														
06	8430 X	5649	-0-	-2781	-0-	260 1	4465 2	1	814 9	Y	740	750 0		31
07	8091 X	5530	-0-	-2561	-0-	202 1	4493 2	1	821 9	Y	746	741 0		36
08	7595 X	6733	-0-	-862	-0-	221 1	5507 2	1	992 9	Y	902	897 0		41
09	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	198 1	8249 2	1	1323 9	Y	1203	1169 0		75
10	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	191 1	8429 2	1	1279 9	Y	1163	1180 0		58
11	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	182 1	8787 2	1	1322 9	Y	1202	1207 0		53
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005														
06	8370 X	6668	-0-	-1702	-0-	352 1	5575 2	1	604 9	Y	549	551 0		23
07	8339 X	6163	-0-	-2176	-0-	280 1	5292 2	1	574 9	Y	522	520 0		25
08	6789 X	6323	-0-	-466	-0-	302 1	5352 2	1	656 9	Y	596	594 0		27
09	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	264 1	6887 2	1	1032 9	Y	938	906 0		59
10	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	283 1	7453 2	1	814 9	Y	740	762 0		37
11	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	270 1	6538 2	1	707 9	Y	643	652 0		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14310 X	10393	-0-	-3917	-0-	314 1	8943 2	220 4	916 9	Y	833	859 0			35
07	14787 X	9827	-0-	-4960	-0-	198 1	8630 2	27 4	972 9	Y	884	876 0			43
08	14787 X	10206	-0-	-4581	-0-	230 1	8878 2	21 4	1077 9	Y	979	977 0			45
09	12750 X	8631	-0-	-4119	-0-	193 1	7503 2	36 4	899 9	Y	817	811 0			51
10	11656 X	9059	-0-	-2597	-0-	210 1	7938 2	36 4	875 9	Y	795	806 0			40
11	10380 X	9400	-0-	-980	-0-	208 1	8363 2	7 4	822 9	Y	747	754 0			33
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003															
06	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	324 1	11650 2	287 4	1444 9	Y	1313	1331 0			55
07	17921 X	17921	-0-	-0-	-0-	179 1	15736 2	50 4	1956 9	Y	1778	1747 0			86
08	15469 X	13069	-0-	-2400	-0-	197 1	11266 2	26 4	1580 9	Y	1436	1456 0			66
09	14970 X	11150	-0-	-3820	-0-	168 1	10055 2	48 4	879 9	Y	799	815 0			50
10	16430 X	10499	-0-	-5931	-0-	177 1	9511 2	43 4	768 9	Y	698	713 0			35
11	15900 X	11188	-0-	-4712	-0-	179 1	10186 2	9 4	814 9	Y	740	743 0			32
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474															
06	13260 X	8740	-0-	-4520	-0-	314 1	7587 2	187 4	652 9	Y	593	598 0			25
07	9858 X	8404	-0-	-1454	-0-	233 1	7061 2	22 4	1088 9	Y	989	966 0			48
08	9021 X	8611	-0-	-410	-0-	267 1	7063 2	17 4	1264 9	Y	1149	1144 0			53
09	8730 X	6369	-0-	-2361	-0-	224 1	5559 2	27 4	559 9	Y	508	529 0			32
10	9021 X	6675	-0-	-2346	-0-	241 1	5817 2	27 4	590 9	Y	536	541 0			27
11	8730 X	7363	-0-	-1367	-0-	237 1	6443 2	6 4	677 9	Y	615	615 0			27
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391															
06	14760 X	10781	-0-	-3979	-0-	226 1	9715 2	239 4	601 9	Y	546	586 0			23
07	15252 X	11024	-0-	-4228	-0-	94 1	10216 2	33 4	681 9	Y	619	612 0			30
08	15252 X	12380	-0-	-2872	-0-	74 1	11467 2	27 4	812 9	Y	738	734 0			34
09	14610 X	9691	-0-	-4919	-0-	101 1	8983 2	43 4	564 9	Y	513	515 0			32
10	14415 X	9510	-0-	-4905	-0-	100 1	8829 2	40 4	541 9	Y	492	499 0			25
11	11970 X	9615	-0-	-2355	-0-	87 1	8961 2	8 4	559 9	Y	508	511 0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	9720 X	9441	-0-	-279	-0-	348	1	8094	2	Y	727	732	0	31
						199	4	800	9					
07	10044 X	8723	-0-	-1321	-0-	240	1	7698	2	Y	691	689	0	33
						25	4	760	9					
08	10044 X	9030	-0-	-1014	-0-	268	1	7866	2	Y	798	795	0	36
						18	4	878	9					
09	9450 X	6148	-0-	-3302	-0-	224	1	5461	2	Y	397	408	0	25
						26	4	437	9					
10	9765 X	6715	-0-	-3050	-0-	241	1	5942	2	Y	459	461	0	23
						27	4	505	9					
11	9450 X	6642	-0-	-2808	-0-	235	1	5889	2	Y	466	469	0	20
						5	4	513	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
06	16050 X	12825	-0-	-3225	-0-	140	1	11904	2	Y	677	674	0	14
						36	4	745	9					
07	14260 X	8971	-0-	-5289	-0-	129	1	8045	2	Y	650	649	0	15
						82	4	715	9					
08	14260 X	11678	-0-	-2582	-0-	87	1	10975	2	Y	552	555	0	12
						9	4	607	9					
09	12840 X	12626	-0-	-214	-0-	4	1	11694	2	Y	841	833	0	20
						3	4	925	9					
10	13268 X	10866	-0-	-2402	-0-	18	1	9988	2	Y	762	767	0	15
						22	4	838	9					
11	12840 X	47	-0-	-12793	-0-	44	2	3	9	Y	3	18	0	-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
06	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	255	1	8732	2	Y	867	863	0	18
						26	4	954	9					
07	8525 X	8112	-0-	-413	-0-	241	1	7061	2	Y	671	673	0	16
						72	4	738	9					
08	8680 X	4640	-0-	-4040	-0-	19	1	4231	2	Y	352	360	0	8
						3	4	387	9					
09	9960 X	8057	-0-	-1903	-0-	3	1	7086	2	Y	878	865	0	21
						2	4	966	9					
10	10292 X	5094	-0-	-5198	-0-	8	1	4450	2	Y	569	579	0	11
						10	4	626	9					
11	9960 X	2717	-0-	-7243	-0-	2	1	2345	2	Y	336	337	0	10
						370	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495														
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	292	1	2384	2	Y	289	289	0	6
						7	4	318	9					
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	276	1	2871	2	Y	341	339	0	8
						29	4	375	9					
08	3844 X	3551	-0-	-293	-0-	140	1	3068	2	Y	309	310	0	7
						3	4	340	9					
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	2	1	4197	2	Y	349	348	0	8
						1	4	384	9					
10	3844 X	3411	-0-	-433	-0-	6	1	3068	2	Y	300	302	0	6
						7	4	330	9					
11	3450 X	1066	-0-	-2384	-0-	1	1	948	2	Y	106	109	0	3
						117	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	3090 X	2060	-0-	-1030	-0-	292 175 9	1	1593	2 Y	159	168 0			13
07	3193 X	3088	-0-	-105	-0-	296 14 4	1	2494 284 9	2 Y	258	257 0			14
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	258 4 4	1	2974 327 9	2 Y	297	294 0			17
09	2970 X	2041	-0-	-929	-0-	255 77 9	1	1709	2 Y	70	82 0			5
10	3100 X	2258	-0-	-842	-0-	269 144 9	1	1845	2 Y	131	127 0			9
11	3450 X	2333	-0-	-1117	-0-	278 227 9	1	1828	2 Y	206	200 0			15
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583														
06	2130 X	1483	-0-	-647	-0-	239 1 4	1	1020 223 9	2 Y	203	204 0			6
07	2139 N	1988	-0-	-151	-0-	234 1 4	1	1461 292 9	2 Y	265	260 0			11
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	292 10 4	1	2222 403 9	2 Y	366	365 0			12
09	3000 N	4409	-0-	1409	1409	321 7 4	1	3447 634 9	2 Y	576	574 0			14
10	1984 N	306	-0-	-1678	-0-	289 2 9	1	15	2 Y	2	16 0			-0-
11	2250 N	292	-0-	-1958	-0-	292 1	1		Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639														
06	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	308 8 4	1	5553 725 9	2 Y	659	660 0			18
07	11036 X	6740	-0-	-4296	-0-	321 5 4	1	5395 1019 9	2 Y	926	905 0			39
08	11036 X	6582	-0-	-4454	-0-	304 24 4	1	5289 965 9	2 Y	877	888 0			28
09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	315 14 4	1	6914 1558 9	2 Y	1416	1410 0			34
10	7719 X	7097	-0-	-622	-0-	305 2 4	1	5826 964 9	2 Y	876	876 0			34
11	6600 X	5648	-0-	-952	-0-	300 1019 9	1	4329	2 Y	926	937 0			23
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375														
06	5280 X	5004	-0-	-276	-0-	267 7 4	1	4036 694 9	2 Y	631	626 0			33
07	5673 X	5023	-0-	-650	-0-	237 34 4	1	4160 592 9	2 Y	538	546 0			25
08	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	193 33 4	1	4241 617 9	2 Y	561	549 0			37
09	5490 X	5055	-0-	-435	-0-	189 46 4	1	4219 601 9	2 Y	546	536 0			47
10	5177 X	4681	-0-	-496	-0-	303 35 4	1	3812 531 9	2 Y	483	504 0			26
11	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	343 65 4	1	4031 587 9	2 Y	534	526 0			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	148 1	8875 2	Y	1023	1022 0			53
						16 4	1125 9						
07	11067 X	10942	-0-	-125	-0-	141 1	9560 2	Y	1056	1060 0			49
						79 4	1162 9						
08	11067 X	10373	-0-	-694	-0-	128 1	9084 2	Y	990	974 0			65
						72 4	1089 9						
09	10170 X	9015	-0-	-1155	-0-	149 1	7796 2	Y	895	883 0			77
						85 4	985 9						
10	10943 X	10547	-0-	-396	-0-	194 1	9201 2	Y	971	996 0			52
						84 4	1068 9						
11	10590 X	10157	-0-	-433	-0-	204 1	8681 2	Y	1030	1016 0			66
						139 4	1133 9						
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102													
06	6810 X	8	-0-	-6802	-0-	7 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
07	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	42 1	1734 2	Y	192	189 0	2 1		1
						1 4	211 9						
08	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	39 1	1582 2	Y	507	505 0			3
						558 9							
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	23 1	981 2	Y	438	437 0			4
						482 9							
10	1767 X	1450	-0-	-317	-0-	21 1	970 2	Y	417	418 0			3
						459 9							
11	1710 N	1125	-0-	-585	-0-	17 1	746 2	Y	329	329 0			3
						362 9							
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080													
06	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	58 1	2264 2	Y	1678	1675 0			13
						1 4	1846 9						
07	2170 X	2047	-0-	-123	-0-	47 1	1935 2	Y	58	70 0	1 1		-0-
						1 4	64 9						
08	3782 X	1579	-0-	-2203	-0-	23 1	951 2	Y	550	546 0			4
						605 9							
09	4170 X	845	-0-	-3325	-0-	2 1	66 2	Y	706	704 0			6
						777 9							
10	4309 X	813	-0-	-3496	-0-	1 1	66 2	Y	678	678 0			6
						746 9							
11	4170 X	485	-0-	-3685	-0-	1 1	38 2	Y	405	407 0			4
						446 9							
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255													
06	11460 X	2037	-0-	-9423	-0-	16 1	602 2	Y	1290	1285 0			10
						1419 9							
07	2635 X	791	-0-	-1844	-0-	6 1	270 2	Y	468	471 0	4 1		3
						515 9							
08	2635 X	903	-0-	-1732	-0-	10 1	422 2	Y	428	428 0			3
						471 9							
09	2550 X	1171	-0-	-1379	-0-	18 1	765 2	Y	353	353 0			3
						388 9							
10	2480 X	1122	-0-	-1358	-0-	16 1	742 2	Y	331	331 0			3
						364 9							
11	2040 X	1117	-0-	-923	-0-	17 1	733 2	Y	334	334 0			3
						367 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	170 1	3405 2	Y	364	366 0				17
						24 4	400 9							
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	170 1	3049 2	Y	292	293 0				16
						7 4	321 9							
08	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	227 1	6001 2	Y	408	409 0				15
						14 4	449 9							
09	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	389 1	9094 2	Y	558	554 0				19
						26 4	614 9							
10	4123 X	1094	-0-	-3029	-0-	52 1	1034 2	Y	5	24 0				-0-
						2 4	6 9							
11	6480 X	3	-0-	-6477	-0-	2 1	1 2	Y	-0-					-0-
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540														
06	2490 X	2430	-0-	-60	-0-	240 1	1637 2	Y	493	501 0				23
						11 4	542 9							
07	3596 X	2256	-0-	-1340	-0-	261 1	1536 2	Y	414	414 0				23
						4 4	455 9							
08	3596 X	1757	-0-	-1839	-0-	270 1	1208 2	Y	251	265 0				9
						3 4	276 9							
09	3480 X	1880	-0-	-1600	-0-	152 1	1427 2	Y	270	270 0				9
						4 4	297 9							
10	2821 X	628	-0-	-2193	-0-	66 1	552 2	Y	8	17 0				-0-
						1 4	9 9							
11	2430 X	187	-0-	-2243	-0-	128 1	35 2	Y	22	21 0				1
						24 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621														
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	283 1	3556 2	Y	757	752 0				21
						5 4	833 9							
07	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	302 1	4061 2	Y	791	779 0				33
						4 4	870 9							
08	5146 X	4840	-0-	-306	-0-	283 1	3813 2	Y	661	673 0				21
						17 4	727 9							
09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	290 1	4623 2	Y	810	812 0				19
						9 4	891 9							
10	5239 X	4394	-0-	-845	-0-	280 1	3561 2	Y	502	502 0				19
						1 4	552 9							
11	5070 X	3616	-0-	-1454	-0-	280 1	2901 2	Y	395	404 0				10
						435 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271														
06	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	321 1	6106 2	Y	2030	2028 0				7
						16 4	2233 9							
07	8587 X	5494	-0-	-3093	-0-	231 1	3648 2	Y	1434	1433 0				8
						38 4	1577 9							
08	8587 X	5531	-0-	-3056	-0-	221 1	3785 2	Y	1382	1381 0				9
						5 4	1520 9							
09	8670 X	5304	-0-	-3366	-0-	237 1	3726 2	Y	1219	1221 0				7
						1341 9								
10	8959 X	6659	-0-	-2300	-0-	252 1	4848 2	Y	1415	1415 0				7
						2 4	1557 9							
11	8670 X	7547	-0-	-1123	-0-	270 1	5738 2	Y	1398	1396 0				9
						1 4	1538 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	306 4	1 4	1494 793	2 9	Y	721	722	0	2
07	5859 X	3397	-0-	-2462	-0-	375 25	1 4	2412 585	2 9	Y	532	531	0	3
08	5859 X	5402	-0-	-457	-0-	343 6	1 4	4317 736	2 9	Y	669	668	0	4
09	5670 X	1963	-0-	-3707	-0-	349 766	1 9	848	2	Y	696	696	0	4
10	4123 X	1608	-0-	-2515	-0-	346 836	1 9	426	2	Y	760	760	0	4
11	5220 X	1774	-0-	-3446	-0-	333 828	1 9	613	2	Y	753	752	0	5
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333														
06	1380 N	656	-0-	-724	-0-	285 99	1 9	272	2	Y	90	97	0	7
07	2325 X	1584	-0-	-741	-0-	286 5	1 4	938 355	2 9	Y	323	312	0	18
08	2325 X	534	-0-	-1791	-0-	245 77	1 9	212	2	Y	70	84	0	4
09	1770 X	752	-0-	-1018	-0-	246 125	1 9	381	2	Y	114	110	0	8
10	1581 X	899	-0-	-682	-0-	260 172	1 9	467	2	Y	156	153	0	11
11	1530 X	981	-0-	-549	-0-	270 205	1 9	506	2	Y	186	183	0	14
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331														
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	1382 1036	2 9	Y	942	941	0	7
07	2697 X	1296	-0-	-1401	-0-	18 548	1 9	730	2	Y	498	498	0	3
08	2697 X	1194	-0-	-1503	-0-	16 541	1 9	637	2	Y	492	492	0	3
09	2610 X	870	-0-	-1740	-0-	8 499	1 9	363	2	Y	454	453	0	4
10	2542 X	838	-0-	-1704	-0-	499 8	9 1	356	2	Y	431	431	0	4
11	2460 X	829	-0-	-1631	-0-	474 8	9 1	348	2	Y	430	430	0	4
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519														
06	2460 X	1600	-0-	-860	-0-	126 20	1 4	1151 303	2 9	Y	275	273	0	2
07	2542 X	819	-0-	-1723	-0-	350 8	1 4	415 46	2 9	Y	42	44	0	-0-
08	2542 X	894	-0-	-1648	-0-	464 4	1 4	359 67	2 9	Y	61	61	0	-0-
09	1590 X	744	-0-	-846	-0-	480 1	1 4	213 50	2 9	Y	45	45	0	-0-
10	1643 X	628	-0-	-1015	-0-	413 46	1 9	169	2	Y	42	42	0	-0-
11	1590 X	664	-0-	-926	-0-	363 108	1 9	193	2	Y	98	98	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	9870 X	156	-0-	-9714	-0-	1	1	127	2	Y	24	24	0	-0-
						2	4	26	9					
07	6169 X	694	-0-	-5475	-0-	197	1	410	2	Y	72	72	0	-0-
						8	4	79	9					
08	4061 X	512	-0-	-3549	-0-	325	1	168	2	Y	15	15	0	-0-
						2	4	17	9					
09	559 X	559	-0-	-0-	-0-	297	1	235	2	Y	24	24	0	-0-
						1	4	26	9					
10	682 X	123	-0-	-559	-0-	47	1	68	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260														
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	92	1	87	2	Y	31	31	0	-0-
						2	4	34	9					
07	14B2 EXT	375	-0-	375	375	375	1			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	471	-0-	471	846	471	1			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	529	-0-	529	1375	529	1			Y	-0-			-0-
10	1700 X	325	-0-	-1375	-0-	325	1			Y	-0-			-0-
11	450 N	276	-0-	-174	-0-	276	1			Y	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714														
06	3240 X	2472	-0-	-768	-0-	94	1	1844	2	Y	485	497	0	119
						534	9							
07	3348 X	2359	-0-	-989	-0-	124	1	1522	2	Y	583	573	0	129
						72	4	641	9					
08	3782 X	2356	-0-	-1426	-0-	75	1	1584	2	Y	634	671	0	92
						697	9							
09	3660 X	2159	-0-	-1501	-0-	50	1	1472	2	Y	579	525	0	146
						637	9							
10	3782 X	1998	-0-	-1784	-0-	172	1	1297	2	Y	480	533	0	93
						1	4	528	9					
11	2460 X	1755	-0-	-705	-0-	358	1	938	2	Y	417	447	0	63
						459	9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384														
06	4890 X	1602	-0-	-3288	-0-	67	1	1296	2	Y	217	267	0	53
						239	9							
07	5053 X	1663	-0-	-3390	-0-	102	1	1220	2	Y	257	253	0	57
						58	4	283	9					
08	5053 X	3548	-0-	-1505	-0-	109	1	2804	2	Y	577	550	0	84
						635	9							
09	4860 X	2672	-0-	-2188	-0-	71	1	2081	2	Y	473	438	0	119
						520	9							
10	4712 X	2558	-0-	-2154	-0-	168	1	1955	2	Y	394	437	0	76
						2	4	433	9					
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	400	1	3714	2	Y	624	605	0	95
						1	4	686	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STUMBERG RANCH UNIT E																	
WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-			-0-			
07	2728 X	131	-0-	-2597	-0-	28	1 9	101	2	Y	25	25 0		-0-			
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-			
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-			-0-			
10	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	21	1 9	960	2	Y	236	234 0		2			
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	260	9	1769	2	Y	445	443 0		4			
						40	1 9										
						490	9										
LA BANDERA RANCH UNIT D														WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10 1		59			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59			
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242			
06	2010 X	1504	-0-	-506	-0-	64	1 9	1232	2	Y	189	173 0		46			
07	2077 X	1573	-0-	-504	-0-	208	1 9	1187	2	Y	209	209 0		46			
08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	56	4 9	230	9	Y	261	269 0		38			
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	68	1 9	1454	2	Y	249	224 0		63			
10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	287	9 9	1284	2	Y	339	336 0		66			
11	1740 X	1611	-0-	-129	-0-	44	1 9	2114	2	Y	205	240 0		31			
						274	9 9	373	9								
						184	1 4	1068	2	Y							
						2	4 9										
						317	1 9										
						226	9 9										
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091			
06	6480 X	583	-0-	-5897	-0-	22	1 9	462	2	Y	90	68 0		22			
07	5487 X	941	-0-	-4546	-0-	99	1 9	638	2	Y	205	182 0		45			
08	5487 X	612	-0-	-4875	-0-	47	1 9	226	9	Y	177	196 0		26			
09	570 X	216	-0-	-354	-0-	30	4 9	394	2	Y	74	81 0		19			
10	930 X	340	-0-	-590	-0-	23	1 9	115	2	Y	139	131 0		27			
11	900 X	550	-0-	-350	-0-	195	9 9	182	2	Y	185	184 0		28			
						5	1 9										
						81	9 9										
						72	1 9										
						153	9 9										
						164	1 9										
						204	9 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4800 X	210	-0-	-4590	-0-	98 1	91 2	Y	17	17	0		-0-	
						2 4	19 9							
07	2604 X	210	-0-	-2394	-0-	174 1	29 2	Y	5	5	0		-0-	
						1 4	6 9							
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-				-0-	
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-	
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615														
06	5940 X	698	-0-	-5242	-0-	5 1	558 2	Y	114	113	0		1	
						10 4	125 9							
07	6324 X	1544	-0-	-4780	-0-	56 1	1228 2	Y	214	214	0		1	
						25 4	235 9							
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			Y	-0-	1	0		-0-	
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-				-0-	
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-				-0-	
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-				-0-	
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664														
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	95 1	243 2	Y	77	73	0		4	
						2 4	85 9							
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	207 1	936 2	Y	261	251	0		14	
						2 4	287 9							
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	173 1	690 2	Y	150	159	0		5	
						2 4	165 9							
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	76 1	724 2	Y	143	143	0		5	
						2 4	157 9							
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	66 1	336 2	Y	5	10	0		-0-	
						1 4	6 9							
11	420 N	132	-0-	-288	-0-	88 1	26 2	Y	16	16	0		-0-	
						18 9								
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000														
06	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	86 1	5947 2	Y	485	483	0		23	
						41 4	534 9							
07	8556 X	7196	-0-	-1360	-0-	85 1	6633 2	Y	420	420	0		23	
						16 4	462 9							
08	8556 X	6363	-0-	-2193	-0-	91 1	5938 2	Y	291	303	0		11	
						14 4	320 9							
09	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	293 1	7661 2	Y	320	320	0		11	
						22 4	352 9							
10	7192 X	444	-0-	-6748	-0-	153 1	206 2	Y	77	84	0		4	
						85 9								
11	6960 X	3093	-0-	-3867	-0-	238 1	1852 2	Y	906	885	0		25	
						6 4	997 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10260 X	3581	-0-	-6679	-0-	267 1	3080 2	Y	194	194 0			9
07	5146 X	3080	-0-	-2066	-0-	21 4	213 9	Y	170	170 0			9
08	3100 X	2618	-0-	-482	-0-	281 1	2606 2	Y	116	121 0			4
09	3570 X	2518	-0-	-1052	-0-	6 4	187 9	Y	91	92 0			3
10	3689 X	557	-0-	-3132	-0-	292 1	2193 2	Y	86	85 0			4
11	3570 X	2065	-0-	-1505	-0-	5 4	128 9	Y	110	111 0			3
						180 1	2232 2	Y					
						6 4	100 9	Y					
						212 1	250 2	Y					
						95 9							
						252 1	1686 2	Y					
						6 4	121 9						
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919													
06	4500 X	1578	-0-	-2922	-0-	254 1	1120 2	Y	178	181 0			8
07	3968 X	2311	-0-	-1657	-0-	8 4	196 9	Y	99	102 0			5
08	3968 X	1658	-0-	-2310	-0-	277 1	1920 2	Y	89	91 0			3
09	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	5 4	109 9	Y	117	116 0			4
10	2325 X	374	-0-	-1951	-0-	279 1	1278 2	Y	44	46 0			2
11	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	3 4	98 9	Y	120	119 0			3
						170 1	1940 2	Y					
						5 4	129 9	Y					
						203 1	123 2	Y					
						48 9							
						204 1	2092 2	Y					
						7 4	132 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509													
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-				-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347													
06	3330 X	2146	-0-	-1184	-0-	274 1	1701 2	Y	154	153 0			4
07	3441 X	2433	-0-	-1008	-0-	2 4	169 9	Y	99	99 0			4
08	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	309 1	2013 2	Y	97	98 0			3
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2 4	109 9	Y	239	236 0			6
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	286 1	1999 2	Y	469	457 0			18
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	9 4	107 9	Y	243	255 0			6
						290 1	2089 2	Y					
						4 4	263 9	Y					
						277 1	2409 2	Y					
						1 4	516 9	Y					
						292 1	2267 2	Y					
						267 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	1987	-0-	-2003	-0-	79 1	345 9	1563 2	Y	314	379 0			77
07	4123 X	2508	-0-	-1615	-0-	131 1	86 4	1806 2	Y	441	421 0			97
08	3751 X	3378	-0-	-373	-0-	105 1	609 9	2664 2	Y	554	571 0			80
09	3630 X	3066	-0-	-564	-0-	81 1	609 9	2376 2	Y	554	495 0			139
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	215 1	3 4	2942 2	Y	634	650 0			123
11	3270 X	1944	-0-	-1326	-0-	318 1	336 9	1290 2	Y	305	382 0			46
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091														
06	6510 X	2573	-0-	-3937	-0-	85 1	670 9	1818 2	Y	609	460 0			149
07	6727 X	1709	-0-	-5018	-0-	68 1	50 4	1059 2	Y	484	526 0			107
08	6727 X	1720	-0-	-5007	-0-	54 1	204 9	1462 2	Y	185	265 0			27
09	2580 X	2040	-0-	-540	-0-	56 1	348 9	1636 2	Y	316	263 0			80
10	2666 X	2635	-0-	-31	-0-	123 1	2 4	1965 2	Y	495	479 0			96
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	226 1	862 9	2176 2	Y	784	761 0			119
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098														
06	9780 X	490	-0-	-9290	-0-	19 1	51 9	420 2	Y	46	36 0			11
07	10106 X	2806	-0-	-7300	-0-	113 1	104 4	2203 2	Y	351	285 0			77
08	10106 X	7093	-0-	-3013	-0-	200 1	748 9	6145 2	Y	680	659 0			98
09	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	208 1	638 9	6155 2	Y	580	532 0			146
10	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	283 1	6 4	6350 2	Y	512	559 0			99
11	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	339 1	1 4	6722 2	Y	535	553 0			81
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459														
06	7800 X	5631	-0-	-2169	-0-	189 1	29 4	4122 2	Y	1174	1170 0			55
07	8060 X	5497	-0-	-2563	-0-	167 1	10 4	4156 2	Y	1058	1055 0			58
08	7316 X	4589	-0-	-2727	-0-	200 1	8 4	3600 2	Y	710	742 0			26
09	7080 X	5699	-0-	-1381	-0-	239 1	14 4	4863 2	Y	530	538 0			18
10	5828 X	550	-0-	-5278	-0-	19 1	1 4	526 2	Y	4	22 0			-0-
11	5640 X	88	-0-	-5552	-0-	63 1	7 9	18 2	Y	6	6 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3390 X	1791	-0-	-1599	-0-	203 1	1230 2	9 4	349 9	Y	317	312 0		15
07	3503 X	2343	-0-	-1160	-0-	255 1	1663 2	4 4	421 9	Y	383	377 0		21
08	2418 X	1949	-0-	-469	-0-	255 1	1282 2	3 4	409 9	Y	372	379 0		14
09	2340 X	2102	-0-	-238	-0-	133 1	1435 2	4 4	530 9	Y	482	480 0		16
10	2356 X	1044	-0-	-1312	-0-	104 1	909 2	2 4	29 9	Y	26	41 0		1
11	2280 X	258	-0-	-2022	-0-	145 1	51 2	62 9		Y	56	55 0		2
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259														
06	12450 X	9278	-0-	-3172	-0-	283 1	7985 2	11 4	999 9	Y	908	899 0		25
07	12865 X	8869	-0-	-3996	-0-	207 1	7766 2	7 4	889 9	Y	808	799 0		34
08	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	210 1	11587 2	53 4	1363 9	Y	1239	1233 0		40
09	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	224 1	9219 2	19 4	1231 9	Y	1119	1132 0		27
10	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	216 1	8562 2	3 4	1100 9	Y	1000	989 0		38
11	12780 X	3045	-0-	-9735	-0-	196 1	2522 2	327 9		Y	297	328 0		7
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256														
06	15480 X	12979	-0-	-2501	-0-	189 1	11664 2	17 4	1109 9	Y	1008	1000 0		28
07	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	211 1	13935 2	13 4	1212 9	Y	1102	1083 0		47
08	14632 X	13171	-0-	-1461	-0-	227 1	11865 2	54 4	1025 9	Y	932	949 0		30
09	12990 X	11985	-0-	-1005	-0-	212 1	10546 2	21 4	1206 9	Y	1096	1100 0		26
10	15376 X	11578	-0-	-3798	-0-	207 1	10237 2	4 4	1130 9	Y	1027	1014 0		39
11	14880 X	11103	-0-	-3777	-0-	213 1	9799 2	1091 9		Y	992	1007 0		24
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 1		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18030 X	10422	-0-	-7608	-0-	177 1	9341 2	Y	810	799	0			22
07	17639 X	4480	-0-	-13159	-0-	13 4	891 9							
08	14942 X	8991	-0-	-5951	-0-	196 1	3937 2	Y	312	321	0			13
09	10410 X	7858	-0-	-2552	-0-	4 4	343 9							
10	10757 X	10056	-0-	-701	-0-	249 1	7958 2	Y	680	671	0			22
11	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	36 4	748 9							
						259 1	6752 2	Y	757	761	0			18
						14 4	833 9							
						169 1	8838 2	Y	951	933	0			36
						3 4	1046 9							
						219 1	9151 2	Y	994	1006	0			24
						1093 9								
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602														
06	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	77 1	1201 2	Y	342	348	0			16
07	2480 X	2155	-0-	-325	-0-	8 4	376 9							
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	123 1	1585 2	Y	403	397	0			22
09	2400 X	864	-0-	-1536	-0-	4 4	443 9							
10	2418 X	2170	-0-	-248	-0-	189 1	1517 2	Y	1341	1314	0			49
11	3090 X	556	-0-	-2534	-0-	4 4	1475 9							
						72 1	92 2	Y	636	664	0			21
						700 9								
						55 1	1287 2	Y	750	734	0			37
						3 4	825 9							
						122 1	17 2	Y	379	405	0			11
						417 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					98
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	1			84
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658														
06	19080 X	18991	-0-	-89	-0-	116 1	15751 2	Y	2814	2822	0			145
07	18879 X	18206	-0-	-673	-0-	29 4	3095 9							
08	18879 X	17680	-0-	-1199	-0-	96 1	14937 2	Y	2772	2789	0			128
09	18270 X	16460	-0-	-1810	-0-	124 4	3049 9							
10	18879 X	18032	-0-	-847	-0-	98 1	14470 2	Y	2725	2674	0			179
11	18270 X	16863	-0-	-1407	-0-	114 4	2998 9							
						106 1	13381 2	Y	2570	2529	0			220
						146 4	2827 9							
						136 1	14945 2	Y	2558	2641	0			137
						137 4	2814 9							
						130 1	13685 2	Y	2572	2543	0			166
						219 4	2829 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	20554 X	20554	-0-	-0-	-0-	81 1	17058 2	Y	3007	3009	0		15	
						107 4	3308 9							
07	15035 X	13135	-0-	-1900	-0-	91 1	10158 2	Y	2505	2507	0		13	
						130 4	2756 9							
08	10044 X	9633	-0-	-411	-0-	128 1	7475 2	Y	1790	1791	0		12	
						61 4	1969 9							
09	20550 X	14888	-0-	-5662	-0-	176 1	11390 2	Y	3003	2988	0		27	
						19 4	3303 9							
10	21235 X	14699	-0-	-6536	-0-	180 1	11466 2	Y	2774	2774	0		27	
						2 4	3051 9							
11	20550 X	14965	-0-	-5585	-0-	178 1	11657 2	Y	2832	2836	0		23	
						15 4	3115 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172														
06	32580 X	23320	-0-	-9260	-0-	146 1	21540 2	Y	1450	1464	0		20	
						39 4	1595 9							
07	26288 X	22131	-0-	-4157	-0-	118 1	20769 2	Y	1116	1118	0		18	
						16 4	1228 9							
08	26288 X	22183	-0-	-4105	-0-	140 1	20861 2	Y	1059	1062	0		15	
						17 4	1165 9							
09	25440 X	20783	-0-	-4657	-0-	86 1	19531 2	Y	1035	1036	0		14	
						27 4	1139 9							
10	25234 X	19794	-0-	-5440	-0-	84 1	18586 2	Y	940	930	0		24	
						90 4	1034 9							
11	23310 X	19006	-0-	-4304	-0-	115 1	17808 2	Y	982	995	0		11	
						3 4	1080 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530														
06	23190 X	16076	-0-	-7114	-0-	100 1	14706 2	Y	1131	1136	0		16	
						26 4	1244 9							
07	20367 X	14555	-0-	-5812	-0-	76 1	13453 2	Y	924	925	0		15	
						10 4	1016 9							
08	19561 X	13350	-0-	-6211	-0-	83 1	12287 2	Y	882	884	0		13	
						10 4	970 9							
09	16350 X	12263	-0-	-4087	-0-	50 1	11333 2	Y	785	787	0		11	
						16 4	864 9							
10	16616 X	11773	-0-	-4843	-0-	49 1	10880 2	Y	720	712	0		19	
						52 4	792 9							
11	16080 X	11021	-0-	-5059	-0-	79 1	10136 2	Y	731	742	0		8	
						2 4	804 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619														
06	4530 X	1879	-0-	-2651	-0-	232 1	1438 2	Y	188	190	0		5	
						2 4	207 9							
07	3565 X	1458	-0-	-2107	-0-	228 1	1087 2	Y	129	129	0		5	
						1 4	142 9							
08	3565 X	1011	-0-	-2554	-0-	280 1	644 2	Y	76	79	0		2	
						3 4	84 9							
09	3450 X	1815	-0-	-1635	-0-	305 1	1300 2	Y	188	186	0		4	
						3 4	207 9							
10	3534 X	1627	-0-	-1907	-0-	297 1	1153 2	Y	161	159	0		6	
						177 9								
11	1890 X	437	-0-	-1453	-0-	109 1	284 2	Y	40	45	0		1	
						44 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	12960 X	10977	-0-	-1983	-0-	248 1	8759 2	Y	1779	1764 0				49
						13 4	1957 9							
07	16802 X	8483	-0-	-8319	-0-	247 1	6833 2	Y	1270	1265 0				54
						6 4	1397 9							
08	16802 X	5149	-0-	-11653	-0-	134 1	4110 2	Y	805	833 0				26
						19 4	886 9							
09	11130 X	9183	-0-	-1947	-0-	280 1	6972 2	Y	1743	1728 0				41
						14 4	1917 9							
10	11346 X	8521	-0-	-2825	-0-	272 1	6519 2	Y	1571	1552 0				60
						2 4	1728 9							
11	10980 X	7528	-0-	-3452	-0-	278 1	5720 2	Y	1391	1417 0				34
						1530 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976														
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	56 1	5188 2	Y	561	546 0				15
						7 4	617 9							
07	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	151 1	6143 2	Y	609	598 0				26
						6 4	670 9							
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	217 1	5153 2	Y	501	511 0				16
						24 4	551 9							
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	215 1	4108 2	Y	494	498 0				12
						8 4	543 9							
10	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	203 1	4820 2	Y	742	726 0				28
						2 4	816 9							
11	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	232 1	5043 2	Y	938	943 0				23
						1032 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616														
06	11250 X	4376	-0-	-6874	-0-	222 1	3576 2	Y	521	520 0				14
						5 4	573 9							
07	11625 X	3773	-0-	-7852	-0-	261 1	3060 2	Y	408	405 0				17
						3 4	449 9							
08	11625 X	3697	-0-	-7928	-0-	232 1	3033 2	Y	380	385 0				12
						14 4	418 9							
09	5550 X	3027	-0-	-2523	-0-	204 1	2485 2	Y	303	308 0				7
						5 4	333 9							
10	5735 X	2530	-0-	-3205	-0-	202 1	2061 2	Y	242	240 0				9
						1 4	266 9							
11	4380 X	2390	-0-	-1990	-0-	206 1	1932 2	Y	229	232 0				6
						252 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649														
06	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	114 1	9360 2	Y	1571	1528 0				43
						13 4	1728 9							
07	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	162 1	9378 2	Y	1589	1565 0				67
						9 4	1748 9							
08	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	198 1	9472 2	Y	1782	1791 0				58
						43 4	1960 9							
09	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	205 1	9794 2	Y	2223	2228 0				53
						20 4	2445 9							
10	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	195 1	8665 2	Y	1896	1876 0				73
						3 4	2086 9							
11	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	201 1	7507 2	Y	1656	1689 0				40
						1822 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11880 X	8491	-0-	-3389	-0-	84 1	7264 2	Y	1030	1002	0			28
						10 4	1133 9							
07	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	210 1	9427 2	Y	1348	1319	0			57
						9 4	1483 9							
08	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	199 1	8685 2	Y	1255	1271	0			41
						40 4	1381 9							
09	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	162 1	11217 2	Y	1743	1743	0			41
						23 4	1917 9							
10	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	112 1	10302 2	Y	1472	1457	0			56
						4 4	1619 9							
11	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	103 1	7451 2	Y	1009	1040	0			25
						1110 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740														
06	15060 X	12285	-0-	-2775	-0-	204 1	10590 2	Y	1342	1340	0			37
						15 4	1476 9							
07	20677 X	10170	-0-	-10507	-0-	240 1	8825 2	Y	997	992	0			42
						8 4	1097 9							
08	19282 X	9727	-0-	-9555	-0-	176 1	8482 2	Y	936	948	0			30
						39 4	1030 9							
09	18030 X	8843	-0-	-9187	-0-	197 1	7472 2	Y	1054	1059	0			25
						15 4	1159 9							
10	16709 X	6628	-0-	-10081	-0-	191 1	5392 2	Y	948	937	0			36
						2 4	1043 9							
11	12300 X	6357	-0-	-5943	-0-	204 1	5079 2	Y	976	988	0			24
						1074 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040														
06	46800 X	34012	-0-	-12788	-0-	57 1	30562 2	Y	3076	3113	0			88
						9 4	3384 9							
07	46655 X	34593	-0-	-12062	-0-	69 1	31011 2	Y	3157	3139	0			106
						40 4	3473 9							
08	43896 X	36053	-0-	-7843	-0-	67 1	32637 2	Y	3035	3050	0			91
						10 4	3339 9							
09	35250 X	34040	-0-	-1210	-0-	67 1	30805 2	Y	2867	2860	0			98
						14 4	3154 9							
10	36425 X	33741	-0-	-2684	-0-	124 1	30407 2	Y	2908	2931	0			75
						11 4	3199 9							
11	34890 X	31998	-0-	-2892	-0-	75 1	28631 2	Y	2991	2971	0			95
						2 4	3290 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538														
06	33120 X	28420	-0-	-4700	-0-	48 1	25855 2	Y	2282	2319	0			65
						7 4	2510 9							
07	31062 X	25919	-0-	-5143	-0-	52 1	23294 2	Y	2312	2299	0			78
						30 4	2543 9							
08	30318 X	23954	-0-	-6364	-0-	45 1	21772 2	Y	1936	1956	0			58
						7 4	2130 9							
09	28530 X	22463	-0-	-6067	-0-	45 1	20392 2	Y	1834	1829	0			63
						9 4	2017 9							
10	29481 X	22222	-0-	-7259	-0-	82 1	20087 2	Y	1860	1875	0			48
						7 4	2046 9							
11	28410 X	19885	-0-	-8525	-0-	47 1	18018 2	Y	1654	1649	0			53
						1 4	1819 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 36HY		RRCID -> 296017	COMPL. DATE 08/23/2024	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 8140 - 16091
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *						EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE							BALANCE
06	27330 X	20003	-0-	-7327	-0-	35	1	18813	2	Y	1045	1058	0						30
						5	4	1150	9										
07	26753 X	20644	-0-	-6109	-0-	43	1	19395	2	Y	1074	1068	0						36
						25	4	1181	9										
08	23870 X	19452	-0-	-4418	-0-	38	1	18423	2	Y	895	904	0						27
						6	4	985	9										
09	20670 X	16550	-0-	-4120	-0-	34	1	15698	2	Y	737	739	0						25
						7	4	811	9										
10	21359 X	16883	-0-	-4476	-0-	65	1	15942	2	Y	791	796	0						20
						6	4	870	9										
11	20010 X	17648	-0-	-2362	-0-	44	1	16633	2	Y	882	874	0						28
						1	4	970	9										
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 36HX		RRCID -> 296018	COMPL. DATE 08/21/2024	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 8177 - 16362
06	36930 X	30142	-0-	-6788	-0-	51	1	27282	2	Y	2546	2587	0						73
						8	4	2801	9										
07	36704 X	27224	-0-	-9480	-0-	54	1	24322	2	Y	2561	2548	0						86
						31	4	2817	9										
08	35712 X	28094	-0-	-7618	-0-	52	1	25337	2	Y	2452	2464	0						74
						8	4	2697	9										
09	30270 X	26751	-0-	-3519	-0-	53	1	24275	2	Y	2193	2192	0						75
						11	4	2412	9										
10	31279 X	26995	-0-	-4284	-0-	99	1	24344	2	Y	2312	2327	0						60
						9	4	2543	9										
11	30150 X	24592	-0-	-5558	-0-	58	1	22229	2	Y	2094	2087	0						67
						2	4	2303	9										
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 36HZ		RRCID -> 296020	COMPL. DATE 05/23/2024	TOTAL DEPTH 7838	PERF. 8212 - 16048
06	23400 X	18129	-0-	-5271	-0-	30	1	16119	2	Y	1796	1818	0						51
						4	4	1976	9										
07	23374 X	18027	-0-	-5347	-0-	35	1	15968	2	Y	1822	1812	0						61
						20	4	2004	9										
08	21793 X	17968	-0-	-3825	-0-	33	1	15971	2	Y	1781	1788	0						54
						5	4	1959	9										
09	18600 X	15454	-0-	-3146	-0-	30	1	13879	2	Y	1399	1405	0						48
						6	4	1539	9										
10	19220 X	15283	-0-	-3937	-0-	56	1	13664	2	Y	1416	1427	0						37
						5	4	1558	9										
11	18120 X	15018	-0-	-3102	-0-	35	1	13440	2	Y	1402	1394	0						45
						1	4	1542	9										
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 36HU		RRCID -> 296025	COMPL. DATE 08/28/2024	TOTAL DEPTH 7904	PERF. 8154 - 16669
06	29370 X	24046	-0-	-5324	-0-	42	1	22700	2	Y	1180	1195	0						34
						6	4	1298	9										
07	29915 X	23911	-0-	-6004	-0-	50	1	22446	2	Y	1260	1252	0						42
						29	4	1386	9										
08	28117 X	21925	-0-	-6192	-0-	43	1	20651	2	Y	1114	1122	0						34
						6	4	1225	9										
09	24690 X	20243	-0-	-4447	-0-	42	1	19036	2	Y	1051	1049	0						36
						9	4	1156	9										
10	25358 X	19920	-0-	-5438	-0-	77	1	18738	2	Y	998	1008	0						26
						7	4	1098	9										
11	24060 X	18066	-0-	-5994	-0-	44	1	16957	2	Y	967	962	0						31
						1	4	1064	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	28560 X	22439	-0-	-6121	-0-	39 1	21077 2	6 4	1317 9	Y	1197	1210 0		34
07	29512 X	22056	-0-	-7456	-0-	45 1	20548 2	26 4	1437 9	Y	1306	1296 0		44
08	27342 X	21757	-0-	-5585	-0-	50 1	20509 2	6 4	1192 9	Y	1084	1095 0		33
09	23250 X	21001	-0-	-2249	-0-	43 1	19840 2	9 4	1109 9	Y	1008	1006 0		35
10	24025 X	20763	-0-	-3262	-0-	80 1	19539 2	7 4	1137 9	Y	1034	1042 0		27
11	22440 X	18509	-0-	-3931	-0-	46 1	17400 2	1 4	1062 9	Y	965	961 0		31
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694														
06	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	18 1	5690 2	17 4	1520 9	Y	1382	1366 0		29
07	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	10 1	6266 2	64 4	1456 9	Y	1324	1322 0		31
08	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	72 1	6371 2	5 4	1426 9	Y	1296	1299 0		28
09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	3 1	7462 2	2 4	1542 9	Y	1402	1397 0		33
10	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	13 1	7239 2	16 4	1308 9	Y	1189	1199 0		23
11	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	5 1	7173 2	1 4	1025 9	Y	932	927 0		28
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483														
06	20580 X	14025	-0-	-6555	-0-	13 1	11842 2	35 4	2135 9	Y	1941	1949 0		41
07	21266 X	13728	-0-	-7538	-0-	17 1	11697 2	119 4	1895 9	Y	1723	1723 0		41
08	19096 X	11203	-0-	-7893	-0-	26 1	10067 2	8 4	1102 9	Y	1002	1021 0		22
09	17010 X	12399	-0-	-4611	-0-	4 1	10800 2	3 4	1592 9	Y	1447	1435 0		34
10	17577 X	11762	-0-	-5815	-0-	18 1	10014 2	22 4	1708 9	Y	1553	1557 0		30
11	14040 X	11612	-0-	-2428	-0-	7 1	10102 2	1 4	1502 9	Y	1365	1354 0		41
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693														
06	17790 X	14317	-0-	-3473	-0-	13 1	11832 2	35 4	2437 9	Y	2215	2208 0		46
07	16647 X	14586	-0-	-2061	-0-	17 1	12086 2	123 4	2360 9	Y	2145	2140 0		51
08	16647 X	14550	-0-	-2097	-0-	11 1	12348 2	10 4	2181 9	Y	1983	1991 0		43
09	15690 X	12621	-0-	-3069	-0-	4 1	10701 2	3 4	1913 9	Y	1739	1741 0		41
10	16213 X	12702	-0-	-3511	-0-	20 1	10801 2	23 4	1858 9	Y	1689	1697 0		33
11	14310 X	11389	-0-	-2921	-0-	7 1	10038 2	1 4	1343 9	Y	1221	1217 0		37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	20850 X	15792	-0-	-5058	-0-	14 1	13635 2	Y	1911	1920 0				40
						41 4	2102 9							
07	17205 X	15276	-0-	-1929	-0-	17 1	12387 2	Y	2496	2477 0				59
						126 4	2746 9							
08	17205 X	15435	-0-	-1770	-0-	23 1	12782 2	Y	2381	2388 0				52
						11 4	2619 9							
09	16650 X	14921	-0-	-1729	-0-	4 1	12061 2	Y	2593	2584 0				61
						4 4	2852 9							
10	17205 X	14276	-0-	-2929	-0-	22 1	11862 2	Y	2151	2170 0				42
						26 4	2366 9							
11	15780 X	13296	-0-	-2484	-0-	7 1	10008 2	Y	2982	2934 0				90
						1 4	3280 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669														
06	72750 X	57767	-0-	-14983	-0-	145 1	50263 2	Y	6639	6639 0				180
						56 4	7303 9							
07	66123 X	56248	-0-	-9875	-0-	118 1	48825 2	Y	6300	6292 0				188
						375 4	6930 9							
08	66123 X	50985	-0-	-15138	-0-	121 1	44902 2	Y	5420	5474 0				134
						5962 9								
09	60120 X	46964	-0-	-13156	-0-	114 1	41309 2	Y	4919	4940 0				113
						130 4	5411 9							
10	62124 X	45529	-0-	-16595	-0-	105 1	40584 2	Y	4371	4281 0				203
						32 4	4808 9							
11	57780 X	38054	-0-	-19726	-0-	86 1	33828 2	Y	3763	3806 0				160
						1 4	4139 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366														
06	95670 X	83257	-0-	-12413	-0-	73 1	71470 2	Y	10455	10466 0				219
						213 4	11501 9							
07	98859 X	82017	-0-	-16842	-0-	98 1	70485 2	Y	9744	9733 0				230
						716 4	10718 9							
08	98859 X	79285	-0-	-19574	-0-	60 1	69754 2	Y	8558	8600 0				188
						57 4	9414 9							
09	94470 X	72921	-0-	-21549	-0-	24 1	64913 2	Y	7241	7258 0				171
						19 4	7965 9							
10	97619 X	54414	-0-	-43205	-0-	89 1	49005 2	Y	4740	4819 0				92
						106 4	5214 9							
11	83250 X	46205	-0-	-37045	-0-	31 1	42030 2	Y	3764	3742 0				114
						4 4	4140 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926														
06	92880 X	80467	-0-	-12413	-0-	69 1	68305 2	Y	10808	10829 0				226
						204 4	11889 9							
07	95976 X	79415	-0-	-16561	-0-	94 1	67394 2	Y	10220	10205 0				241
						685 4	11242 9							
08	95976 X	73592	-0-	-22384	-0-	55 1	63969 2	Y	8650	8701 0				190
						53 4	9515 9							
09	92880 X	63706	-0-	-29174	-0-	20 1	55648 2	Y	7292	7310 0				172
						17 4	8021 9							
10	95976 X	56111	-0-	-39865	-0-	90 1	49420 2	Y	5904	5962 0				114
						107 4	6494 9							
11	80460 X	53365	-0-	-27095	-0-	34 1	46694 2	Y	6030	5962 0				182
						4 4	6633 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BLUEJACK 303 WELL #: A303 RRCID -> 300190 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7729 - 20666																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-		1199 1	2779 2	1036 4	4368 9	Y	3971	3800 1				769
07	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-		2021 1	1611 2	1394 4	4290 9		3900	4280 1				389
08	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-		409 1	1685 2	2555 4	4181 9	Y	3801	3750 1				440
09	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-		69 1	4115 2	96 4	4160 9	Y	3782	3846 1				376
*10	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-		520 1	3461 2	655 4	4285 9	Y	3895	4011 1				260
*11	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-		26 1	3692 2	110 4	2433 9	Y	2212	2282 1				190
TALON UNIT WELL #: A301 RRCID -> 300214 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8399 - 16069																	
06	13860 X	2495	-0-	-11365	-0-		37 1	602 2	42 4	1814 9	N	1649	1618 0	17 1			170
07	14322 X	2654	-0-	-11668	-0-		176 1	1209 2	272 4	997 9	N	906	896 1				180
08	14322 X	627	-0-	-13695	-0-		10 1	23 2	29 4	565 9	N	514	515 0				179
09	13860 X	2256	-0-	-11604	-0-		157 1	1153 2	40 4	906 9	N	824	823 1				180
10	14322 X	13797	-0-	-525	-0-		401 1	10057 2	434 4	2905 9	N	2641	2636 1				53
11	13860 X	3594	-0-	-10266	-0-		288 1	1335 2	78 4	1893 9	N	1721	1732 1				42
TALON 304 WELL #: B304 RRCID -> 300215 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8688 - 23980																	
06	15840 X	10482	-0-	-5358	-0-		478 1	7691 2	536 4	1777 9	N	1615	1614 0	17 1			1021
07	16368 X	3512	-0-	-12856	-0-		286 1	1967 2	455 4	804 9	N	731	746 1				1006
08	16368 X	9565	-0-	-6803	-0-		373 1	856 2	1075 4	7261 9	N	6601	6499 0				1108
09	15840 X	7067	-0-	-8773	-0-		404 1	2967 2	110 4	3586 9	N	3260	3334 1				1034
10	16368 X	12305	-0-	-4063	-0-		636 1	8722 2	385 4	2562 9	N	2329	2343 1				47
11	15840 X	5077	-0-	-10763	-0-		568 1	2637 2	158 4	1714 9	N	1558	1567 1				38
TALON 305 WELL #: B305 RRCID -> 300222 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8217 - 23773																	
06	23160 X	19764	-0-	-3396	-0-		861 1	13863 2	966 4	4074 9	N	3704	3635 0	38 1			1441
07	23932 X	5644	-0-	-18288	-0-		467 1	3210 2	743 4	1224 9	N	1113	1172 1				1382
08	23932 X	9267	-0-	-14665	-0-		608 1	1394 2	1753 4	5512 9	N	5011	4958 0				1435
09	23160 X	10513	-0-	-12647	-0-		616 1	4527 2	168 4	5202 9	N	4729	4743 1				1421
10	23932 X	14564	-0-	-9368	-0-		685 1	9396 2	414 4	4069 9	N	3699	3713 1				75
11	23160 X	6832	-0-	-16328	-0-		714 1	3314 2	199 4	2605 9	N	2368	2385 1				58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TALON 309														
WELL #: C309 RRCID -> 300223 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8407 - 19357														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	429	1	6906	2	N	4890	4782	0	144
						481	4	5379	9					
07	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	824	1	5659	2	N	4847	4775	1	216
						1310	4	5332	9					
08	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	565	1	1295	2	N	9357	9381	0	192
						1628	4	10293	9					
09	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	620	1	4553	2	N	10334	10331	1	195
						169	4	11367	9					
10	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	323	1	4436	2	N	8123	8154	1	164
						196	4	8935	9					
11	28290 X	12003	-0-	-16287	-0-	1075	1	4989	2	N	5126	5164	1	126
						300	4	5639	9					
TALON 307														
WELL #: C307 RRCID -> 300224 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8205 - 18959														
06	46950 X	8315	-0-	-38635	-0-	220	1	3545	2	N	3912	3842	0	115
						247	4	4303	9					
07	48515 X	8096	-0-	-40419	-0-	455	1	3129	2	N	3444	3405	1	154
						724	4	3788	9					
08	48515 X	9311	-0-	-39204	-0-	298	1	683	2	N	6793	6808	0	139
						858	4	7472	9					
09	46950 X	18290	-0-	-28660	-0-	573	1	4208	2	N	12139	12049	1	229
						156	4	13353	9					
10	48515 X	11934	-0-	-36581	-0-	142	1	1954	2	N	8865	8915	1	179
						86	4	9752	9					
11	46950 X	8536	-0-	-38414	-0-	717	1	3327	2	N	3902	3985	1	96
						200	4	4292	9					
TALON 101HB														
WELL #: 101HB RRCID -> 300225 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7950 - 20324														
06	26161 X	26161	-0-	-0-	-0-	49	1	14859	2	N	9467	9497	1	191
						839	4	10414	9					
07	18631 X	181	-0-	-18450	-0-	46	1	68	2	N	17	66	1	142
						48	4	19	9					
08	18631 X	4180	-0-	-14451	-0-	35	1	1505	2	N	1830	1886	1	86
						627	4	2013	9					
09	18030 X	7281	-0-	-10749	-0-	45	1	4032	2	N	2864	2873	1	77
						54	4	3150	9					
10	18631 X	7007	-0-	-11624	-0-	66	1	2511	2	N	3952	3820	1	209
						83	4	4347	9					
11	18030 X	11780	-0-	-6250	-0-	97	1	5333	2	Y	5740	5837	1	112
						36	4	6314	9					
SHINER RANCH														
WELL #: 101H RRCID -> 300286 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7861 - 16823														
*06	35760 X	6075	-0-	-29685	-0-	4641	2	1434	9	N	1304	1147	1	357
*07	36952 X	6154	-0-	-30798	-0-	4768	2	1386	9	N	1260	1422	1	195
*08	36952 X	5052	-0-	-31900	-0-	4070	2	982	9	N	893	887	1	201
*09	35760 X	5669	-0-	-30091	-0-	4837	2	832	9	N	756	720	1	237
*10	36952 X	5942	-0-	-31010	-0-	5066	2	876	9	N	796	843	1	116
11	35760 X	3040	-0-	-32720	-0-	2545	2	495	9	N	450	451	1	115
SHINER RANCH														
WELL #: 102H RRCID -> 300287 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7878 - 17149														
*06	45300 X	5952	-0-	-39348	-0-	5743	2	209	9	N	190	167	1	787
*07	46810 X	5593	-0-	-41217	-0-	5388	2	205	9	N	186	210	1	763
*08	46810 X	5594	-0-	-41216	-0-	4768	2	826	9	N	751	747	1	767
*09	45300 X	7070	-0-	-38230	-0-	6234	2	836	9	N	760	724	1	803
*10	46810 X	6344	-0-	-40466	-0-	5585	2	759	9	N	690	753	1	101
11	45300 X	3827	-0-	-41473	-0-	3409	2	418	9	N	380	384	1	97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																
TORTUGA																
WELL #: 107H RRCID -> 300301 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7766 - 19357																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	58680 X	-0-	-0-	-58680	-0-						N	-0-				123
07	60636 X	-0-	-0-	-60636	-0-						N	-0-				123
08	60636 X	-0-	-0-	-60636	-0-						N	-0-				123
09	58680 X	-0-	-0-	-58680	-0-						N	8	8 1			123
10	60636 X	-0-	-0-	-60636	-0-						N	-0-				251
11	58680 X	-0-	-0-	-58680	-0-						N	-0-				251
TORTUGA																
WELL #: 110H RRCID -> 300302 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 24174																
06	0 W	18814	-0-	18814	664108	891 1	14341 2	2	N	2348	2304 0	24 1	1622			
						999 4	2583 9									
07	0 W	1228	-0-	1228	665336	129 1	886 2	2	N	7	64 1	1565				
						205 4	8 9									
08	0 W	6681	-0-	6681	672017	308 1	708 2	2	N	4342	4254 0	1653				
						889 4	4776 9									
09	0 W	8058	-0-	8058	680075	437 1	3205 2	2	N	3906	3973 1	1586				
						119 4	4297 9									
10	0 W	14818	-0-	14818	694893	703 1	9645 2	2	N	3677	3677 1	74				
						425 4	4045 9									
11	0 W	6473	-0-	6473	701366	817 1	3793 2	2	N	1486	1524 1	36				
						228 4	1635 9									
TORTUGA																
WELL #: 111H RRCID -> 300303 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8315 - 24255																
06	29850 X	6323	-0-	-23527	-0-	180 1	2906 2	2	N	2758	2708 0	28 1	1284			
						203 4	3034 9									
07	30845 X	913	-0-	-29932	-0-	95 1	654 2	2	N	12	104 1	1192				
						151 4	13 9									
08	30845 X	6740	-0-	-24105	-0-	50 1	114 2	2	N	5847	5728 0	1311				
						144 4	6432 9									
09	29850 X	6034	-0-	-23816	-0-	57 1	421 2	2	N	5036	5122 1	1225				
						16 4	5540 9									
10	30845 X	10354	-0-	-20491	-0-	492 1	6755 2	2	N	2554	2596 1	52				
						298 4	2809 9									
11	29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-				N	1545	1559 1	38				
BLUEJACK 2H																
WELL #: 2H RRCID -> 300609 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7998 - 17900																
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT													
TBM CATARINA, LLC																											
PILONCILLO																											
WELL #: A 4H														RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-		32	1	601	2	Y	42	42	0			-0-										
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-		46	9	606	2	Y	26	26	0			-0-										
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-		33	1	598	2	Y	-0-					-0-										
09	690 N	659	-0-	-31	-0-		29	9	625	2	Y	-0-					-0-										
10	682 N	680	-0-	-2	-0-		30	1	613	2	Y	31	31	0			-0-										
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-		34	9	604	2	Y	26	26	0			-0-										
							35	1	604	2	Y	26	26	0			-0-										
							1	4	29	9																	
PILONCILLO														WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
PILONCILLO														WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828													
06	1230 N	1214	-0-	-16	-0-		60	1	1070	2	Y	76	76	0			3										
07	1333 N	1249	-0-	-84	-0-		84	9	1098	2	Y	81	81	0			3										
08	1302 N	1247	-0-	-55	-0-		62	1	1127	2	Y	53	53	0			3										
09	1200 N	1143	-0-	-57	-0-		58	9	1082	2	Y	1	4	0			-0-										
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		60	1	1123	2	Y	54	54	0			-0-										
11	1200 N	1155	-0-	-45	-0-		1	9	1036	2	Y	53	53	0			-0-										
							62	1	58	9																	
							59	9																			
							60	1																			
							1	4																			
PILONCILLO														WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
PILONCILLO														WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	243	1	4572	2	Y	19	19	0		1
						33	4	21	9						
07	4712 X	4236	-0-	-476	-0-	215	1	4021	2	Y	-0-				1
08	4712 X	4347	-0-	-365	-0-	214	1	4133	2	Y	-0-				1
09	4800 X	4083	-0-	-717	-0-	211	1	3872	2	Y	-0-	1	0		-0-
10	4960 X	4030	-0-	-930	-0-	217	1	3813	2	Y	-0-				-0-
11	4800 X	3816	-0-	-984	-0-	208	1	3603	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
PILONCILLO				WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 9575 - 14453			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO				WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 9723 - 14675			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO				WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 9084 - 13832			
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	90	1	1845	2	Y	83	83	0		2
						91	9								
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1835	2	Y	99	99	0		2
						109	9								
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	94	1	1938	2	Y	69	69	0		2
						76	9								
09	2040 N	1346	-0-	-694	-0-	62	1	1256	2	Y	25	27	0		-0-
						28	9								
10	2046 N	1375	-0-	-671	-0-	62	1	1244	2	Y	63	63	0		-0-
						69	9								
11	2040 N	1313	-0-	-727	-0-	68	1	1175	2	Y	63	63	0		-0-
						1	4	69	9						
PILONCILLO				WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8990 - 13542			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
PILONCILLO				WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 9482 - 14373			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: D 11HA	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	265815	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL	DEPTH	9108	PERF.	9726	-	14675			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-			150 116	1 9	2835	2	Y	105	105	0			-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-			149 92	1 9	2716	2	Y	84	84	0			-0-
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-			124	1	2450	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2897	-0-	-133	-0-			148	1	2749	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3044	-0-	-87	-0-			155 43	1 9	2846	2	Y	39	39	0			-0-
11	3030	X	2833	-0-	-197	-0-			152 3	1 4	2636 42	2 9	Y	38	37	0			1
PILONCILLO				WELL #: D 9HC				RRCID ->	266035	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL	DEPTH	8823	PERF.	9222	-	14070	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PILONCILLO				WELL #: D 2H				RRCID ->	266098	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	8563	PERF.	9236	-	13907	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO				WELL #: C 1H				RRCID ->	266132	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL	DEPTH	8464	PERF.	9236	-	14560	
06	630	X	540	-0-	-90	-0-			30 44	1 9	466	2	Y	40	40	0			3
07	620	X	607	-0-	-13	-0-			31 84	1 9	492	2	Y	76	76	0			3
08	620	X	544	-0-	-76	-0-			30 48	1 9	466	2	Y	44	44	0			3
09	600	X	575	-0-	-25	-0-			32 4	1 9	539	2	Y	4	7	0			-0-
10	620	X	608	-0-	-12	-0-			31 84	1 9	493	2	Y	76	76	0			-0-
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-			27 1	1 4	472 108	2 9	Y	98	93	0			5
PILONCILLO				WELL #: E 1H				RRCID ->	266133	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	10288	-	14523	
06	660	N	626	-0-	-34	-0-			30	1	596	2	Y	-0-					6
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-			31	1	623	2	Y	-0-					6
08	651	N	579	-0-	-72	-0-			30 3	1 4	546	2	Y	-0-					6
09	630	N	621	-0-	-9	-0-			30	1	591	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-			31 23	1 9	595	2	Y	21	21	0			-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-			33 1	1 4	570 23	2 9	Y	21	20	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30 1	479 2	Y	6	6 0			6	
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	31 1	459 2	Y	23	23 0			6	
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	29 1	449 2	Y	-0-				6	
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	30 1	413 2	Y	-0-	6 0			-0-	
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	31 1	430 2	Y	9	9 0			-0-	
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	24 1	407 2	Y	9	9 0			-0-	
						1 4	10 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394														
06	3270 X	2665	-0-	-605	-0-	120 1	2263 2	Y	256	256 0			6	
07	3379 X	2654	-0-	-725	-0-	282 9	2306 2	Y	204	204 0			6	
08	3193 X	2660	-0-	-533	-0-	124 1	2276 2	Y	238	236 0			8	
09	2670 X	2557	-0-	-113	-0-	224 9	2149 2	Y	263	271 0			-0-	
10	2759 X	2543	-0-	-216	-0-	122 1	2148 2	Y	246	246 0			-0-	
11	2670 X	2477	-0-	-193	-0-	262 9	2091 2	Y	231	218 0			13	
						119 1	254 9							
						289 9								
						124 1								
						271 9								
						121 1								
						11 4								
PILONCILLO														
WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924														
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27 1	321 2	Y	29	29 0			1	
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32 9	335 2	Y	33	33 0			1	
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	23 1	338 2	Y	12	12 0			1	
09	390 N	330	-0-	-60	-0-	36 9	309 2	Y	-0-	1 0			-0-	
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	26 1	317 2	Y	29	29 0			-0-	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13 9	310 2	Y	30	29 0			1	
						21 1								
						31 1								
						32 9								
						18 1								
						33 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570														
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30 1	428 2	Y	117	117 0			8	
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	129 9	798 2	Y	123	123 0			8	
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	39 1	469 2	Y	79	79 1			8	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	135 9	483 2	Y	175	183 0			-0-	
10	961 N	712	-0-	-249	-0-	31 1	546 2	Y	123	123 0			-0-	
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	5 4	509 2	Y	106	101 0			5	
						193 9	117 9							
						135 9								
						29 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC															NON-ASSOCIATED																			
PILONCILLO															WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011															TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-		30	1	373	2	Y	30	30	0			3																	
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-		33	9	369	2	Y	31	31	0			3																	
08	434 N	420	-0-	-14	-0-		34	9	380	2	Y	9	9	0			3																	
09	450 N	347	-0-	-103	-0-		30	1	316	2	Y	-0-	3	0			-0-																	
10	434 N	404	-0-	-30	-0-		10	9	366	2	Y	6	6	0			-0-																	
11	420 N	382	-0-	-38	-0-		26	1	354	2	Y	6	6	0			-0-																	
							5	4																										
							31	1																										
							7	9																										
							21	1																										
							7	9																										
PILONCILLO															WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011															TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922				
06	3090 X	2176	-0-	-914	-0-		106	1	2036	2	Y	31	31	0			-0-																	
07	3100 X	2224	-0-	-876	-0-		34	9	2039	2	Y	66	66	0			-0-																	
08	2914 X	833	-0-	-2081	-0-		110	1	73	9	Y	9	9	0			-0-																	
09	2670 X	274	-0-	-2396	-0-		2	4	784	2	Y	-0-					-0-																	
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		39	1	254	2	Y	-0-					-0-																	
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-		10	9			Y	-0-					-0-																	
							14	1			Y	-0-					-0-																	
							6	4																										
PILONCILLO															WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011															TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
PILONCILLO															WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011															TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614				
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		90	1	1754	2	Y	100	100	0			8																	
07	2139 N	2003	-0-	-136	-0-		110	9	1786	2	Y	113	113	0			8																	
08	2108 N	1995	-0-	-113	-0-		93	1	1795	2	Y	97	97	0			8																	
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		124	9	1752	2	Y	185	193	0			-0-																	
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		93	1	1794	2	Y	203	203	0			-0-																	
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		107	9	1672	2	Y	199	190	0			9																	
							90	1	219	9																								
							2	4																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799																	
COMPL. DATE 10/14/2011														TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE			
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	Y	30	30	0		2		
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	33	9	1229	2	Y	30	30	0		2		
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	Y	5	5	0		2		
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	Y	-0-	2	0		-0-		
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	62	1	930	2	Y	-0-				-0-		
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	865	2	Y	-0-				-0-		
						1	4										
PILONCILLO														WELL #: D 3H RRCID -> 266825			
														COMPL. DATE 09/16/2011			
06	870 N	744	-0-	-126	-0-	30	1	693	2	Y	19	19	0		2		
07	1023 N	785	-0-	-238	-0-	21	9	736	2	Y	14	14	0		2		
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	15	9		-0-				2		
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	Y	-0-	2	0		-0-		
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	33	1	793	2	Y	-0-				-0-		
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	40	1	808	2	Y	30	30	0		-0-		
						33	9										
						43	1	751	2	Y	29	28	0		1		
						1	4	32	9								
PILONCILLO														WELL #: E 1HB RRCID -> 266925			
														COMPL. DATE 08/29/2012			
06	870 N	763	-0-	-107	-0-	39	1	715	2	Y	8	8	0		-0-		
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	9	9	617	2	Y	5	5	0		-0-		
08	775 N	688	-0-	-87	-0-	29	1	6	9		-0-				-0-		
09	750 N	720	-0-	-30	-0-	10	4	655	2	Y	-0-				-0-		
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	Y	-0-				-0-		
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	3	4	697	2	Y	11	11	0		-0-		
						35	1										
						40	1										
						12	9										
						39	1	668	2	Y	11	11	0		-0-		
						5	4	12	9								
PILONCILLO														WELL #: A 6HA RRCID -> 266962			
														COMPL. DATE 09/13/2014			
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	93	93	0		2		
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	102	9	559	2	Y	31	31	0		2		
08	589 N	443	-0-	-146	-0-	31	1	381	2	Y	28	28	0		2		
09	660 N	567	-0-	-93	-0-	31	9	537	2	Y	-0-	2	0		-0-		
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	Y	27	27	0		-0-		
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	30	9		3	3	0		-0-		
						17	4	439	2	Y							
						25	1	3	9								
						1	4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: F 3HB RRCID -> 266973												COMPL. DATE 03/10/2012				
												TOTAL DEPTH 9475				
												PERF.10882 - 15049				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	296	-0-	-169	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	465 N	231	-0-	-234	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
09	450 N	246	-0-	-204	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	310 N	77	-0-	-233	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
PILONCILLO												WELL #: F 3HA RRCID -> 267011				
												COMPL. DATE 03/14/2012				
												TOTAL DEPTH 9454				
												PERF.11318 - 15438				
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	136	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
PILONCILLO												WELL #: F 3HC RRCID -> 267063				
												COMPL. DATE 03/19/2012				
												TOTAL DEPTH 9433				
												PERF.10191 - 15143				
06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	46	1	845	2	Y	40	40	0			2
						44	9									
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	45	1	831	2	Y	36	36	0			2
						40	9									
08	992 N	910	-0-	-82	-0-	46	1	834	2	Y	27	27	0			2
						30	9									
09	930 N	901	-0-	-29	-0-	45	1	850	2	Y	-0-	2	0			-0-
						6	4									
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	44	44	0			-0-
						48	9									
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	46	1	800	2	Y	41	39	0			2
						1	4	45	9							
PILONCILLO												WELL #: F 3HL RRCID -> 267064				
												COMPL. DATE 03/16/2012				
												TOTAL DEPTH 9619				
												PERF.10032 - 14984				
06	750 N	453	-0-	-297	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
PILONCILLO												WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068				
												COMPL. DATE 03/16/2012				
												TOTAL DEPTH 9832				
												PERF.10140 - 14490				
06	3000 N	1702	-0-	-1298	408	90	1	1610	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	2014 N	1606	-0-	-408	-0-	86	1	1504	2	Y	7	7	0			-0-
						8	4	8	9							
08	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	92	1	1624	2	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-					-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	95	1	1689	2	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
11	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	89	1	1537	2	Y	13	12	0			1
						2	4	14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300													
PILONCILLO			WELL #:		D 8HB	RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH		8478	PERF. 9102 - 13334					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO			WELL #:		D 8HA	RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH		8498	PERF. 9074 - 13935					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO			WELL #:		D 8HC	RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH		8474	PERF. 9237 - 13876					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO			WELL #:		E 3H	RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH		9635	PERF.10030 - 14464					
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	-0-	30	1	685	2	Y	30	30	0			3
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9	819	2	Y	31	31	0			3
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	820	2	Y	1	1	0			3
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9									
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	840	2	Y	25	25	0			-0-
								52	1									
								28	9	775	2	Y	25	24	0			1
								45	1	28	9							
								1	4									
PILONCILLO			WELL #:		D 7HL	RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH		9137	PERF. 9678 - 15928					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	2189					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1249	-0-	1249	-0-	3438	62	1	1116	2	Y	63	63	0			-0-
								2	4	69	9							
08	3964	X	526	-0-	-3438	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	28	-0-	-1212	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1692	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 7HB RRCID -> 267081													COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4080 X	3774	-0-	-306	-0-	189 1	4 4	3559 2	22 9	Y	20	20 0	5	
07	4216 X	3351	-0-	-865	-0-	167 1	31 9	3153 2	1 1	Y	28	28 0	5	
08	4216 X	3366	-0-	-850	-0-	174 1	31 9	3161 2	1 1	Y	28	28 0	5	
09	3780 X	3184	-0-	-596	-0-	164 1	183 1	3020 2	17 9	Y	-0-	5 0	-0-	
10	3906 X	3422	-0-	-484	-0-	183 1	17 9	3222 2	168 1	Y	15	15 0	-0-	
11	3780 X	3097	-0-	-683	-0-	168 1	4 4	2910 2	15 9	Y	14	14 0	-0-	
PILONCILLO													WELL #: A 6HD RRCID -> 267083	
													COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594	
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30 1	36 9	491 2	1 1	Y	33	33 0	1	
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31 1	81 9	504 2	1 1	Y	74	74 0	1	
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	31 1	13 9	373 2	1 1	Y	12	12 0	1	
09	570 N	401	-0-	-169	-0-	30 1	29 1	371 2	25 9	Y	-0-	1 0	-0-	
10	620 N	443	-0-	-177	-0-	29 1	25 9	389 2	25 9	Y	23	23 0	-0-	
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	431 2	47 9	Y	43	40 0	3	
PILONCILLO													WELL #: A 6HC RRCID -> 267084	
													COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501	
06	3000 N	2078	-0-	-922	3333	90 1	158 9	1830 2	1 1	Y	144	144 0	13	
07	3100 N	2131	-0-	-969	2364	93 1	166 9	1872 2	1 1	Y	151	151 0	13	
08	3100 N	2132	-0-	-968	1396	94 1	141 9	1897 2	1 1	Y	128	128 0	13	
09	3000 N	2032	-0-	-968	428	90 1	140 9	1802 2	95 1	Y	127	140 0	-0-	
10	2488 N	2060	-0-	-428	-0-	95 1	161 9	1804 2	83 1	Y	146	146 0	-0-	
11	2070 N	1675	-0-	-395	-0-	83 1	2 4	1434 2	156 9	Y	142	135 0	7	
PILONCILLO													WELL #: A 3H RRCID -> 267191	
													COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589	
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	10 1	16 1	269 2	12 1	Y	-0-		1	
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	16 1	20 1	307 2	12 1	Y	-0-		1	
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	12 1	20 1	309 2	17 1	Y	-0-		1	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20 1	17 1	430 2	14 1	Y	-0-	1 0	-0-	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17 1	251 2	398 2		Y	-0-		-0-	
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	14 1		251 2		Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																								
PILONCILLO															//CONT.// 101300																								
WELL #: D 5HB															RRCID -> 267230										COMPL. DATE 11/05/2011					TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																				
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-			90	1	1703	2	Y	121			121	0		8																				
								133	9																														
07	2046 N	1962	-0-	-84	-0-			93	1	1731	2	Y	125			125	0		8																				
								138	9																														
08	2046 N	1968	-0-	-78	-0-			93	1	1786	2	Y	79			79	0		8																				
								2	4	87	9																												
09	1920 N	1432	-0-	-488	-0-			71	1	1357	2	Y	-0-			8	0		-0-																				
								4	4																														
10	1953 N	841	-0-	-1112	-0-			41	1	794	2	Y	5			5	0		-0-																				
								6	9																														
11	1890 N	805	-0-	-1085	-0-			44	1	754	2	Y	5			4	0		1																				
								1	4	6	9																												

PILONCILLO															WELL #: D 5HA										RRCID -> 267231					COMPL. DATE 11/04/2011					TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				

PILONCILLO															WELL #: D 5HY										RRCID -> 267254					COMPL. DATE 11/07/2011					TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646				
06	1560 N	1467	-0-	-93	-0-			62	1	1303	2	Y	93			93	0		4																				
								102	9																														
07	1612 N	1477	-0-	-135	-0-			62	1	1310	2	Y	95			95	0		4																				
								105	9																														
08	1612 N	1581	-0-	-31	-0-			75	1	1445	2	Y	55			55	0		4																				
								61	9																														
09	1470 N	1209	-0-	-261	-0-			62	1	1147	2	Y	-0-			4	0		-0-																				
10	1488 N	1245	-0-	-243	-0-			62	1	1160	2	Y	21			21	0		-0-																				
								23	9																														
11	1530 N	1137	-0-	-393	-0-			61	1	1053	2	Y	20			19	0		1																				
								1	4	22	9																												

PILONCILLO															WELL #: D 9HB										RRCID -> 267314					COMPL. DATE 09/26/2014					TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				

PILONCILLO															WELL #: A 2H										RRCID -> 267477					COMPL. DATE 02/14/2011					TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC												//CONT.// 101300																				
PILONCILLO												WELL #: D 7HM				RRCID -> 267532				COMPL. DATE 02/15/2012				TOTAL DEPTH 9145				PERF.10058 - 16585				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	CODE	*	AMT	EOM	BALANCE
06		3000	N	1750		-0-				-1250			2100					90	1	1639	2	Y		19		19	0				2	
07		3100	N	2395		-0-				-705			1395					122	1	2242	2	Y		28		28	0				2	
08		3100	N	2031		-0-				-1069			326					105	1	1926	2	Y		-0-							2	
09		2339	N	2013		-0-				-326			-0-					102	1	1911	2	Y		-0-		2	0				-0-	
10		2440	N	2440		-0-				-0-			-0-					126	1	2291	2	Y		21		21	0				-0-	
11		1683	N	1683		-0-				-0-			-0-					91	1	1573	2	Y		15		15	0				-0-	
																		2	4		17	9										
PILONCILLO												WELL #: A 6HB				RRCID -> 267533				COMPL. DATE 09/19/2014				TOTAL DEPTH 8262				PERF. 8509 - 13617				
06		806	N	806		-0-				-0-			-0-					30	1	702	2	Y		67		67	0				2	
07		806	N	730		-0-				-76			-0-					74	9	630	2	Y		63		63	0				2	
08		837	N	809		-0-				-28			-0-					31	1	741	2	Y		34		34	0				2	
09		810	N	745		-0-				-65			-0-					37	9	713	2	Y		2		4	0				-0-	
10		813	N	813		-0-				-0-			-0-					30	1	740	2	Y		32		32	0				-0-	
11		780	N	424		-0-				-356			-0-					38	1	374	2	Y		26		25	0				1	
																		2	9													
PILONCILLO												WELL #: D 14HY				RRCID -> 267602				COMPL. DATE 11/18/2012				TOTAL DEPTH 8598				PERF. 8630 - 12457				
06		14B2	EXT	-0-		-0-				-0-			-0-									Y		-0-							-0-	
07		14B2	EXT	-0-		-0-				-0-			-0-									Y		-0-							-0-	
08		14B2	EXT	-0-		-0-				-0-			-0-									Y		-0-							-0-	
09		14B2	EXT	-0-		-0-				-0-			-0-									Y		-0-							-0-	
10		14B2	EXT	-0-		-0-				-0-			-0-									Y		-0-							-0-	
11		14B2	EXT	-0-		-0-				-0-			-0-									Y		-0-							-0-	
PILONCILLO												WELL #: D 9HA				RRCID -> 267803				COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 8840				PERF. 9263 - 14440				
06		14B2	EXT	-0-		-0-				-0-			-0-									Y		-0-							-0-	
07		14B2	EXT	-0-		-0-				-0-			-0-									Y		-0-							-0-	
08		14B2	EXT	-0-		-0-				-0-			-0-									Y		-0-							-0-	
09		14B2	EXT	-0-		-0-				-0-			-0-									Y		-0-							-0-	
10		14B2	EXT	-0-		-0-				-0-			-0-									Y		-0-							-0-	
11		14B2	EXT	-0-		-0-				-0-			-0-									Y		-0-							-0-	
PILONCILLO												WELL #: D 11HB				RRCID -> 267822				COMPL. DATE 06/03/2012				TOTAL DEPTH 9310				PERF. 9585 - 13277				
06		T. A.		-0-		-0-				-0-			325									Y		-0-							-0-	
07		T. A.		-0-		-0-				-0-			325									Y		-0-							-0-	
08		T. A.		-0-		-0-				-0-			325									Y		-0-							-0-	
09		T. A.		-0-		-0-				-0-			325									Y		-0-							-0-	
10		T. A.		-0-		-0-				-0-			325									Y		-0-							-0-	
11		336	X	11		-0-				-325			-0-					1	1	10	2	Y		-0-							-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC																		
PILONCILLO																		
WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	2403	-0-	-0-	-477	-0-		120 1	83 9	2200 2	Y		75	75 0				5
07	2976 X	2477	-0-	-0-	-499	-0-		126 1	67 9	2284 2	Y		61	61 0				5
08	2511 X	2506	-0-	-0-	-5	-0-		124 1	68 9	2314 2	Y		62	62 0				5
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	-0-		125 1	4 4	2291 2	Y		31	36 0				-0-
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	-0-		124 1	85 9	2303 2	Y		77	77 0				-0-
11	2430 X	2396	-0-	-0-	-34	-0-		126 1	3 4	2182 2	Y		77	73 0				4
PILONCILLO												WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527						
06	1050 X	-0-	-0-	-0-	-1050	-0-						Y	-0-					-0-
07	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	-0-		97 1	55 9	1724 2	Y		50	50 0				-0-
08	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-		99 1	32 9	1956 2	Y		-0-					-0-
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-		112 1	32 9	1951 2	Y		29	29 0				-0-
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-		120 1	91 9	2000 2	Y		83	83 0				-0-
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-		111 1	2 4	1926 2	Y		84	80 0				4
PILONCILLO												WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093						
06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	-0-		265 1	26 4	4987 2	Y		29	29 0				8
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	-0-		221 1	155 9	4166 2	Y		141	141 0				8
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	-0-		217 1	145 9	4164 2	Y		132	132 0				8
09	5100 X	4370	-0-	-0-	-730	-0-		210 1	164 9	3996 2	Y		149	157 0				-0-
10	5270 X	4442	-0-	-0-	-828	-0-		216 1	175 9	4051 2	Y		159	159 0				-0-
11	5100 X	4187	-0-	-0-	-913	-0-		219 1	5 4	3791 2	Y		156	149 0				7
PILONCILLO												WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10314 - 15235						
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1		362 2	Y		-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	3 9	452 2	Y		3	3 0				-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1		449 2	Y		-0-					-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1		454 2	Y		-0-					-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	14 9	460 2	Y		13	13 0				-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	1 4	429 2	Y		13	12 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300																																												
PILONCILLO															WELL #: D 12HB RRCID -> 268396															COMPL. DATE 09/05/2012															TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																									
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-			139	1	2546	2	Y	130	130	0			4																																									
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-			143	9	2372	2	Y	125	125	0			4																																									
08	3286 X	2357	-0-	-929	-0-			133	1	2155	2	Y	71	71	0			4																																									
09	3180 X	2165	-0-	-1015	-0-			138	9																																																		
10	3286 X	2212	-0-	-1074	-0-			124	1	2045	2	Y	-0-	4	0			-0-																																									
11	2820 X	2042	-0-	-778	-0-			124	1	2054	2	Y	31	31	0			-0-																																									
								34	9																																																		
								110	1	1897	2	Y	30	29	0			1																																									
								2	4	33	9																																																
PILONCILLO															WELL #: E 3HA RRCID -> 268405															COMPL. DATE 09/17/2012															TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216														
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-			62	1	1120	2	Y	24	24	0			1																																									
07	1240 N	1086	-0-	-154	-0-			26	9	1023	2	Y	1	1	0			1																																									
08	1178 N	1069	-0-	-109	-0-			62	1	1002	2	Y	-0-					1																																									
09	1200 N	1130	-0-	-70	-0-			60	1	1060	2	Y	-0-	1	0			-0-																																									
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-			7	4	1066	2	Y	12	12	0			-0-																																									
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			61	1	1027	2	Y	12	12	0			-0-																																									
								9	4	13	9																																																
								59	1	13	9																																																
								1	4	13	9																																																
PILONCILLO															WELL #: D 12HA RRCID -> 268407															COMPL. DATE 09/04/2015															TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916														
06	5040 X	1475	-0-	-3565	-0-			73	1	1355	2	Y	39	39	0			-0-																																									
07	5146 X	2630	-0-	-2516	-0-			4	4	43	9	Y	66	66	0			-0-																																									
08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-			131	1	2386	2	Y	82	82	0			-0-																																									
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-			40	4	73	9	Y	103	103	0			-0-																																									
10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-			173	1	3214	2	Y	125	125	0			-0-																																									
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-			90	9	3254	2	Y	138	129	0			9																																									
								181	1	3385	2	Y																																															
								113	9																																																		
								186	1																																																		
								138	9																																																		
								208	1	3603	2	Y																																															
								5	4	152	9																																																
PILONCILLO															WELL #: E 3HB RRCID -> 268408															COMPL. DATE 03/04/2015															TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295														
06	1230 N	1204	-0-	-26	-0-			60	1	1126	2	Y	16	16	0			-0-																																									
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-			18	9	1223	2	Y	54	54	0			-0-																																									
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-			62	1	1215	2	Y	29	29	0			-0-																																									
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-			59	9	1206	2	Y	-0-					-0-																																									
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-			59	1	1244	2	Y	47	47	0			-0-																																									
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-			32	9	1151	2	Y	46	44	0			2																																									
								60	1	51	9																																																
								64	1																																																		
								52	9																																																		
								66	1																																																		
								1	4																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	91 1	1509 2	Y	6	6 0			2	
07	1798 X	1742	-0-	-56	-0-	7 9	1624 2	Y	23	23 0			2	
08	1798 X	1736	-0-	-62	-0-	93 1	1621 2	Y	19	19 0			2	
09	1740 X	1578	-0-	-162	-0-	25 9	1488 2	Y	-0-	2 0			-0-	
10	1736 X	1645	-0-	-91	-0-	94 1	1511 2	Y	37	37 0			-0-	
11	1680 X	1505	-0-	-175	-0-	21 9	1384 2	Y	35	34 0			1	
						41 9	39 9							
						80 1								
						2 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880														
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	61 1	1051 2	Y	-0-				1	
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	52 1	893 2	Y	28	28 0			1	
08	1023 N	963	-0-	-60	-0-	31 9	888 2	Y	17	17 0			1	
09	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	56 1	944 2	Y	-0-	1 0			-0-	
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	19 9	927 2	Y	20	20 0			-0-	
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	58 1	812 2	Y	19	18 0			1	
						22 9	21 9							
						47 1								
						1 4								
PILONCILLO														
WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305														
06	1050 N	903	-0-	-147	-0-	42 1	802 2	Y	54	54 0			2	
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59 9	828 2	Y	121	121 0			2	
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	42 1	791 2	Y	144	143 0			3	
09	900 N	785	-0-	-115	-0-	133 9	634 2	Y	108	111 0			-0-	
10	992 N	826	-0-	-166	-0-	39 1	727 2	Y	52	52 0			-0-	
11	960 N	803	-0-	-157	-0-	158 9	737 2	Y	20	19 0			1	
						32 1	22 9							
						119 9								
						39 1								
						3 4								
						43 1								
						1 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089														
06	3000 N	1981	-0-	-1019	2535	94 1	1794 2	Y	70	70 0			4	
07	3100 N	2275	-0-	-825	1710	16 4	2112 2	Y	37	37 0			4	
08	3100 N	2273	-0-	-827	883	122 1	2085 2	Y	62	62 0			4	
09	2959 N	2076	-0-	-883	-0-	41 9	1913 2	Y	38	42 0			-0-	
10	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	120 1	1996 2	Y	83	83 0			-0-	
11	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	68 9	1885 2	Y	82	79 0			3	
						109 1	90 9							
						12 4								
						116 1								
						11 4								
						109 1								
						6 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500															
06	4050 X	3693	-0-	-357	-0-	182	1	3431	2	Y	73	73	0		1
						80	9								
07	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	195	1	3534	2	Y	121	121	0		1
						133	9								
08	4247 X	4207	-0-	-40	-0-	213	1	3893	2	Y	92	92	0		1
						101	9								
09	4110 X	2933	-0-	-1177	-0-	146	1	2691	2	Y	70	71	0		-0-
						19	4	77	9						
10	3968 X	397	-0-	-3571	-0-	19	1	342	2	Y	16	16	0		-0-
						18	4	18	9						
11	4080 X	3849	-0-	-231	-0-	202	1	3498	2	Y	132	132	0		-0-
						4	4	145	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 10422 - 15448															
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	30	1	673	2	Y	-0-				-0-
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	33	1	666	2	Y	55	55	0		-0-
						61	9								
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	30	1	606	2	Y	30	30	0		-0-
						33	9								
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	30	1	618	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	31	1	642	2	Y	54	54	0		-0-
						59	9								
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	Y	54	52	0		2
						1	4	59	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893															
06	750 N	722	-0-	-28	-0-	30	1	653	2	Y	35	35	0		8
						39	9								
07	775 N	749	-0-	-26	-0-	31	1	683	2	Y	32	32	0		8
						35	9								
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	31	1	731	2	Y	1	1	0		8
						1	9								
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	30	1	678	2	Y	-0-	8	0		-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	23	23	0		-0-
						25	9								
11	750 N	701	-0-	-49	-0-	37	1	639	2	Y	22	22	0		-0-
						1	4	24	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 12HC RRCID -> 268431														
COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	Y	37	37	0	-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	41	9	725	2	Y	31	31	0	-0-
08	1023 N	692	-0-	-331	-0-	35	1	638	2	Y	21	21	0	-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	34	9	875	2	Y	17	17	0	-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	899	2	Y	56	56	0	-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	23	9	768	2	Y	50	48	0	2
						48	1	55	9					
						19	9							
						51	1							
						62	9							
						44	1							
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 12HD RRCID -> 268432														
COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 16HA RRCID -> 268433														
COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980														
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	179	1	3307	2	Y	92	92	0	4
07	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	101	9	3046	2	Y	102	102	0	4
08	4061 X	3134	-0-	-927	-0-	162	1	2805	2	Y	163	163	0	4
09	3930 X	3271	-0-	-659	-0-	112	9	2949	2	Y	147	151	0	-0-
10	4061 X	2838	-0-	-1223	-0-	150	1	2574	2	Y	107	107	0	-0-
11	3600 X	2489	-0-	-1111	-0-	179	9	2248	2	Y	98	94	0	4
						160	1	108	9					
						162	9							
						146	1							
						118	9							
						130	1							
						3	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 4HB RRCID -> 268494														
COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 5HA RRCID -> 268495														
COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10165 - 15086														
06	3000 N	2080	-0-	-920	2869	102	1	1952	2	Y	24	24	0	6
07	3100 N	2072	-0-	-1028	1841	26	9	1962	2	Y	-0-			6
08	3100 N	2180	-0-	-920	921	104	1	2006	2	Y	63	63	0	6
09	3000 N	2099	-0-	-901	20	6	4	1985	2	Y	-0-	6	0	-0-
10	2262 N	2242	-0-	-20	-0-	105	1	2078	2	Y	43	43	0	-0-
11	2100 N	1843	-0-	-257	-0-	69	9	1697	2	Y	37	37	0	-0-
						109	1	41	9					
						5	4							
						117	1							
						47	9							
						98	1							
						7	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101300																	
WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	990 N	502	-0-		-488	-0-		23 1	447 2	Y		29	29 0				-0-
07	686 N	686	-0-		-0-	-0-		32 9	617 2	Y		32	32 0				-0-
08	948 N	948	-0-		-0-	-0-		4 4	35 9								-0-
09	1201 N	1201	-0-		-0-	-0-		47 1	894 2	Y		6	6 0				-0-
10	1448 N	1448	-0-		-0-	-0-		7 9									-0-
11	1588 N	1588	-0-		-0-	-0-		60 1	1111 2	Y		27	27 0				-0-
								30 9									-0-
								65 1	1265 2	Y		107	107 0				-0-
								118 9									-0-
								79 1	1372 2	Y		123	116 0				7
								2 4	135 9								

PILONCILLO													WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506				
06	543 N	543	-0-		-0-	-0-		30 1	459 2	Y		49	49 0				2
07	630 N	630	-0-		-0-	-0-		54 9	557 2	Y		38	38 0				2
08	559 N	559	-0-		-0-	-0-		31 1	520 2	Y		7	7 0				2
09	558 N	558	-0-		-0-	-0-		8 9	528 2	Y		-0-	2 0				-0-
10	620 N	608	-0-		-12	-0-		30 1	552 2	Y		23	23 0				-0-
11	570 N	570	-0-		-0-	-0-		25 9	514 2	Y		23	22 0				1
								30 1	25 9								
								1 4									

PILONCILLO													WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969				
06	323 N	323	-0-		-0-	-0-		21 1	302 2	Y		-0-					7
07	341 N	324	-0-		-17	-0-		23 1	297 2	Y		4	4 0				7
08	372 N	307	-0-		-65	-0-		4 9	289 2	Y		-0-					7
09	330 N	317	-0-		-13	-0-		18 1	297 2	Y		-0-	7 0				-0-
10	349 N	349	-0-		-0-	-0-		20 1	309 2	Y		15	15 0				-0-
11	300 N	298	-0-		-2	-0-		23 1									-0-
								17 9									
								15 1	268 2	Y		14	13 0				1
								15 9									

PILONCILLO													WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659				
06	1763 X	1763	-0-		-0-	-0-		91 1	1494 2	Y		162	162 0				2
07	1894 X	1894	-0-		-0-	-0-		178 9	1531 2	Y		247	247 0				2
08	1801 X	1801	-0-		-0-	-0-		91 1	1515 2	Y		175	172 0				5
09	1770 X	1643	-0-		-127	-0-		272 9	1424 2	Y		120	125 0				-0-
10	1891 X	1812	-0-		-79	-0-		93 1	1303 2	Y		394	394 0				-0-
11	1830 X	1678	-0-		-152	-0-		193 9	1296 2	Y		277	277 0				-0-
								87 1	305 9								
								132 9									
								71 1									
								5 4	433 9								
								75 1	1296 2	Y		277	277 0				-0-
								2 4	305 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HW RRCID -> 268528														
COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	810 N	256	-0-	-554	-0-	4 1	223 2	Y	26	26 0			2	
07	1240 N	331	-0-	-909	-0-	29 9	275 2	Y	26	26 0			2	
08	868 N	162	-0-	-706	-0-	11 1	29 9	Y	-0-				2	
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	16 4	171 2	Y	-0-	2 0			-0-	
10	341 N	147	-0-	-194	-0-	162 2	135 2	Y	9	9 0			-0-	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2 1	154 2	Y	10	10 0			-0-	
						10 9								
						9 1								
						11 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 14HX RRCID -> 268807														
COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983														
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	30 1	430 2	Y	5	5 0			3	
07	682 N	469	-0-	-213	-0-	6 9	438 2	Y	-0-				3	
08	682 N	493	-0-	-189	-0-	31 1	462 2	Y	-0-				3	
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	30 1	401 2	Y	-0-	3 0			-0-	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31 1	400 2	Y	42	42 0			-0-	
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	46 9	366 2	Y	40	38 0			2	
						21 1								
						44 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 8HC RRCID -> 268808														
COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466														
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30 1	430 2	Y	105	105 0			1	
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	116 9	429 2	Y	114	114 0			1	
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	29 1	432 2	Y	50	50 0			1	
09	570 N	423	-0-	-147	-0-	125 9	395 2	Y	-0-	1 0			-0-	
10	589 N	273	-0-	-316	-0-	30 1	246 2	Y	12	12 0			-0-	
11	510 N	88	-0-	-422	-0-	55 9	76 2	Y	4	4 0			-0-	
						28 1								
						14 1								
						13 9								
						5 1								
						3 4								
PILONCILLO														
WELL #: A 8HD RRCID -> 268812														
COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919														
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-				-0-	
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-				-0-	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	18 2	5 4	Y	-0-				-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	Y	1	1 0			-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	23 2	Y	2	2 0			-0-	
						2 9								
PILONCILLO														
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814														
COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664														
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30 1	596 2	Y	61	61 0			-0-	
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	67 9	615 2	Y	63	63 0			-0-	
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	31 1	622 2	Y	41	41 0			-0-	
09	690 N	633	-0-	-57	-0-	69 9	590 2	Y	12	12 0			-0-	
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31 1	632 2	Y	63	63 0			-0-	
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	45 9	603 2	Y	64	61 0			3	
						30 1								
						13 9								
						31 1								
						69 9								
						35 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815														COMPL. DATE 10/08/2012	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 8177	
PERF. 8408 - 12826															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	87	1	1560	2	Y	173	173	0		6
						2	4	190	9						
07	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	75	1	1462	2	Y	151	151	0		6
						5	4	166	9						
08	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	71	1	1427	2	Y	95	95	0		6
						105	9								
09	1830 N	1582	-0-	-248	-0-	71	1	1410	2	Y	87	93	0		-0-
						5	4	96	9						
10	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	83	1	1429	2	Y	104	104	0		-0-
						114	9								
11	1560 N	1355	-0-	-205	-0-	61	1	1044	2	Y	208	192	0		16
						21	4	229	9						
PILONCILLO														WELL #: D 13HA RRCID -> 268864	
COMPL. DATE 12/26/2022														TOTAL DEPTH 8946	
PERF. 9394 - 14669															
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	48	48	0		3
						53	9								
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	93	1	1726	2	Y	53	53	0		3
						58	9								
08	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	93	1	1655	2	Y	3	3	0		3
						3	9								
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	90	1	1654	2	Y	-0-	3	0		-0-
10	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	93	1	1698	2	Y	-0-				-0-
11	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	91	1	1580	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
PILONCILLO														WELL #: D 14HA RRCID -> 268877	
COMPL. DATE 11/20/2012														TOTAL DEPTH 8624	
PERF. 8731 - 13387															
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	Y	30	30	0		3
						33	9								
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	964	2	Y	122	122	0		3
						134	9								
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	62	1	993	2	Y	45	45	0		3
						50	9								
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	Y	18	21	0		-0-
						20	9								
10	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	62	1	985	2	Y	61	61	0		-0-
						67	9								
11	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	53	1	922	2	Y	60	57	0		3
						1	4	66	9						
PILONCILLO														WELL #: F 2HB RRCID -> 268880	
COMPL. DATE 01/15/2013														TOTAL DEPTH 9453	
PERF. 9807 - 16868															
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	30	1	622	2	Y	60	60	0		9
						66	9								
07	775 N	723	-0-	-52	-0-	31	1	627	2	Y	59	59	0		9
						65	9								
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	31	1	634	2	Y	33	33	0		9
						36	9								
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	30	1	638	2	Y	9	18	0		-0-
						10	9								
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	Y	55	55	0		-0-
						61	9								
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	54	52	0		2
						1	4	59	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: A 9HX															RRCID -> 268881															COMPL. DATE 09/01/2012															TOTAL DEPTH 8218															PERF. 8458 - 12875														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	89	1	1465	2	Y	152	152	0			5																																																																								
							167	9																																																																																	
07	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	87	1	1485	2	Y	152	152	0			5																																																																								
							167	9																																																																																	
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	92	1	1555	2	Y	128	128	0			5																																																																								
							141	9																																																																																	
09	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	87	1	1429	2	Y	120	125	0			-0-																																																																								
							132	9																																																																																	
10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	93	1	1486	2	Y	141	141	0			-0-																																																																								
							155	9																																																																																	
11	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	78	1	1357	2	Y	135	128	0			7																																																																								
							2	4	149	9																																																																															
PILONCILLO															WELL #: A 10HA															RRCID -> 268883															COMPL. DATE 10/16/2012															TOTAL DEPTH 8114															PERF. 8626 - 12872														
06	720	N	545	-0-	-175	-0-	30	1	481	2	Y	31	31	0			3																																																																								
							34	9																																																																																	
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	30	1	478	2	Y	30	30	0			3																																																																								
							33	9																																																																																	
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	31	1	529	2	Y	24	24	0			3																																																																								
							26	9																																																																																	
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	23	26	0			-0-																																																																								
							25	9																																																																																	
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	Y	71	71	0			-0-																																																																								
							78	9																																																																																	
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	Y	54	52	0			2																																																																								
							1	4	59	9																																																																															
PILONCILLO															WELL #: A 7HA															RRCID -> 268996															COMPL. DATE 09/01/2012															TOTAL DEPTH 8169															PERF. 8481 - 14734														
06	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	57	1	929	2	Y	68	68	0			-0-																																																																								
							4	4	75	9																																																																															
07	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	62	1	978	2	Y	65	65	0			-0-																																																																								
							72	9																																																																																	
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	62	1	1018	2	Y	38	38	0			-0-																																																																								
							42	9																																																																																	
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	56	1	929	2	Y	25	25	0			-0-																																																																								
							7	4	28	9																																																																															
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	61	1	943	2	Y	72	72	0			-0-																																																																								
							3	4	79	9																																																																															
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	53	1	926	2	Y	75	72	0			3																																																																								
							1	4	83	9																																																																															
PILONCILLO															WELL #: A 9HY															RRCID -> 269002															COMPL. DATE 09/01/2012															TOTAL DEPTH 8194															PERF. 8513 - 12930														
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	36	1	825	2	Y	105	105	0			6																																																																								
							116	9																																																																																	
07	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	46	1	855	2	Y	111	111	0			6																																																																								
							122	9																																																																																	
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	847	2	Y	106	106	0			6																																																																								
							117	9																																																																																	
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	36	1	807	2	Y	120	126	0			-0-																																																																								
							132	9																																																																																	
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	Y	137	137	0			-0-																																																																								
							151	9																																																																																	
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	45	1	782	2	Y	136	129	0			7																																																																								
							1	4	150	9																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC												12018 200 NON-ASSOCIATED							
PILONCILLO												WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
PILONCILLO												WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677							
06	2970 X	2459	-0-	-511	-0-	120	1	2241	2	Y	89	89	0				5		
						98	9												
07	3069 X	2447	-0-	-622	-0-	124	1	2247	2	Y	69	69	0				5		
						76	9												
08	3069 X	2527	-0-	-542	-0-	125	1	2323	2	Y	72	72	0				5		
						79	9												
09	2550 X	2308	-0-	-242	-0-	120	1	2115	2	Y	66	71	0				-0-		
						73	9												
10	2542 X	2185	-0-	-357	-0-	110	1	1973	2	Y	93	93	0				-0-		
						102	9												
11	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	102	1	1775	2	Y	118	114	0				4		
						2	4	130	9										
PILONCILLO												WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870							
06	810 N	659	-0-	-151	-0-	31	1	593	2	Y	32	32	0				1		
						35	9												
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	33	1	621	2	Y	36	36	0				1		
						40	9												
08	775 N	686	-0-	-89	-0-	31	1	620	2	Y	29	29	0				1		
						3	4	32	9										
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	30	1	598	2	Y	2	3	0				-0-		
						7	4	2	9										
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	41	41	0				-0-		
						45	9												
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	Y	44	39	0				5		
						11	4	48	9										
PILONCILLO												WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234							
06	1998 N	1380	-0-	-618	-0-	60	1	1048	2	Y	247	247	0				15		
						272	9												
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	Y	176	176	0				15		
						194	9												
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	58	1	966	2	Y	239	237	0				17		
						263	9												
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1286	2	Y	271	288	0				-0-		
						298	9												
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	93	1	1530	2	Y	292	292	0				-0-		
						321	9												
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	1423	2	Y	285	271	0				14		
						2	4	314	9										
PILONCILLO												WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	30	1	457	2	Y	49	49	0		-0-
07	589 N	516	-0-	-73	-0-	54	9	432	2	Y	48	48	0		-0-
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	31	1	413	2	Y	45	45	0		-0-
09	540 N	446	-0-	-94	-0-	53	9	410	2	Y	5	5	0		-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	31	1	425	2	Y	35	35	0		-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	39	9	398	2	Y	34	33	0		1
						23	1	37	9						
						1	4								
PILONCILLO															
WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526															
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	7	1	255	2	Y	44	44	0		2
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	48	9	69	9	Y	63	63	0		2
08	403 N	271	-0-	-132	-0-	244	2	224	2	Y	41	41	0		2
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	2	1	246	2	Y	20	22	0		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	45	9	271	2	Y	57	57	0		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	304	2	Y	25	25	0		-0-
						22	9								
						14	1								
						63	9								
						18	1								
						28	9								
PILONCILLO															
WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970															
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	Y	60	60	0		2
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	66	9	816	2	Y	58	58	0		2
08	961 N	897	-0-	-64	-0-	36	1	821	2	Y	34	34	0		2
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	64	9	37	1	Y	9	11	0		-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	2	4	858	2	Y	59	59	0		-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	55	52	0		3
						3	4	777	2	Y					
						56	1	61	9						
						65	9								
						45	1								
						1	4								
PILONCILLO															
WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CANTARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 10HD	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2387	-0-	-73	-0-	120 102	9	2165	2	Y	93	93	0					5
07	2542	X	2409	-0-	-133	-0-	124 106	9	2179	2	Y	96	96	0					5
08	2542	X	2463	-0-	-79	-0-	124 92	9	2247	2	Y	84	84	0					5
09	2460	X	2341	-0-	-119	-0-	119 5	4	2096	2	Y	110	115	0					-0-
10	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	124 4	4	2181	2	Y	135	135	0					-0-
11	2400	X	2184	-0-	-216	-0-	111 5	4	1919	2	Y	135	129	0					6
PILONCILLO			WELL #: D 24HA			RRCID -> 269215	COMPL. DATE 02/19/2013					TOTAL DEPTH	8685	PERF.	9586	-	14300		
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29 32	9	387	2	Y	29	29	0					3
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	31 44	9	401	2	Y	40	40	0					3
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31 19	9	447	2	Y	17	17	0					3
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	30 31	1	389	2	Y	-0-	3	0					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31 37	9	410	2	Y	34	34	0					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	22 36	9	375	2	Y	33	31	0					2
PILONCILLO			WELL #: D 21HA			RRCID -> 269219	COMPL. DATE 09/19/2014					TOTAL DEPTH	8448	PERF.	9026	-	14978		
06	2820	X	2530	-0-	-290	-0-	120 284	9	2126	2	Y	258	258	0					11
07	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	124 395	9	2131	2	Y	359	359	0					11
08	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	123 206	9	2147	2	Y	187	187	0					11
09	2580	X	2554	-0-	-26	-0-	120 338	9	2096	2	Y	307	318	0					-0-
10	2666	X	2594	-0-	-72	-0-	124 331	9	2139	2	Y	301	301	0					-0-
11	2550	X	2371	-0-	-179	-0-	112 2	4	1941	2	Y	287	274	0					13
PILONCILLO			WELL #: E 6HA			RRCID -> 269220	COMPL. DATE 10/01/2012					TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9684	-	15425		
06	3000	N	1965	-0-	-1035	2816	90 72	9	1803	2	Y	65	65	0					6
07	3100	N	1927	-0-	-1173	1643	95 4	4	1828	2	Y	-0-							6
08	3100	N	1913	-0-	-1187	456	93 90	1	1820	2	Y	-0-							6
09	2277	N	1821	-0-	-456	-0-	90 93	1	1731	2	Y	-0-	6	0					-0-
10	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	93 97	1	1792	2	Y	-0-							-0-
11	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	97 2	4	1673	2	Y	-0-							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 7HC	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 269607	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8416	-	14400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	43	1	833	2	Y	39	39	0			-0-
07	961 N	909	-0-	-52	-0-	43	9	829	2	Y	25	25	0			-0-
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	49	1	905	2	Y	16	16	0			-0-
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	3	4	18	9		19	19	0			-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	846	2	Y	64	64	0			-0-
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	21	9	827	2	Y	34	33	0			1
						50	1									
						70	9									
						47	1	815	2	Y						
						1	4	37	9							
PILONCILLO				WELL #: D 15HB	RRCID -> 269704	COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH	8525	PERF. 8890	-	13888		
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	89	89	0			-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	98	9	725	2	Y	91	91	0			-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	754	2	Y	55	55	0			-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	100	9	957	2	Y	30	30	0			-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	Y	77	77	0			-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	61	9	926	2	Y	75	72	0			3
						59	1									
						33	9									
						62	1									
						85	9									
						54	1	926	2	Y						
						1	4	83	9							
PILONCILLO				WELL #: D 15HA	RRCID -> 269706	COMPL. DATE 09/08/2014				TOTAL DEPTH	8478	PERF. 9097	-	13595		
06	2280 X	2144	-0-	-136	-0-	94	1	1900	2	Y	136	136	0			5
07	2356 X	2174	-0-	-182	-0-	150	9	1926	2	Y	141	141	0			5
08	2263 X	2236	-0-	-27	-0-	93	1	2011	2	Y	112	112	0			5
09	2190 X	2064	-0-	-126	-0-	155	9	1872	2	Y	92	97	0			-0-
10	2263 X	2121	-0-	-142	-0-	102	1	1900	2	Y	112	112	0			-0-
11	2160 X	2007	-0-	-153	-0-	123	9	1781	2	Y	110	105	0			5
						91	1									
						101	9									
						98	1									
						123	9									
						103	1	1781	2	Y						
						2	4	121	9							
PILONCILLO				WELL #: E 6HB	RRCID -> 269709	COMPL. DATE 11/01/2012				TOTAL DEPTH	9584	PERF. 9888	-	15426		
06	2250 X	1857	-0-	-393	-0-	91	1	1652	2	Y	104	104	0			4
07	2263 X	1708	-0-	-555	-0-	114	9	1573	2	Y	36	36	0			4
08	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	84	1	2033	2	Y	30	30	0			4
09	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	11	4	40	9							
10	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	108	1	2007	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	2130 X	1886	-0-	-244	-0-	24	4	1925	2	Y	18	18	0			-0-
						106	1									
						20	9									
						102	1	1763	2	Y	17	16	0			1
						2	4	19	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	565 2	Y			-0-				-0-
07	589 N	201	-0-	-388	-0-	15 4									-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	10 1	191 2	Y			-0-				-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						-0-				-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	9 1	175 2	Y			-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775															
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30 1	592 2	Y			50	50	0		-0-
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	55 9									-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	31 1	590 2	Y			75	75	0		-0-
09	690 N	615	-0-	-75	-0-	83 9									-0-
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	31 1	605 2	Y			63	63	0		-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	69 9									-0-
						30 1	564 2	Y			19	19	0		-0-
						21 9									-0-
						31 1	549 2	Y			112	112	0		-0-
						123 9									-0-
						32 1	551 2	Y			89	89	0		-0-
						1 4	98 9								-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 15HY RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657															
06	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	55 1	881 2	Y			81	81	0		11
07	1116 N	968	-0-	-148	-0-	89 9									11
08	1054 N	963	-0-	-91	-0-	38 1	803 2	Y			115	115	0		11
09	1020 N	788	-0-	-232	-0-	127 9									11
10	961 N	602	-0-	-359	-0-	42 1	830 2	Y			83	83	0		-0-
11	930 N	490	-0-	-440	-0-	91 9									-0-
						30 1	743 2	Y			14	25	0		-0-
						15 9									-0-
						32 1	525 2	Y			41	41	0		-0-
						45 9									-0-
						25 1	425 2	Y			35	35	0		-0-
						1 4	39 9								-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357															
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	30 1	747 2	Y			219	219	0		7
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	241 9									7
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	37 1	783 2	Y			227	227	0		7
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	250 9									7
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	31 1	764 2	Y			198	198	0		-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	218 9									-0-
						38 1	795 2	Y			281	288	0		-0-
						309 9									-0-
						39 1	796 2	Y			277	277	0		-0-
						305 9									-0-
						43 1	746 2	Y			273	260	0		13
						1 4	300 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	50 1	936 2	Y			78	78 0		4
07	1178 X	1118	-0-	-60	-0-	86 9	983 2	Y			67	67 0		4
08	1178 X	1076	-0-	-102	-0-	61 1	949 2	Y			60	60 0		4
09	1140 X	1067	-0-	-73	-0-	74 9	969 2	Y			34	38 0		-0-
10	1147 X	1017	-0-	-130	-0-	61 1	887 2	Y			63	63 0		-0-
11	1080 X	917	-0-	-163	-0-	66 9	803 2	Y			61	58 0		3
						61 1	67 9							
						37 9								
						69 9								
						46 1								
						1 4								
PILONCILLO														
WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843														
06	9660 X	9309	-0-	-351	-0-	459 1	8696 2	Y			113	113 0		5
07	9982 X	9490	-0-	-492	-0-	30 4	124 9							
08	9703 X	9561	-0-	-142	-0-	468 1	8840 2	Y			137	137 0		5
09	9390 X	9276	-0-	-114	-0-	31 4	151 9							
10	9703 X	9517	-0-	-186	-0-	480 1	8910 2	Y			127	127 0		5
11	9300 X	8906	-0-	-394	-0-	31 4	140 9							
						472 1	8640 2	Y			122	127 0		-0-
						30 4	134 9							
						495 1	8838 2	Y			139	139 0		-0-
						31 4	153 9							
						477 1	8264 2	Y			140	134 0		6
						11 4	154 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919														
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	34 1	831 2	Y			90	90 0		3
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	99 9								
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	41 1	848 2	Y			92	92 0		3
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	101 9	828 2	Y			69	69 0		3
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	35 1								
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	76 9	839 2	Y			56	59 0		-0-
						44 1								
						62 9								
						38 1	649 2	Y			69	69 0		-0-
						21 4	76 9							
						37 1	620 2	Y			67	60 0		7
						11 4	74 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858														
06	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	90 1	1596 2	Y			129	129 0		5
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	142 9								
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	93 1	1624 2	Y			289	289 0		5
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	318 9	1715 2	Y			227	227 0		5
10	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	93 1								
11	1980 N	1805	-0-	-175	-0-	250 9	1629 2	Y			123	128 0		-0-
						90 1								
						135 9	1657 2	Y			137	137 0		-0-
						93 1								
						151 9	1563 2	Y			136	130 0		6
						90 1	150 9							
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2681	-0-		-169	-0-	120	1	2377	2	Y	167	167	0			9
07	2945 X	2716	-0-		-229	-0-	184	9	124	1	2308	2	258	258	0		9
08	3007 X	2872	-0-		-135	-0-	284	9	127	1	2466	2	254	252	0		11
09	2910 X	2712	-0-		-198	-0-	279	9	120	1	2360	2	211	222	0		-0-
10	3007 X	2729	-0-		-278	-0-	232	9	124	1	2395	2	191	191	0		-0-
11	2790 X	2575	-0-		-215	-0-	210	9	129	1	2237	2	187	178	0		9
							3	4			206	9					
PILONCILLO												WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115					
06	990 N	811	-0-		-179	-0-	32	1	685	2	Y	85	85	0			4
07	961 N	834	-0-		-127	-0-	94	9	31	1	685	2	107	107	0		4
08	842 N	842	-0-		-0-	-0-	118	9	31	1	688	2	112	112	0		4
09	838 N	838	-0-		-0-	-0-	123	9	30	1	652	2	142	146	0		-0-
10	849 N	849	-0-		-0-	-0-	156	9	31	1	653	2	150	150	0		-0-
11	810 N	808	-0-		-2	-0-	165	9	36	1	614	2	143	139	0		4
							1	4			157	9					
PILONCILLO												WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733					
06	1020 N	991	-0-		-29	-0-	41	1	849	2	Y	92	92	0			4
07	1085 N	985	-0-		-100	-0-	101	9	42	1	838	2	95	95	0		4
08	1054 N	927	-0-		-127	-0-	105	9	33	1	804	2	82	82	0		4
09	1151 N	1151	-0-		-0-	-0-	90	9	56	1	1049	2	42	46	0		-0-
10	1274 N	1274	-0-		-0-	-0-	46	9	62	1	1120	2	84	84	0		-0-
11	1203 N	1203	-0-		-0-	-0-	92	9	61	1	1050	2	83	79	0		4
							1	4			91	9					
PILONCILLO												WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235					
06	1077 X	1077	-0-		-0-	-0-	60	1	984	2	Y	30	30	0			-0-
07	1092 X	1092	-0-		-0-	-0-	33	9	62	1	996	2	31	31	0		-0-
08	1132 X	1132	-0-		-0-	-0-	34	9	62	1	1066	2	4	4	0		-0-
09	1142 X	1142	-0-		-0-	-0-	4	9	60	1	1082	2	-0-				-0-
10	1185 X	1185	-0-		-0-	-0-	60	1	62	1	1106	2	15	15	0		-0-
11	1110 X	1107	-0-		-3	-0-	17	9	59	1	1030	2	15	14	0		1
							1	4			17	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC																								
PILONCILLO																								
WELL #: A 15HZ															RRCID -> 269935									
COMPL. DATE 08/26/2014															TOTAL DEPTH 7928									
PERF. 8941															- 13239									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE									
06	690 N	566	-0-	-124	-0-	30	1	458	2	Y	71	71	0		6									
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	78	9	496	2	Y	121	121	0		6									
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	133	9	456	2	Y	77	77	0		6									
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	Y	61	67	0		-0-									
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	85	9	503	2	Y	97	97	0		-0-									
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	Y	148	140	0		8									
						67	9	163	9															
						31	1																	
						4	4																	
						43	1																	
						4	4																	
PILONCILLO															WELL #: A 7HE									
RRCID -> 270028															COMPL. DATE 01/17/2013									
TOTAL DEPTH 8244															PERF. 8647									
- 14146																								
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	60	1	924	2	Y	30	30	0		2									
07	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	33	9	937	2	Y	35	35	0		2									
08	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	62	1	929	2	Y	48	48	0		2									
09	1020 N	993	-0-	-27	-0-	39	9	900	2	Y	30	32	0		-0-									
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	920	2	Y	83	83	0		-0-									
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	91	9	879	2	Y	81	78	0		3									
						51	1	89	9															
						1	4																	
PILONCILLO															WELL #: D 24HZ									
RRCID -> 270031															COMPL. DATE 02/26/2013									
TOTAL DEPTH 9025															PERF. 9159									
- 15937																								
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	60	1	1073	2	Y	90	90	0		4									
07	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	99	9	1197	2	Y	87	87	0		4									
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	2	Y	69	69	0		4									
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	96	9	1229	2	Y	82	86	0		-0-									
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	Y	110	110	0		-0-									
11	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	90	9	1158	2	Y	94	89	0		5									
						73	1	103	9															
						121	9																	
						67	1																	
						7	4																	
PILONCILLO															WELL #: D 21HD									
RRCID -> 270060															COMPL. DATE 09/25/2014									
TOTAL DEPTH 8479															PERF. 9918									
- 15193																								
06	3000 N	2344	-0-	-656	5173	110	1	2062	2	Y	156	156	0		8									
07	3100 N	2273	-0-	-827	4346	172	9	1839	2	Y	304	304	0		8									
08	3100 N	2216	-0-	-884	3462	100	1	1828	2	Y	266	256	0		18									
09	3000 N	1986	-0-	-1014	2448	334	9	1813	2	Y	69	87	0		-0-									
10	3100 N	1928	-0-	-1172	1276	95	1	1763	2	Y	61	61	0		-0-									
11	3000 N	1875	-0-	-1125	151	293	9	1706	2	Y	62	59	0		3									
						97	1	68	9															
						76	9																	
						98	1																	
						67	9																	
						99	1																	
						2	4																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: E 6HD RRCID -> 270104													COMPL. DATE 03/10/2013			
TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE									
06	1290 N	1008	-0-	-282	-0-	59	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	-0-					-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
PILONCILLO													WELL #: D 24HE RRCID -> 270260			
													COMPL. DATE 02/25/2013			
													TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988			
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	4	1	271	2	Y	30	30	0			10
						33	9									
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	6	1	284	2	Y	31	31	0			10
						34	9									
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	30	1	329	2	Y	7	7	0			10
						8	9									
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	-0-	10	0			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	45	45	0			-0-
						50	9									
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	16	1	279	2	Y	42	40	0			2
						46	9									
PILONCILLO													WELL #: A 15HW RRCID -> 270261			
													COMPL. DATE 09/04/2014			
													TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578			
06	1337 N	1259	-0-	-78	-0-	60	1	1086	2	Y	103	103	0			11
						113	9									
07	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	62	1	1034	2	Y	102	102	0			11
						112	9									
08	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	61	1	1035	2	Y	90	90	0			11
						99	9									
09	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	60	1	1021	2	Y	110	121	0			-0-
						121	9									
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	60	1	976	2	Y	116	116	0			-0-
						128	9									
11	1170 N	862	-0-	-308	-0-	42	1	721	2	Y	89	89	0			-0-
						1	4	98	9							
PILONCILLO													WELL #: A 15HL RRCID -> 270262			
													COMPL. DATE 09/06/2014			
													TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190			
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	Y	170	170	0			8
						187	9									
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	260	260	0			8
						286	9									
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	247	244	0			11
						272	9									
09	840 N	726	-0-	-114	-0-	30	1	523	2	Y	157	168	0			-0-
						173	9									
10	930 N	676	-0-	-254	-0-	29	1	485	2	Y	147	147	0			-0-
						162	9									
11	870 N	728	-0-	-142	-0-	31	1	527	2	Y	151	142	0			9
						4	4	166	9							

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 562

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC				//CONT.//	101300											
PILONCILLO				WELL #:	E 6HE	RRCID -> 270432		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 9610		PERF.10111 - 15440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	1948	-0-	-1262	-0-	91	1	1848	2	Y	8	8	0			9
07	2170 X	2041	-0-	-129	-0-	101	1	1936	2	Y	-0-					9
08	2108 X	1806	-0-	-302	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-					9
09	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	108	1	1980	2	Y	-0-	9	0			-0-
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	109	1	1974	2	Y	-0-					-0-
11	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	116	1	2008	2	Y	-0-					-0-
						3	4									

PILONCILLO				WELL #:	D 23HE	RRCID -> 270541	COMPL. DATE 10/16/2014				TOTAL DEPTH	8898 PERF. 9537 - 15403			
06	3000 N	1265	-0-	-1735	743	67	1	1166	2	Y	29	29	0		1
07	1891 N	571	-0-	-1320	-0-	32	9	517	2	Y	18	18	0		1
08	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	4	4	20	9	Y	75	74	0		2
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	Y	62	64	0		-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	7	4	83	9	Y	95	95	0		-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	90	1	1556	2	Y	93	88	0		5
						68	9	1644	2	Y					
						93	1								
						105	9								
						89	1	1539	2	Y					
						2	4	102	9						

PILONCILLO				WELL #:	D	4H	RRCID -> 270572	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH	8602 PERF.	9474 - 13846
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

PILONCILLO				WELL #:	D 24HC	RRCID -> 270574	COMPL. DATE 02/22/2013				TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9264 - 14228
06	810 N	765	-0-	-45	-0-	36	1	660	2	Y	63	63	0	4
07	961 N	732	-0-	-229	-0-	69	9	635	2	Y	60	60	0	4
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	2	Y	64	64	0	4
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	66	9	732	2	Y	2	6	0	-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	726	2	Y	45	45	0	-0-
11	1140 N	731	-0-	-409	-0-	70	9	647	2	Y	42	41	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	202	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
07	279 N	209	-0-	-70	-0-	2	1	171	2	Y	30	30	0	-0-
						3	4	33	9					
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	2	1	191	2	Y	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	34	32	0	2
						37	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619														
06	900 N	490	-0-	-410	-0-	18	1	396	2	Y	66	66	0	2
						3	4	73	9					
07	651 N	380	-0-	-271	-0-	12	1	266	2	Y	93	93	0	2
						102	9							
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	65	65	0	2
						72	9							
09	480 N	392	-0-	-88	-0-	20	1	304	2	Y	62	64	0	-0-
						68	9							
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	15	1	225	2	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	80	70	0	10
						23	4	88	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498														
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	211	1	3844	2	Y	180	180	0	7
						198	9							
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	217	1	3926	2	Y	181	181	0	7
						199	9							
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	215	1	3841	2	Y	134	134	0	7
						147	9							
09	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	210	1	3907	2	Y	163	170	0	-0-
						179	9							
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	218	1	3831	2	Y	186	186	0	-0-
						1	4	205	9					
11	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	227	1	3929	2	Y	202	197	0	5
						5	4	222	9					
PILONCILLO														
WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532														
06	1140 X	801	-0-	-339	-0-	30	1	606	2	Y	150	150	0	5
						165	9							
07	1178 X	921	-0-	-257	-0-	35	1	720	2	Y	151	151	0	5
						166	9							
08	1178 X	903	-0-	-275	-0-	33	1	719	2	Y	137	137	0	5
						151	9							
09	960 X	894	-0-	-66	-0-	30	1	685	2	Y	163	168	0	-0-
						179	9							
10	956 X	956	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	Y	168	168	0	-0-
						185	9							
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	46	1	796	2	Y	181	170	0	11
						3	4	199	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	829	2	Y	10	10	0	-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	11	9	886	2	Y	10	10	0	-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	842	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	11	9	732	2	Y	3	3	0	-0-
10	930 N	850	-0-	-80	-0-	46	1	769	2	Y	30	30	0	-0-
11	870 N	780	-0-	-90	-0-	40	1	706	2	Y	29	28	0	1
						3	9	32	9					
						41	1							
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466														
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	30	1	715	2	Y	129	129	0	5
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	142	9	741	2	Y	150	150	0	5
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	Y	111	111	0	5
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	165	9	750	2	Y	96	101	0	-0-
10	930 N	738	-0-	-192	-0-	31	1	611	2	Y	91	91	0	-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	122	9	846	2	Y	131	120	0	11
						32	1	144	9					
						106	9							
						27	1							
						100	9							
						50	1							
						10	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789														
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	Y	30	30	0	5
07	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	33	9	1160	2	Y	31	31	0	5
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1209	2	Y	28	28	0	5
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	34	9	1183	2	Y	-0-	5	0	-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	62	1	1218	2	Y	46	46	0	-0-
11	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	31	9	1118	2	Y	44	42	0	2
						60	1	48	9					
						64	1							
						51	9							
						64	1							
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079														
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	58	58	0	3
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	64	9	406	2	Y	86	86	0	3
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	31	1	412	2	Y	71	71	0	3
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	95	9	390	2	Y	68	71	0	-0-
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	31	1	334	2	Y	76	76	0	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	78	9	404	2	Y	96	87	0	9
						30	1	106	9					
						75	9							
						25	1							
						84	9							
						24	1							
						5	4							

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 565

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: D 3HM	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 270756	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 9082	-	15609						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1734	-0-	-246	-0-	91 57 9			1586	2	Y	52	52	0				2
07	1922 N	1398	-0-	-524	-0-	62 35 9			1301	2	Y	32	32	0				2
08	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	80 30 9			1529	2	Y	27	27	0				2
09	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	85 1			1501	2	Y	-0-	2	0				-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	79 43 9			1410	2	Y	39	39	0				-0-
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	101 2 4			1747	2	Y	51	48	0				3
PILONCILLO				WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013					TOTAL DEPTH		8254 PERF. 8403		- 13156	
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	30 44 9			691	2	Y	40	40	0				5
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	31 35 9			704	2	Y	32	32	0				5
08	806 N	751	-0-	-55	-0-	31 13 9			707	2	Y	12	12	0				5
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	30 1			675	2	Y	-0-	5	0				-0-
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	31 34 9			689	2	Y	31	31	0				-0-
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	34 16 4			559	2	Y	32	30	0				2
PILONCILLO				WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014					TOTAL DEPTH		7983 PERF. 8621		- 15034	
06	3000 N	1688	-0-	-1312	265	93 144 9			1451	2	Y	131	131	0				4
07	2018 N	1753	-0-	-265	-0-	86 163 9			1504	2	Y	148	148	0				4
08	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	89 125 9			1480	2	Y	114	114	0				4
09	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	89 113 9			1444	2	Y	103	107	0				-0-
10	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	92 143 9			1502	2	Y	130	130	0				-0-
11	1650 N	1649	-0-	-1	-0-	82 2 4			1414	2	Y	137	131	0				6
PILONCILLO				WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014					TOTAL DEPTH		8274 PERF. 8950		- 14458	
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	60 8 4			984	2	Y	61	61	0				3
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	62 66 9			1020	2	Y	60	60	0				3
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	60 37 9			1017	2	Y	34	34	0				3
09	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	60 1			1019	2	Y	-0-	3	0				-0-
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	62 53 9			1011	2	Y	48	48	0				-0-
11	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	54 1 4			943	2	Y	46	45	0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	30	1	477	2	Y	98	98	0	3
07	620 N	565	-0-	-55	-0-	108	9	440	2	Y	85	85	0	3
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	31	1	445	2	Y	67	67	0	3
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	94	9	480	2	Y	91	94	0	-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	31	1	423	2	Y	92	92	0	-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	74	9	609	2	Y	138	127	0	11
						30	1	152	9					
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396														
06	1770 N	1618	-0-	-152	-0-	85	1	1453	2	Y	73	73	0	4
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	80	9	1657	2	Y	87	87	0	4
08	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	93	1	1507	2	Y	38	38	0	4
09	1620 N	1425	-0-	-195	-0-	96	9	1355	2	Y	-0-	4	0	-0-
10	1860 N	1417	-0-	-443	-0-	82	1	1300	2	Y	38	38	0	-0-
11	1590 N	1118	-0-	-472	-0-	42	9	1024	2	Y	31	29	0	2
						70	1	34	9					
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243														
06	660 N	400	-0-	-260	-0-	17	1	302	2	Y	74	74	0	4
07	868 N	482	-0-	-386	-0-	81	9	392	2	Y	67	67	0	4
08	806 N	622	-0-	-184	-0-	16	1	566	2	Y	21	21	0	4
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	74	9	523	2	Y	-0-	4	0	-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	28	28	0	-0-
11	600 N	509	-0-	-91	-0-	23	9	432	2	Y	46	43	0	3
						30	1	51	9					
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562														
06	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	60	1	1172	2	Y	63	63	0	2
07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	69	9	1211	2	Y	73	73	0	2
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	62	1	1257	2	Y	42	42	0	2
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	80	9	1318	2	Y	39	41	0	-0-
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	2	Y	83	83	0	-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	46	9	1179	2	Y	77	73	0	4
						66	1	85	9					
						43	9							
						64	1							
						91	9							
						68	1							
						2	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-	
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311															
06	3000 N	2574	-0-	-426	4742	122	1	2419	2	Y	30	30	0	1	
						33	9								
07	3100 N	2865	-0-	-235	4507	141	1	2640	2	Y	76	76	0	1	
						84	9								
08	3100 N	2994	-0-	-106	4401	151	1	2777	2	Y	60	60	0	1	
						66	9								
09	3000 N	2596	-0-	-404	3997	134	1	2417	2	Y	41	42	0	-0-	
						45	9								
10	3100 N	2464	-0-	-636	3361	124	1	2260	2	Y	73	73	0	-0-	
						80	9								
11	3000 N	2386	-0-	-614	2747	126	1	2176	2	Y	74	70	0	4	
						3	4	81	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460															
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	94	94	0	7	
						4	4	103	9						
07	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	50	1	878	2	Y	76	76	0	7	
						8	4	84	9						
08	1581 N	561	-0-	-1020	-0-	29	1	434	2	Y	85	85	0	7	
						4	4	94	9						
09	1260 N	652	-0-	-608	-0-	30	1	557	2	Y	52	59	0	-0-	
						8	4	57	9						
10	1023 N	823	-0-	-200	-0-	37	1	718	2	Y	62	62	0	-0-	
						68	9								
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	81	1	1394	2	Y	126	119	0	7	
						7	4	139	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323															
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	4	1	255	2	Y	30	30	0	1	
						33	9								
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	2	1	262	2	Y	31	31	0	1	
						34	9								
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	9	1	287	2	Y	3	3	0	1	
						3	9								
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	2	1	273	2	Y	-0-	1	0	-0-	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	Y	36	36	0	-0-	
						3	4	40	9						
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	13	1	221	2	Y	29	28	0	1	
						32	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2708 N	1472	-0-	-1236	-0-	67	1	1307	2	Y	89	89	0	3
07	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	98	9	1369	2	Y	133	133	0	3
08	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	70	1	1384	2	Y	109	109	0	3
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	146	9	1637	2	Y	129	132	0	-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	69	1	1614	2	Y	139	139	0	-0-
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	120	9	1921	2	Y	175	163	0	12
						89	1	193	9					
						142	9							
						84	1							
						153	9							
						111	1							
						2	4							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120														
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	2	1	193	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	2	1	230	2	Y	2	2	0	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2	9	248	2	Y	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	10	10	0	-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	14	1	177	2	Y	22	20	0	2
						11	9							
						10	1							
						24	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708														
06	990 N	924	-0-	-66	-0-	33	1	825	2	Y	60	60	0	2
07	1023 N	948	-0-	-75	-0-	66	9	841	2	Y	60	60	0	2
08	992 N	884	-0-	-108	-0-	41	1	834	2	Y	8	8	0	2
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	66	9							
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	Y	-0-	2	0	-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	39	1	907	2	Y	43	43	0	-0-
						64	1							
						47	9							
						63	1	1099	2	Y	59	59	0	-0-
						1	4	65	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
06	2999 N	1094	-0-	-1905	-0-	42	1	852	2	Y	182	182	0	5
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	200	9	1168	2	Y	270	270	0	5
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	64	1	1284	2	Y	249	244	0	10
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	297	9	985	2	Y	107	117	0	-0-
10	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	68	1	1223	2	Y	145	145	0	-0-
11	1560 N	1219	-0-	-341	-0-	274	9	1020	2	Y	126	117	0	9
						52	1	139	9					
						118	9							
						67	1							
						160	9							
						59	1							
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
06	2364 N	1813	-0-	-551	-0-	76	1	1606	2	Y	117	117	0	2
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	2	4	129	9					
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	2	Y	102	102	0	2
09	1800 N	751	-0-	-1049	-0-	112	9	1441	2	Y	71	71	0	2
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	70	1	680	2	Y	21	23	0	-0-
11	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	9	4	78	9					
						38	1	680	2	Y	85	85	0	-0-
						10	4	23	9					
						73	1	1375	2	Y	82	78	0	4
						94	9	1249	2	Y				
						72	1	90	9					
						2	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
06	3000 N	2328	-0-	-672	3554	121	1	2072	2	Y	119	119	0	5
07	3100 N	2294	-0-	-806	2748	4	4	131	9					
08	3100 N	2260	-0-	-840	1908	114	1	2049	2	Y	119	119	0	5
09	3000 N	2224	-0-	-776	1132	131	9	2042	2	Y	95	95	0	5
10	3100 N	2282	-0-	-818	314	113	1	2021	2	Y	76	81	0	-0-
11	2447 N	2133	-0-	-314	-0-	105	9	2038	2	Y	109	109	0	-0-
						119	1	1893	2	Y	117	112	0	5
						84	9	129	9					
						124	1							
						120	9							
						109	1							
						2	4							
PILONCILLO														
WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683														
06	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	43	1	855	2	Y	99	99	0	3
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	109	9	865	2	Y	85	85	0	3
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	51	1	867	2	Y	80	80	0	3
09	1020 N	989	-0-	-31	-0-	94	9	865	2	Y	70	73	0	-0-
10	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	51	1	834	2	Y	129	129	0	-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	88	9	833	2	Y	109	105	0	4
						47	1	120	9					
						77	9							
						45	1							
						142	9							
						48	1							
						4	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																											
TBM CATARINA, LLC														//CONT.// 12018 200 101300																																																							
PILONCILLO														WELL #: D 19HB														RRCID -> 271358														COMPL. DATE 10/11/2014														TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570													
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																		
06	3000	N	2271	-0-		-729	3582		118 33	1 9	2120	2	Y	30	30	0			2																																																		
07	3100	N	2340	-0-		-760	2822		124 66	1 9	2150	2	Y	60	60	0			2																																																		
08	3100	N	2348	-0-		-752	2070		123 40	1 9	2185	2	Y	36	36	0			2																																																		
09	3000	N	2126	-0-		-874	1196		119 1	1	2007	2	Y	-0-	2	0			-0-																																																		
10	3100	N	2348	-0-		-752	444		124 28	1 9	2196	2	Y	25	25	0			-0-																																																		
11	2696	N	2252	-0-		-444	-0-		120 3	1 4	2083 46	2 9	Y	42	39	0			3																																																		
PILONCILLO														WELL #: A 11HC														RRCID -> 271363														COMPL. DATE 06/13/2013														TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244													
06	1462	N	1408	-0-		-54	-0-		64 110	1 9	1234	2	Y	100	100	0			4																																																		
07	1798	N	1370	-0-		-428	-0-		62 2	1 4	1193 113	2 9	Y	103	103	0			4																																																		
08	1550	N	1008	-0-		-542	-0-		50 99	1 9	859	2	Y	90	90	0			4																																																		
09	1410	N	1044	-0-		-366	-0-		54 57	1 9	933	2	Y	52	56	0			-0-																																																		
10	1364	N	1089	-0-		-275	-0-		59 3	1 4	884 143	2 9	Y	130	130	0			-0-																																																		
11	990	N	882	-0-		-108	-0-		43 1	1 4	742 96	2 9	Y	87	85	0			2																																																		
PILONCILLO														WELL #: E 15HY														RRCID -> 271364														COMPL. DATE 08/19/2014														TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565													
06	210	N	125	-0-		-85	-0-		92 74	2 2	33 6	9 9	Y	30	30	0			2																																																		
07	217	N	80	-0-		-137	-0-		74 2	2	6 62	9 2	Y	5	5	0			2																																																		
08	186	N	75	-0-		-111	-0-		2 11	1 4	62	2	Y	-0-					2																																																		
09	120	N	72	-0-		-48	-0-		72 16	2 2			Y	-0-	2	0			-0-																																																		
10	93	N	16	-0-		-77	-0-		16 2	2			Y	-0-					-0-																																																		
11	60	N	41	-0-		-19	-0-		2 1	1	39	2	Y	-0-					-0-																																																		
PILONCILLO														WELL #: A 12HX														RRCID -> 271365														COMPL. DATE 06/24/2013														TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826													
06	610	N	610	-0-		-0-	-0-		30 33	1 9	547	2	Y	30	30	0			1																																																		
07	620	N	616	-0-		-4	-0-		31 31	1 9	554	2	Y	28	28	0			1																																																		
08	620	N	592	-0-		-28	-0-		31 15	1 9	546	2	Y	14	14	0			1																																																		
09	600	N	563	-0-		-37	-0-		30 31	1 1	533	2	Y	-0-	1	0			-0-																																																		
10	628	N	628	-0-		-0-	-0-		31 34	1 9	563	2	Y	31	31	0			-0-																																																		
11	585	N	585	-0-		-0-	-0-		30 1	1 4	519 35	2 9	Y	32	31	0			1																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 11HD	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 271366	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH	8224	PERF.	8493	-	12995					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	930 N	801	-0-	-0-	-129	-0-		31 1	696 2	6 4	68 9	Y	62	62 0				2
07	992 N	845	-0-	-0-	-147	-0-		36 1	726 2	8 4	75 9	Y	68	68 0				2
08	806 N	723	-0-	-0-	-83	-0-		31 1	607 2	20 4	65 9	Y	59	59 0				2
09	810 N	725	-0-	-0-	-85	-0-		32 1	653 2	40 9		Y	36	38 0				-0-
10	837 N	762	-0-	-0-	-75	-0-		31 1	657 2	4 4	70 9	Y	64	64 0				-0-
11	690 N	507	-0-	-0-	-183	-0-		25 1	434 2	1 4	47 9	Y	43	43 0				-0-
PILONCILLO				WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	9156	-	15360					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PILONCILLO				WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	9444	-	13845					
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	582 2	2 4	68 9	Y	62	62 0				5
07	775 N	761	-0-	-0-	-14	-0-		31 1	686 2	44 9		Y	40	40 0				5
08	713 N	581	-0-	-0-	-132	-0-		28 1	509 2	44 9		Y	40	40 0				5
09	690 N	443	-0-	-0-	-247	-0-		29 1	414 2			Y	-0-	5 0				-0-
10	775 N	636	-0-	-0-	-139	-0-		31 1	560 2	45 9		Y	41	41 0				-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	521 2	3 4	44 9	Y	40	39 0				1
PILONCILLO				WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8791	-	14511					
06	960 N	913	-0-	-0-	-47	-0-		51 1	862 2			Y	-0-					6
07	992 N	888	-0-	-0-	-104	-0-		35 1	813 2	40 9		Y	36	36 0				6
08	1023 N	1005	-0-	-0-	-18	-0-		45 1	930 2	30 9		Y	27	27 0				6
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-		60 1	1078 2			Y	-0-	6 0				-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-		62 1	938 2	28 9		Y	25	25 0				-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-		53 1	913 2	1 4	24 9	Y	22	21 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	23	1	468	2	Y	2	2	0	1
						3	4	2	9					
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	Y	40	40	0	1
						44	9							
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	837 N	717	-0-	-120	-0-	31	1	674	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
11	780 N	678	-0-	-102	-0-	36	1	629	2	Y	11	10	0	1
						1	4	12	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
06	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	60	1	985	2	Y	108	108	0	7
						119	9							
07	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	62	1	989	2	Y	101	101	0	7
						111	9							
08	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	62	1	943	2	Y	85	85	0	7
						94	9							
09	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	54	1	856	2	Y	81	88	0	-0-
						5	4	89	9					
10	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	57	1	871	2	Y	93	93	0	-0-
						102	9							
11	1050 N	962	-0-	-88	-0-	47	1	814	2	Y	91	87	0	4
						1	4	100	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HW RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
06	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	85	1	1559	2	Y	182	182	0	7
						200	9							
07	1922 X	1764	-0-	-158	-0-	82	1	1451	2	Y	207	207	0	7
						3	4	228	9					
08	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	96	1	1811	2	Y	304	287	0	24
						334	9							
09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	1994	2	Y	330	354	0	-0-
						363	9							
10	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	101	1	1883	2	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
11	2160 X	2123	-0-	-37	-0-	99	1	1712	2	Y	282	273	0	9
						2	4	310	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816														
06	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	247	1	4713	2	Y	233	233	0	16
						30	4	256	9					
07	5456 X	5252	-0-	-204	-0-	248	1	4784	2	Y	200	200	0	16
						220	9							
08	5549 X	5265	-0-	-284	-0-	259	1	4800	2	Y	162	162	0	16
						28	4	178	9					
09	5370 X	4739	-0-	-631	-0-	239	1	4271	2	Y	208	224	0	-0-
						229	9							
10	5549 X	5044	-0-	-505	-0-	247	1	4554	2	Y	221	221	0	-0-
						243	9							
11	5250 X	4911	-0-	-339	-0-	255	1	4423	2	Y	206	196	0	10
						6	4	227	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		TBM CATARINA, LLC		PILONCILLO		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8327		PERF. 9060 - 14514		CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1380 X	1152	-0-	-228	-0-	57	1 1073	16	4 6 9	Y	5	5	0			3	
07	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	62	1 1115	25	9 2	Y	23	23	0			3	
08	1426 X	1166	-0-	-260	-0-	62	1 1102	2	9 2	Y	2	2	0			3	
09	1380 X	1078	-0-	-302	-0-	60	1 1018	63	1 2	Y	-0-	3	0			-0-	
10	1333 X	1129	-0-	-204	-0-	32	9 1034	67	1 2	Y	29	29	0			-0-	
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1	4 1151	34	9 2	Y	31	29	0			2	
PILONCILLO				WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8880 - 13857					
06	4710 X	4164	-0-	-546	-0-	204	1 3818	142	9 2	Y	129	129	0			4	
07	4867 X	4257	-0-	-610	-0-	213	1 3893	151	9 2	Y	137	137	0			4	
08	4216 X	3966	-0-	-250	-0-	192	1 3657	117	9 2	Y	106	106	0			4	
09	4170 X	3971	-0-	-199	-0-	201	1 3637	133	9 2	Y	121	125	0			-0-	
10	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	207	1 3698	143	9 2	Y	130	130	0			-0-	
11	4170 X	3974	-0-	-196	-0-	208	1 3595	5	4 2	Y	151	142	0			9	
PILONCILLO				WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 9277 - 14981					
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1 842	33	9 2	Y	30	30	0			3	
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	32	1 796	44	9 2	Y	40	40	0			3	
08	992 N	872	-0-	-120	-0-	36	1 803	33	9 2	Y	30	30	0			3	
09	930 N	826	-0-	-104	-0-	35	1 791	43	1 2	Y	-0-	3	0			-0-	
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	25	9 818	44	1 2	Y	23	23	0			-0-	
11	840 N	829	-0-	-11	-0-	1	4 764	20	9 2	Y	18	17	0			1	
PILONCILLO				WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8700 - 13938					
06	4380 X	4251	-0-	-129	-0-	208	1 3881	162	9 2	Y	147	147	0			9	
07	4526 X	4338	-0-	-188	-0-	217	1 3934	187	9 2	Y	170	170	0			9	
08	4526 X	4268	-0-	-258	-0-	211	1 3944	5	4 2	Y	98	98	0			9	
09	4260 X	3983	-0-	-277	-0-	201	1 3673	4	4 2	Y	95	104	0			-0-	
10	4402 X	3393	-0-	-1009	-0-	175	1 3095	14	4 2	Y	99	99	0			-0-	
11	4260 X	3267	-0-	-993	-0-	173	1 2992	4	4 2	Y	89	85	0			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	18	18	0		-0-
						2	4	20	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-				-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	32	32	0		-0-
						35	9								
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1				1
PILONCILLO														WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694	
06	4320 X	3521	-0-	-799	-0-	174	1	3226	2	Y	110	110	0		4
						121	9								
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	215	1	3913	2	Y	145	145	0		4
						160	9								
08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	215	1	3944	2	Y	127	127	0		4
						140	9								
09	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	209	1	3736	2	Y	134	138	0		-0-
						147	9								
10	4278 X	4136	-0-	-142	-0-	211	1	3754	2	Y	155	155	0		-0-
						171	9								
11	4170 X	3917	-0-	-253	-0-	204	1	3539	2	Y	154	146	0		8
						5	4	169	9						
PILONCILLO														WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752	
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	185	185	0		18
						204	9								
07	899 N	820	-0-	-79	-0-	31	1	580	2	Y	190	190	0		18
						209	9								
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	31	1	586	2	Y	167	167	0		18
						6	4	184	9						
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	30	1	550	2	Y	171	189	0		-0-
						188	9								
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	31	1	522	2	Y	163	163	0		-0-
						179	9								
11	780 N	568	-0-	-212	-0-	22	1	392	2	Y	140	135	0		5
						154	9								
PILONCILLO														WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620	
06	4980 X	4979	-0-	-1	-0-	239	1	4476	2	Y	221	221	0		10
						21	4	243	9						
07	5146 X	5025	-0-	-121	-0-	246	1	4548	2	Y	210	210	0		10
						231	9								
08	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	247	1	4587	2	Y	193	193	0		10
						14	4	212	9						
09	4980 X	4890	-0-	-90	-0-	240	1	4408	2	Y	220	230	0		-0-
						242	9								
10	5146 X	4786	-0-	-360	-0-	242	1	4338	2	Y	187	187	0		-0-
						206	9								
11	4980 X	4530	-0-	-450	-0-	237	1	4101	2	Y	170	161	0		9
						5	4	187	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	2	2	0		-0-
07	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	145	1	2720	2	Y	176	176	0		-0-
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	109	1	2029	2	Y	90	90	0		-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	91	1	1748	2	Y	156	156	0		-0-
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	172	9	1627	2	Y	116	116	0		-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	93	1	1445	2	Y	156	147	0		9
						128	9	172	9						
						83	1								
						2	4								
PILONCILLO															
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925															
06	8340 X	7524	-0-	-816	-0-	358	1	6677	2	Y	417	417	0		10
07	8618 X	7662	-0-	-956	-0-	30	4	459	9						
08	8370 X	7675	-0-	-695	-0-	368	1	6759	2	Y	459	459	0		10
09	7680 X	7524	-0-	-156	-0-	30	4	505	9						
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	368	1	6773	2	Y	457	430	0		37
11	7530 X	7391	-0-	-139	-0-	31	4	503	9						
						361	1	6656	2	Y	445	482	0		-0-
						17	4	490	9						
						395	1	6971	2	Y	442	442	0		-0-
						31	4	486	9						
						375	1	6496	2	Y	465	441	0		24
						8	4	512	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687															
06	5370 X	5081	-0-	-289	-0-	240	1	4662	2	Y	136	136	0		7
07	5518 X	5087	-0-	-431	-0-	29	4	150	9						
08	5456 X	5205	-0-	-251	-0-	246	1	4649	2	Y	174	174	0		7
09	5280 X	4960	-0-	-320	-0-	1	4	191	9						
10	5456 X	5001	-0-	-455	-0-	254	1	4769	2	Y	135	135	0		7
11	5070 X	3569	-0-	-1501	-0-	33	4	149	9						
						243	1	4531	2	Y	169	176	0		-0-
						186	9								
						248	1	4565	2	Y	171	171	0		-0-
						188	9								
						189	1	3224	2	Y	113	109	0		4
						32	4	124	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749															
06	3000 X	2269	-0-	-731	-0-	106	1	2037	2	Y	106	106	0		-0-
07	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	9	4	117	9						
08	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	138	1	2562	2	Y	64	64	0		-0-
09	2580 X	2241	-0-	-339	-0-	70	9								
10	2759 X	2268	-0-	-491	-0-	120	1	2278	2	Y	89	89	0		-0-
11	2670 X	2313	-0-	-357	-0-	3	4	98	9						
						114	1	2048	2	Y	72	72	0		-0-
						79	9								
						112	1	2041	2	Y	95	95	0		-0-
						10	4	105	9						
						120	1	2079	2	Y	101	96	0		5
						3	4	111	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
TBM CATARINA, LLC																											
PILONCILLO																											
WELL #: D 20HB												RRCID -> 271842				COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06	4350	X	4272	-0-		-78	-0-				210	1	3812	2	Y	227	227	0			5						
07	4495	X	4404	-0-		-91	-0-				250	9	3917	2	Y	245	245	0			5						
08	4495	X	4437	-0-		-58	-0-				217	1	3976	2	Y	224	224	0			5						
09	4350	X	4230	-0-		-120	-0-				270	9	3786	2	Y	214	219	0			-0-						
10	4495	X	4344	-0-		-151	-0-				215	1	3899	2	Y	207	207	0			-0-						
11	4290	X	4050	-0-		-240	-0-				246	9	3609	2	Y	201	192	0			9						
											209	1	221	9													
											11	4															
PILONCILLO												WELL #: D 20HC				RRCID -> 271843				COMPL. DATE 10/12/2013				TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				-0-						
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT				-0-						
PILONCILLO												WELL #: D 20HD				RRCID -> 271850				COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035			
06	6930	X	6633	-0-		-297	-0-				313	1	5918	2	Y	332	332	0			13						
07	7161	X	6828	-0-		-333	-0-				37	4	6087	2	Y	344	344	0			13						
08	6900	X	6900	-0-		-0-	-0-				332	1	6158	2	Y	341	318	0			36						
09	6660	X	6462	-0-		-198	-0-				31	4	378	9		337	373	0			-0-						
10	6882	X	6796	-0-		-86	-0-				336	1	5771	2	Y	336	336	0			-0-						
11	6690	X	6411	-0-		-279	-0-				31	4	375	9		332	318	0			14						
											315	1	371	9													
											5	4															
											336	1	6061	2	Y												
											29	4	370	9													
											330	1	5709	2	Y												
											7	4	365	9													
PILONCILLO												WELL #: D 20HE				RRCID -> 271851				COMPL. DATE 09/27/2014				TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709			
06	4110	X	3721	-0-		-389	-0-				179	1	3314	2	Y	207	207	0			7						
07	4247	X	3850	-0-		-397	-0-				228	9	3425	2	Y	218	218	0			7						
08	3968	X	3824	-0-		-144	-0-				185	1	3419	2	Y	201	201	0			7						
09	3840	X	3392	-0-		-448	-0-				240	9	3042	2	Y	165	172	0			-0-						
10	3937	X	3601	-0-		-336	-0-				184	1	3218	2	Y	182	182	0			-0-						
11	3720	X	3591	-0-		-129	-0-				221	9	3194	2	Y	190	181	0			9						
											163	1	209	9													
											5	4															
											183	1															
											200	9															
											184	1															
											4	4															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 101300																		
WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2250 X	1968	-0-	-282	-0-	95 66	1 9	1807	2	Y	60	60	0	3				
07	2325 X	2202	-0-	-123	-0-	105 75	1 9	2022	2	Y	68	68	0	3				
08	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	102 35	1 9	1994	2	Y	32	32	0	3				
09	2010 X	1727	-0-	-283	-0-	88 7	1 9	1632	2	Y	6	9	0	-0-				
10	2201 X	2113	-0-	-88	-0-	106 72	1 9	1935	2	Y	65	65	0	-0-				
11	2130 X	1454	-0-	-676	-0-	77 4	1 4	1322	2 51	Y 9	46	42	0	4				

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158																		
06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	263 30	1 4	4882	2 9	Y	299	299	0	9				
07	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	268 17	1 4	4941	2 9	Y	269	269	0	9				
08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	276 31	1 4	4989	2 9	Y	226	226	0	9				
09	5490 X	5311	-0-	-179	-0-	268 238	1 9	4805	2	Y	216	225	0	-0-				
10	5673 X	5444	-0-	-229	-0-	278 226	1 9	4940	2	Y	205	205	0	-0-				
11	5490 X	5138	-0-	-352	-0-	268 6	1 4	4642	2 222	Y 9	202	193	0	9				

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024																		
06	5100 X	4524	-0-	-576	-0-	211 8	1 4	4094	2 9	Y	192	192	0	11				
07	5270 X	4601	-0-	-669	-0-	219 5	1 4	4095	2 9	Y	256	256	0	11				
08	5115 X	4653	-0-	-462	-0-	223 275	1 9	4155	2	Y	250	249	0	12				
09	4950 X	4368	-0-	-582	-0-	210 266	1 9	3892	2	Y	242	254	0	-0-				
10	5115 X	4454	-0-	-661	-0-	217 257	1 9	3980	2	Y	234	234	0	-0-				
11	4530 X	4226	-0-	-304	-0-	216 5	1 4	3750	2 255	Y 9	232	221	0	11				

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028																		
06	3750 X	3562	-0-	-188	-0-	177 176	1 9	3209	2	Y	160	160	0	13				
07	3875 X	3623	-0-	-252	-0-	184 155	1 9	3284	2	Y	141	141	0	13				
08	3906 X	3788	-0-	-118	-0-	186 172	1 9	3430	2	Y	156	156	0	13				
09	3780 X	3669	-0-	-111	-0-	180 217	1 9	3272	2	Y	197	210	0	-0-				
10	3906 X	3778	-0-	-128	-0-	186 222	1 9	3370	2	Y	202	202	0	-0-				
11	3660 X	3521	-0-	-139	-0-	180 4	1 4	3120	2 217	Y 9	197	188	0	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																				
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																		
PILONCILLO															WELL #: D 26HA															RRCID -> 271866															COMPL. DATE 11/03/2014															TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																												
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																												
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-					30	1	599	2	Y	29		29	0		1																																																												
											32	9																																																																					
07	744	N	639	-0-	-105	-0-					31	1	608	2	Y	-0-					1																																																												
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-					31	1	581	2	Y	-0-					1																																																												
09	660	N	603	-0-	-57	-0-					30	1	573	2	Y	-0-		1	0		-0-																																																												
10	651	N	618	-0-	-33	-0-					32	1	579	2	Y	6		6	0		-0-																																																												
											7	9																																																																					
11	600	N	508	-0-	-92	-0-					28	1	473	2	Y	-0-					-0-																																																												
											7	4																																																																					
PILONCILLO																						WELL #: D 26HB															RRCID -> 271867															COMPL. DATE 11/09/2014															TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377														
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-					32	1	413	2	Y	-0-					-0-																																																												
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-					20	1	347	2	Y	22		22	0		-0-																																																												
											24	9																																																																					
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-					22	1	282	2	Y	-0-					-0-																																																												
09	450	N	39	-0-	-411	-0-					2	1	37	2	Y	-0-					-0-																																																												
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
11	300	N	3	-0-	-297	-0-					3	2			Y	-0-					-0-																																																												
PILONCILLO																						WELL #: D 26HC															RRCID -> 271868															COMPL. DATE 11/11/2014															TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
PILONCILLO																						WELL #: D 26HD															RRCID -> 271871															COMPL. DATE 11/12/2014															TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
PILONCILLO																						WELL #: F 2HL															RRCID -> 271873															COMPL. DATE 01/13/2013															TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																												
PILONCILLO																						WELL #: A 13HV															RRCID -> 271937															COMPL. DATE 08/30/2014															TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178														
06	210	N	155	-0-	-55	-0-					2	1	122	2	Y	24		24	0		1																																																												
											5	4	26	9																																																																			
07	217	N	180	-0-	-37	-0-					3	1	142	2	Y	32		32	0		1																																																												
											35	9																																																																					
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-					3	1	164	2	Y	17		17	0		1																																																												
											19	9																																																																					
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-					2	1	172	2	Y	6		7	0		-0-																																																												
											7	9																																																																					
10	186	N	185	-0-	-1	-0-					2	1	149	2	Y	31		31	0		-0-																																																												
											34	9																																																																					
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-					13	1	218	2	Y	50		46	0		4																																																												
											7	4	55	9																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2310 X	2255	-0-	-55	-0-	120	1	2094	2	Y	37	37	0		2
07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	124	1	2276	2	Y	31	31	0		2
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	130	1	2511	2	Y	29	29	0		2
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	149	1	2630	2	Y	-0-	2	0		-0-
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	148	1	2674	2	Y	46	46	0		-0-
11	2580 X	2254	-0-	-326	-0-	121	1	2097	2	Y	30	29	0		1
						3	4	33	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216															
06	4020 X	3949	-0-	-71	-0-	181	1	3559	2	Y	190	190	0		6
07	4154 X	4080	-0-	-74	-0-	209	1	3690	2	Y	184	184	0		6
08	4092 X	4081	-0-	-11	-0-	202	1	3704	2	Y	162	162	0		6
09	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	199	1	3554	2	Y	179	185	0		-0-
10	4092 X	3934	-0-	-158	-0-	178	1	3542	2	Y	180	180	0		-0-
11	3960 X	3764	-0-	-196	-0-	192	1	3368	2	Y	180	171	0		9
						197	9	198	9						
						194	1	198	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967															
06	5130 X	4853	-0-	-277	-0-	235	1	4418	2	Y	154	154	0		12
07	5332 X	4669	-0-	-663	-0-	31	4	169	9						
08	5332 X	4641	-0-	-691	-0-	232	1	4263	2	Y	156	156	0		12
09	5160 X	4562	-0-	-598	-0-	2	4	172	9						
10	5146 X	4765	-0-	-381	-0-	229	1	4259	2	Y	138	138	0		12
11	4860 X	4526	-0-	-334	-0-	1	4	152	9						
						225	1	4135	2	Y	184	196	0		-0-
						202	9								
						244	1	4323	2	Y	180	180	0		-0-
						198	9								
						233	1	4039	2	Y	226	213	0		13
						5	4	249	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107															
06	4590 X	4412	-0-	-178	-0-	213	1	3995	2	Y	179	179	0		11
07	4743 X	4535	-0-	-208	-0-	7	4	197	9						
08	4743 X	4501	-0-	-242	-0-	220	1	4137	2	Y	153	153	0		11
09	4590 X	4341	-0-	-249	-0-	10	4	168	9						
10	4619 X	4368	-0-	-251	-0-	217	1	4123	2	Y	146	146	0		11
11	4410 X	4234	-0-	-176	-0-	161	9								
						210	1	3921	2	Y	191	202	0		-0-
						210	9								
						215	1	3934	2	Y	199	199	0		-0-
						219	9								
						219	1	3788	2	Y	202	191	0		11
						5	4	222	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4830 X	4605	-0-	-225	-0-	221 1	4178 2	Y	187	187	0		12
07		4960 X	4718	-0-	-242	-0-	206 9	218 1	4217 2	Y	257	257	0	12
08		4898 X	4760	-0-	-138	-0-	283 9	229 1	4281 2	Y	226	224	0	14
09		4740 X	4637	-0-	-103	-0-	1 4	249 9	4145 2	Y	239	253	0	-0-
10		4867 X	4608	-0-	-259	-0-	229 1	263 9	4134 2	Y	224	224	0	-0-
11		4620 X	4476	-0-	-144	-0-	228 1	246 9	3991 2	Y	227	213	0	14
							230 1	5 4	250 9					
PILONCILLO														
WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609														
06		4740 X	4384	-0-	-356	-0-	210 1	3948 2	Y	205	205	0		7
07		4712 X	4214	-0-	-498	-0-	226 9	199 1	3784 2	Y	210	210	0	7
08		4650 X	4378	-0-	-272	-0-	231 9	218 1	3976 2	Y	167	167	0	7
09		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	184 9	215 1	4048 2	Y	221	228	0	-0-
10		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	243 9	226 1	4193 2	Y	212	212	0	-0-
11		4380 X	4376	-0-	-4	-0-	233 9	226 1	3910 2	Y	214	203	0	11
							5 4	235 9						
PILONCILLO														
WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529														
06		8220 X	7266	-0-	-954	-0-	353 1	6498 2	Y	350	350	0		16
07		8494 X	7855	-0-	-639	-0-	30 4	385 9						
08		7967 X	7916	-0-	-51	-0-	371 1	7014 2	Y	376	376	0		16
09		7710 X	7564	-0-	-146	-0-	56 4	414 9						
10		7843 X	7695	-0-	-148	-0-	381 1	7075 2	Y	390	361	0		45
11		7650 X	7206	-0-	-444	-0-	31 4	429 9						
							360 1	6742 2	Y	394	439	0		-0-
							29 4	433 9						
							381 1	6856 2	Y	388	388	0		-0-
							31 4	427 9						
							370 1	6403 2	Y	386	367	0		19
							8 4	425 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3360 X	3258	-0-	-102	-0-	164 1	3061 2	Y	30	30	0	0	0	2
07	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	175 1	3244 2	Y	49	49	0	0	0	2
08	3503 X	3387	-0-	-116	-0-	174 1	3172 2	Y	37	37	0	0	0	2
09	3390 X	2970	-0-	-420	-0-	150 1	2798 2	Y	20	22	0	0	0	-0-
10	3472 X	3027	-0-	-445	-0-	155 1	2803 2	Y	63	63	0	0	0	-0-
11	3360 X	2935	-0-	-425	-0-	156 1	2699 2	Y	70	66	0	0	0	4
						3 4	77 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550														
06	4950 X	4721	-0-	-229	-0-	230 1	4266 2	Y	200	200	0	0	0	7
07	5084 X	4760	-0-	-324	-0-	230 1	4298 2	Y	211	211	0	0	0	7
08	4991 X	4733	-0-	-258	-0-	232 1	4316 2	Y	167	167	0	0	0	7
09	4830 X	4476	-0-	-354	-0-	218 1	4042 2	Y	196	203	0	0	0	-0-
10	4867 X	4595	-0-	-272	-0-	230 1	4170 2	Y	177	177	0	0	0	-0-
11	4710 X	4289	-0-	-421	-0-	223 1	3859 2	Y	184	175	0	0	0	9
						5 4	202 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428														
06	4230 X	3809	-0-	-421	-0-	180 1	3549 2	Y	73	73	0	0	0	5
07	3906 X	3805	-0-	-101	-0-	186 1	3512 2	Y	97	97	0	0	0	5
08	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	187 1	3642 2	Y	78	78	0	0	0	5
09	3870 X	3787	-0-	-83	-0-	180 1	3511 2	Y	87	92	0	0	0	-0-
10	3999 X	3825	-0-	-174	-0-	191 1	3520 2	Y	104	104	0	0	0	-0-
11	3810 X	3564	-0-	-246	-0-	188 1	3261 2	Y	101	96	0	0	0	5
						4 4	111 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899														
06	7200 X	6892	-0-	-308	-0-	329 1	6210 2	Y	294	294	0	0	0	14
07	7223 X	7017	-0-	-206	-0-	339 1	6248 2	Y	364	364	0	0	0	14
08	7130 X	7076	-0-	-54	-0-	340 1	6312 2	Y	357	333	0	0	0	38
09	6900 X	6837	-0-	-63	-0-	330 1	6145 2	Y	329	367	0	0	0	-0-
10	7130 X	7052	-0-	-78	-0-	348 1	6328 2	Y	314	314	0	0	0	-0-
11	6900 X	6520	-0-	-380	-0-	338 1	5837 2	Y	307	293	0	0	0	14
						7 4	338 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5970 X	5339	-0-	-631	-0-	258 1	4817 2	Y	213	213	0			12
07	6014 X	5380	-0-	-634	-0-	30 4	234 9	Y	217	217	0			12
08	5549 X	5382	-0-	-167	-0-	261 1	4872 2	Y	167	167	0			12
09	5370 X	4920	-0-	-450	-0-	8 4	239 9	Y	118	130	0			-0-
10	5549 X	5308	-0-	-241	-0-	266 1	4902 2	Y	186	186	0			-0-
11	5340 X	5081	-0-	-259	-0-	30 4	184 9	Y	202	194	0			8
						246 1	4536 2	Y						
						8 4	130 9	Y						
						269 1	4834 2	Y						
						205 9								
						265 1	4588 2	Y						
						6 4	222 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370														
06	4890 X	4719	-0-	-171	-0-	233 1	4287 2	Y	181	181	0			10
07	5239 X	4788	-0-	-451	-0-	199 9			188	188	0			10
08	5239 X	4756	-0-	-483	-0-	238 1	4343 2	Y	153	153	0			10
09	5070 X	4598	-0-	-472	-0-	207 9			151	161	0			-0-
10	4867 X	4752	-0-	-115	-0-	239 1	4349 2	Y	169	169	0			-0-
11	4710 X	4636	-0-	-74	-0-	168 9			188	178	0			10
						239 1	4193 2	Y						
						166 9								
						246 1	4320 2	Y						
						186 9								
						242 1	4182 2	Y						
						5 4	207 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986														
06	6540 X	5530	-0-	-1010	-0-	269 1	5013 2	Y	198	198	0			7
07	6758 X	5706	-0-	-1052	-0-	30 4	218 9	Y	216	216	0			7
08	5859 X	5546	-0-	-313	-0-	279 1	5158 2	Y	197	197	0			7
09	5610 X	5470	-0-	-140	-0-	31 4	238 9	Y	223	230	0			-0-
10	5797 X	5498	-0-	-299	-0-	276 1	5022 2	Y	207	207	0			-0-
11	5520 X	5190	-0-	-330	-0-	31 4	217 9	Y	204	193	0			11
						270 1	4955 2	Y						
						245 9								
						277 1	4993 2	Y						
						228 9								
						271 1	4689 2	Y						
						6 4	224 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389														
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	180 1	3499 2	Y	205	205	0			10
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	226 9			204	204	0			10
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	190 1	3629 2	Y	198	198	0			10
09	3900 X	3853	-0-	-47	-0-	9 4	224 9	Y	208	218	0			-0-
10	4061 X	3986	-0-	-75	-0-	190 1	3678 2	Y	198	198	0			-0-
11	3960 X	3852	-0-	-108	-0-	218 9			209	199	0			10
						181 1	3443 2	Y						
						229 9								
						195 1	3573 2	Y						
						218 9								
						198 1	3420 2	Y						
						4 4	230 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	139	1	2652	2	Y	108	108	0		5
07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	119	9	2638	2	Y	109	109	0		5
08	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	145	1	2801	2	Y	92	92	0		5
09	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	120	9	2612	2	Y	37	42	0		-0-
10	3100 N	4363	-0-	1263	1263	150	1	3980	2	Y	145	145	0		-0-
11	3000 N	4393	-0-	1393	2656	101	9	3969	2	Y	173	165	0		8
						144	1	190	9						
						41	9								
						223	1								
						160	9								
						229	1								
						5	4								
PILONCILLO															
WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016															
06	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	239	1	4500	2	Y	295	295	0		13
07	5115 X	4983	-0-	-132	-0-	21	4	325	9						
08	5146 X	5044	-0-	-102	-0-	242	1	4411	2	Y	300	300	0		13
09	5100 X	4951	-0-	-149	-0-	330	9	4454	2	Y	316	300	0		29
10	5270 X	5076	-0-	-194	-0-	242	1	4361	2	Y	318	347	0		-0-
11	5100 X	4788	-0-	-312	-0-	348	9	4488	2	Y	309	309	0		-0-
						240	1	4212	2	Y	298	284	0		14
						350	9	328	9						
						248	1								
						340	9								
						243	1								
						5	4								
PILONCILLO															
WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375															
06	5580 X	5431	-0-	-149	-0-	269	1	4985	2	Y	134	134	0		7
07	5642 X	5444	-0-	-198	-0-	30	4	147	9						
08	5642 X	5510	-0-	-132	-0-	275	1	4996	2	Y	137	137	0		7
09	5460 X	5402	-0-	-58	-0-	22	4	151	9						
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	277	1	5073	2	Y	117	117	0		7
11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	31	4	129	9						
						270	1	4947	2	Y	168	175	0		-0-
						185	9								
						301	1	5352	2	Y	184	184	0		-0-
						202	9								
						288	1	4990	2	Y	146	140	0		6
						6	4	161	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	173 327	1 9	3300	2	Y	297	297	0	9
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	185 334	1 9	3377	2	Y	304	304	0	9
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	188 333	1 9	3532	2	Y	303	290	0	22
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	180 355	1 9	3394	2	Y	323	345	0	-0-
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	217 394	1 9	3923	2	Y	358	358	0	-0-
11	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	212 5	1 4	3675 362	2 9	Y	329	315	0	14
PILONCILLO														
WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080														
06	4680 X	4126	-0-	-554	-0-	192 18	1 4	3648 268	2 9	Y	244	244	0	13
07	4929 X	4529	-0-	-400	-0-	212 319	1 9	3998	2	Y	290	290	0	13
08	5022 X	3961	-0-	-1061	-0-	188 1	1 4	3502 270	2 9	Y	245	240	0	18
09	4860 X	3869	-0-	-991	-0-	183 8	1 4	3408 270	2 9	Y	245	263	0	-0-
10	5022 X	267	-0-	-4755	-0-	11 11	1 4	228 17	2 9	Y	15	15	0	-0-
11	4380 X	6	-0-	-4374	-0-	1 1	1 1	5 4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142														
06	3000 N	2296	-0-	-704	3767	112 114	1 9	2070	2	Y	104	104	0	6
07	3100 N	2243	-0-	-857	2910	103 110	1 9	2030	2	Y	100	100	0	6
08	3100 N	2324	-0-	-776	2134	122 87	1 9	2115	2	Y	79	79	0	6
09	3000 N	2259	-0-	-741	1393	120 92	1 9	2047	2	Y	84	90	0	-0-
10	3100 N	2784	-0-	-316	1077	147 107	1 9	2530	2	Y	97	97	0	-0-
11	3000 N	2771	-0-	-229	848	145 3	1 4	2505 118	2 9	Y	107	101	0	6
PILONCILLO														
WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932														
06	5940 X	5834	-0-	-106	-0-	275 30	1 4	5179 350	2 9	Y	318	318	0	14
07	6107 X	6037	-0-	-70	-0-	279 31	1 4	5360 367	2 9	Y	334	334	0	14
08	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	293 31	1 4	5438 375	2 9	Y	341	318	0	37
09	5910 X	5835	-0-	-75	-0-	279 369	1 9	5187	2	Y	335	372	0	-0-
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	310 229	1 9	5634	2	Y	208	208	0	-0-
11	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	310 7	1 4	5370 292	2 9	Y	265	247	0	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT											
TBM CATARINA, LLC																							
PILONCILLO																							
WELL #: D 17HZ												RRCID ->	275249	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	9164	PERF.	9169	-	14871	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	171 120 9	3158 2	Y	109	109	0	109	0			6						
07	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	176 99 9	3222 2	Y	90	90	0	90	0			6						
08	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	182 131 9	3276 2	Y	119	119	0	119	0			6						
09	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	173 101 9	3123 2	Y	92	98	0					-0-						
10	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	170 180 9	3074 2	Y	164	164	0	164	0			-0-						
11	3480	X	3113	-0-	-367	-0-	162 4 4	2807 140 9	Y	127	125	0					2						
PILONCILLO												WELL #: D 25HA	RRCID ->	275348	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL	DEPTH	8398	PERF.	9098	-	13781
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	270 30 4	5063 2	Y	164	164	0	164	0			10						
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	278 30 4	5075 2	Y	170	170	0	170	0			10						
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	278 30 4	5090 2	Y	184	184	0	184	0			10						
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	269 226 9	4853 2	Y	205	215	0					-0-						
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	277 210 9	4873 2	Y	191	191	0	191	0			-0-						
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	267 6 4	4628 210 9	Y	191	181	0					10						
PILONCILLO												WELL #: D 25HB	RRCID ->	276369	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL	DEPTH	8379	PERF.	8945	-	15002
06	4920	X	4731	-0-	-189	-0-	235 4 4	4301 2	Y	174	174	0	174	0			6						
07	5084	X	4745	-0-	-339	-0-	237 169 9	4339 2	Y	154	154	0	154	0			6						
08	5022	X	4773	-0-	-249	-0-	239 1 4	4383 2	Y	136	136	0	136	0			6						
09	4800	X	4576	-0-	-224	-0-	234 157 9	4185 2	Y	143	149	0					-0-						
10	4898	X	4657	-0-	-241	-0-	239 173 9	4245 2	Y	157	157	0	157	0			-0-						
11	4740	X	4236	-0-	-504	-0-	222 5 4	3845 2164 9	Y	149	142	0					7						
PILONCILLO												WELL #: D 25HC	RRCID ->	276370	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL	DEPTH	8378	PERF.	8709	-	16697
06	8400	X	8324	-0-	-76	-0-	399 30 4	7564 2	Y	301	301	0	301	0			11						
07	8773	X	8443	-0-	-330	-0-	408 31 4	7660 2	Y	313	313	0	313	0			11						
08	8773	X	8441	-0-	-332	-0-	413 31 4	7671 2	Y	296	285	0					22						
09	8490	X	8094	-0-	-396	-0-	393 30 4	7306 2	Y	332	354	0					-0-						
10	8587	X	8204	-0-	-383	-0-	409 31 4	7398 2	Y	333	333	0	333	0			-0-						
11	8310	X	7821	-0-	-489	-0-	406 9 4	7040 2	Y	333	316	0					17						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2661	-0-	-159	-0-	125 4	1 4	2431 101	2 9	Y	92	92 0		2
07	2914 X	2625	-0-	-289	-0-	127 5	1 4	2391 102	2 9	Y	93	93 0		2
08	2914 X	2610	-0-	-304	-0-	126 4	1 4	2383 97	2 9	Y	88	88 0		2
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	136 3	1 4	2566 232	2 9	Y	211	213 0		-0-
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	161 184	1 9	2961 105	2 9	Y	167	167 0		-0-
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	165 4	1 4	2852 105	2 9	Y	95	91 0		4
PILONCILLO														
WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698														
06	7650 X	7388	-0-	-262	-0-	360 30	1 4	6767 231	2 9	Y	210	210 0		10
07	7905 X	7896	-0-	-9	-0-	385 31	1 4	7155 325	2 9	Y	295	295 0		10
08	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	397 30	1 4	7325 306	2 9	Y	278	271 0		17
09	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	389 30	1 4	7145 293	2 9	Y	266	283 0		-0-
10	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	428 31	1 4	7564 278	2 9	Y	253	253 0		-0-
11	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	426 9	1 4	7385 286	2 9	Y	260	247 0		13
PILONCILLO														
WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835														
06	2370 N	2335	-0-	-35	-0-	120 83	1 9	2132 110	2 9	Y	75	75 0		1
07	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	111 2	1 4	2092 89	2 9	Y	81	81 0		1
08	2418 N	2291	-0-	-127	-0-	116 63	1 9	2112 120	2 9	Y	57	57 0		1
09	2340 N	2293	-0-	-47	-0-	120 35	1 9	2138 123	2 9	Y	32	33 0		-0-
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	123 89	1 9	2155 119	2 9	Y	81	81 0		-0-
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	119 3	1 4	2067 102	2 9	Y	93	87 0		6
PILONCILLO														
WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718														
06	3510 X	3468	-0-	-42	-0-	171 9	1 4	3178 110	2 9	Y	100	100 0		4
07	3627 X	3502	-0-	-125	-0-	173 116	1 9	3213 116	2 9	Y	105	105 0		4
08	3751 X	3560	-0-	-191	-0-	176 88	1 9	3296 101	2 9	Y	80	80 0		4
09	3630 X	3336	-0-	-294	-0-	166 101	1 9	3069 175	2 9	Y	92	96 0		-0-
10	3751 X	3437	-0-	-314	-0-	175 134	1 9	3128 172	2 9	Y	122	122 0		-0-
11	3480 X	3290	-0-	-190	-0-	172 4	1 4	2979 135	2 9	Y	123	117 0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3480 X	3257	-0-	-223	-0-	155	1	2995	2	Y	97	97	0	5
07	3596 X	3311	-0-	-285	-0-	107	9	3049	2	Y	91	91	0	5
08	3503 X	3355	-0-	-148	-0-	162	1	3099	2	Y	79	79	0	5
09	3390 X	3252	-0-	-138	-0-	100	9	2990	2	Y	90	95	0	-0-
10	3503 X	3357	-0-	-146	-0-	169	1	3080	2	Y	96	96	0	-0-
11	3270 X	3269	-0-	-1	-0-	87	9	2985	2	Y	98	93	0	5
						163	1	108	9					
						99	9							
						171	1							
						106	9							
						172	1							
						4	4							
PILONCILLO														
WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831														
06	3990 X	3794	-0-	-196	-0-	181	1	3391	2	Y	202	202	0	10
07	4123 X	3972	-0-	-151	-0-	222	9	3561	2	Y	204	204	0	10
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	187	1	3647	2	Y	207	207	0	10
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	224	9	3523	2	Y	253	263	0	-0-
10	3968 X	3870	-0-	-98	-0-	197	1	3424	2	Y	233	233	0	-0-
11	3930 X	3707	-0-	-223	-0-	228	9	3259	2	Y	233	222	0	11
						190	1	256	9					
						278	9							
						190	1							
						256	9							
						188	1							
						4	4							
PILONCILLO														
WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657														
06	4470 X	3222	-0-	-1248	-0-	150	1	2747	2	Y	295	295	0	12
07	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	325	9	3356	2	Y	406	406	0	12
08	4185 X	3922	-0-	-263	-0-	180	1	3412	2	Y	297	288	0	21
09	4050 X	3888	-0-	-162	-0-	447	9	3362	2	Y	306	327	0	-0-
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	183	1	3805	2	Y	355	355	0	-0-
11	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	327	9	3482	2	Y	342	327	0	15
						184	1	376	9					
						5	4							
						212	1							
						391	9							
						201	1							
						4	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845														
06	9330 X	9091	-0-	-239	-0-	445	1	8321	2	Y	265	265	0	15
07	9641 X	8822	-0-	-819	-0-	33	4	8083	2	Y	254	254	0	15
08	9486 X	8231	-0-	-1255	-0-	429	1	7535	2	Y	237	236	0	16
09	9180 X	7935	-0-	-1245	-0-	31	4	7260	2	Y	229	245	0	-0-
10	9486 X	8187	-0-	-1299	-0-	404	1	7497	2	Y	216	216	0	-0-
11	9090 X	7630	-0-	-1460	-0-	31	4	6937	2	Y	258	243	0	15
						30	4	284	9					
						421	1							
						31	4							
						400	1							
						9	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	7530 X	6652	-0-	-878	-0-	328 1	6101 2	Y	175	175	0	12		
07	7781 X	7049	-0-	-732	-0-	30 4	193 9	Y	203	203	0	12		
08	7254 X	7182	-0-	-72	-0-	341 1	6454 2	Y	189	189	0	12		
09	7020 X	6895	-0-	-125	-0-	31 4	223 9	Y	213	225	0	-0-		
10	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	356 1	6587 2	Y	214	214	0	-0-		
11	6960 X	6425	-0-	-535	-0-	31 4	208 9	Y	206	196	0	10		
						344 1	6317 2	Y						
						234 9								
						366 1	6489 2	Y						
						30 4	235 9	Y						
						338 1	5853 2	Y						
						7 4	227 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510														
06	5490 X	5404	-0-	-86	-0-	270 1	4952 2	Y	138	138	0	8		
07	5797 X	5505	-0-	-292	-0-	30 4	152 9	Y	154	154	0	8		
08	5797 X	5550	-0-	-247	-0-	276 1	5032 2	Y	132	132	0	8		
09	5610 X	5343	-0-	-267	-0-	28 4	169 9	Y	145	153	0	-0-		
10	5797 X	5531	-0-	-266	-0-	278 1	5096 2	Y	159	159	0	-0-		
11	5400 X	5159	-0-	-241	-0-	31 4	145 9	Y	160	152	0	8		
						270 1	4913 2	Y						
						160 9								
						281 1	5075 2	Y						
						175 9								
						272 1	4705 2	Y						
						6 4	176 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582														
06	9720 X	8922	-0-	-798	-0-	432 1	8123 2	Y	306	306	0	16		
07	10044 X	9302	-0-	-742	-0-	30 4	337 9	Y	299	299	0	16		
08	9889 X	9602	-0-	-287	-0-	459 1	8483 2	Y	311	297	0	30		
09	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	31 4	329 9	Y	326	356	0	-0-		
10	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	472 1	8748 2	Y	317	317	0	-0-		
11	9300 X	9227	-0-	-73	-0-	40 4	342 9	Y	344	328	0	16		
						486 1	8969 2	Y						
						30 4	359 9	Y						
						513 1	9180 2	Y						
						30 4	349 9	Y						
						483 1	8355 2	Y						
						11 4	378 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563														
06	7890 X	7618	-0-	-272	-0-	370 1	6964 2	Y	227	227	0	11		
07	8153 X	7733	-0-	-420	-0-	34 4	250 9	Y	240	240	0	11		
08	7967 X	7805	-0-	-162	-0-	372 1	7066 2	Y	223	223	0	11		
09	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	31 4	264 9	Y	243	254	0	-0-		
10	7936 X	7779	-0-	-157	-0-	382 1	7147 2	Y	234	234	0	-0-		
11	7620 X	7186	-0-	-434	-0-	31 4	245 9	Y	243	231	0	12		
						389 1	7115 2	Y						
						30 4	267 9	Y						
						402 1	7089 2	Y						
						31 4	257 9	Y						
						377 1	6534 2	Y						
						8 4	267 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M					
06	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	433	1	8162	2	Y	217	217	0	1
						30	4	239	9					
07	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	441	1	8152	2	Y	224	224	0	1
						31	4	246	9					
08	10974 X	9338	-0-	-1636	-0-	462	1	8536	2	Y	281	281	0	1
						31	4	309	9					
09	10620 X	9359	-0-	-1261	-0-	448	1	8163	2	Y	653	654	0	-0-
						30	4	718	9					
10	10974 X	9365	-0-	-1609	-0-	463	1	8242	2	Y	572	572	0	-0-
						31	4	629	9					
11	9030 X	8876	-0-	-154	-0-	450	1	7792	2	Y	567	539	0	28
						10	4	624	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735														
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	31	1	660	2	Y	32	32	0	1
						35	9							
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	747	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	682	2	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	42	1	731	2	Y	10	10	0	-0-
						1	4	11	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047														
06	11520 X	11298	-0-	-222	-0-	562	1	10498	2	Y	189	189	0	1
						30	4	208	9					
07	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	565	1	10531	2	Y	619	602	0	18
						31	4	681	9					
08	13144 X	11420	-0-	-1724	-0-	570	1	10535	2	Y	258	255	0	21
						31	4	284	9					
09	12720 X	11125	-0-	-1595	-0-	540	1	10019	2	Y	487	508	0	-0-
						30	4	536	9					
10	13144 X	11783	-0-	-1361	-0-	569	1	10272	2	Y	829	829	0	-0-
						30	4	912	9					
11	11430 X	11159	-0-	-271	-0-	559	1	9685	2	Y	821	781	0	40
						12	4	903	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707														
06	4170 X	3810	-0-	-360	-0-	180	1	3527	2	Y	94	94	0	5
						103	9							
07	4309 X	3866	-0-	-443	-0-	186	1	3553	2	Y	115	115	0	5
						127	9							
08	4309 X	3882	-0-	-427	-0-	186	1	3572	2	Y	113	113	0	5
						124	9							
09	4020 X	3828	-0-	-192	-0-	182	1	3533	2	Y	103	108	0	-0-
						113	9							
10	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	192	1	3527	2	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
11	3810 X	3528	-0-	-282	-0-	187	1	3240	2	Y	88	84	0	4
						4	4	97	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4080 X	3477	-0-	-603	-0-	177 84	1 9	3216	2	Y	76	76	0		5
07	3937 X	3521	-0-	-416	-0-	185 75	1 9	3261	2	Y	68	68	0		5
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	191 79	1 9	3465	2	Y	72	72	0		5
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	210 127	1 9	3989	2	Y	115	120	0		-0-
10	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	212 127	1 9	4042	2	Y	115	115	0		-0-
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	222 5	1 4	3841 156	2 9	Y	142	134	0		8
PILONCILLO															
WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634															
06	3210 X	3095	-0-	-115	-0-	150 79	1 9	2866	2	Y	72	72	0		4
07	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	155 77	1 9	2790	2	Y	70	70	0		4
08	3224 X	3126	-0-	-98	-0-	155 84	1 9	2887	2	Y	76	76	0		4
09	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	151 14	1 4	2788 91	2 9	Y	83	87	0		-0-
10	3193 X	3170	-0-	-23	-0-	155 161	1 9	2854	2	Y	146	146	0		-0-
11	3090 X	2965	-0-	-125	-0-	155 3	1 4	2680 127	2 9	Y	115	111	0		4
PILONCILLO															
WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640															
06	4800 X	4573	-0-	-227	-0-	218 185	1 9	4170	2	Y	168	168	0		6
07	4898 X	4328	-0-	-570	-0-	205 12	1 4	3882 229	2 9	Y	208	208	0		6
08	4867 X	4685	-0-	-182	-0-	238 188	1 9	4259	2	Y	171	171	0		6
09	4710 X	4512	-0-	-198	-0-	216 206	1 9	4090	2	Y	187	193	0		-0-
10	4836 X	4803	-0-	-33	-0-	246 224	1 9	4333	2	Y	204	204	0		-0-
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	236 5	1 4	4083 245	2 9	Y	223	211	0		12
PILONCILLO															
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241															
06	4440 X	4363	-0-	-77	-0-	210 145	1 9	4008	2	Y	132	132	0		11
07	4650 X	4467	-0-	-183	-0-	217 138	1 9	4112	2	Y	125	125	0		11
08	4650 X	4560	-0-	-90	-0-	217 168	1 9	4175	2	Y	153	153	0		11
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	215 256	1 9	4076	2	Y	233	244	0		-0-
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	217 254	1 9	4104	2	Y	231	231	0		-0-
11	4410 X	4371	-0-	-39	-0-	225 5	1 4	3901 240	2 9	Y	218	208	0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	3060 X	2983	-0-	-77	-0-	149 1	2689 2	Y	132	132 0					6				
07	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	145 9	2732 2	Y	154	154 0					6				
08	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	169 9	2722 2	Y	194	194 0					6				
09	3030 X	3012	-0-	-18	-0-	213 9	2601 2	Y	238	244 0					-0-				
10	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	149 1	2658 2	Y	203	203 0					-0-				
11	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	262 9	2591 2	Y	168	160 0					8				
						150 1	185 9												
						3 4													
PILONCILLO															WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601				
06	3150 X	3120	-0-	-30	-0-	143 1	2717 2	Y	227	227 0					10				
07	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	10 4	250 9												
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	148 1	2768 2	Y	218	218 0					10				
09	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	4 4	240 9												
10	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	155 1	2784 2	Y	288	279 0					19				
11	3150 X	2907	-0-	-243	-0-	4 4	317 9												
						139 1	2572 2	Y	391	410 0					-0-				
						430 9													
						141 1	2542 2	Y	250	250 0					-0-				
						4 4	275 9												
						148 1	2548 2	Y	182	170 0					12				
						11 4	200 9												
PILONCILLO															WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872				
06	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	59 1	1063 2	Y	60	60 0					4				
07	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	66 9													
08	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	61 1	1061 2	Y	64	64 0					4				
09	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	70 9													
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	60 1	1039 2	Y	44	44 0					4				
11	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	2 4	48 9												
						60 1	971 2	Y	8	12 0					-0-				
						9 9													
						61 1	1000 2	Y	77	77 0					-0-				
						85 9													
						50 1	859 2	Y	93	88 0					5				
						1 4	102 9												
PILONCILLO															WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139				
06	7560 X	7365	-0-	-195	-0-	361 1	6778 2	Y	178	178 0					31				
07	9331 X	8574	-0-	-757	-0-	30 4	196 9												
08	9331 X	8712	-0-	-619	-0-	395 1	7256 2	Y	811	791 0					51				
09	9030 X	7956	-0-	-1074	-0-	31 4	892 9												
10	9331 X	8084	-0-	-1247	-0-	391 1	7231 2	Y	963	891 0					123				
11	8430 X	7317	-0-	-1113	-0-	31 4	1059 9												
						362 1	6632 2	Y	856	979 0					-0-				
						20 4	942 9												
						388 1	6914 2	Y	683	683 0					-0-				
						31 4	751 9												
						367 1	6364 2	Y	525	500 0					25				
						8 4	578 9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2113	-0-	-887	2040	94	1	1858	2	Y	146	146	0	10
07	3100 N	2167	-0-	-933	1107	161	9	1856	2	Y	198	198	0	10
08	3100 N	2217	-0-	-883	224	93	1	1865	2	Y	233	232	0	11
09	2413 N	2189	-0-	-224	-0-	218	9	1817	2	Y	255	266	0	-0-
10	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	96	1	1791	2	Y	250	250	0	-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	256	9	1798	2	Y	254	242	0	12
						91	1	279	9					
						281	9							
						95	1							
						275	9							
						104	1							
						2	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
06	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	294	1	5485	2	Y	106	106	0	-0-
07	5921 X	5793	-0-	-128	-0-	30	4	117	9					
08	6417 X	5929	-0-	-488	-0-	280	1	5310	2	Y	156	156	0	-0-
09	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	31	4	172	9					
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	292	1	5462	2	Y	131	131	0	-0-
11	5940 X	5742	-0-	-198	-0-	31	4	144	9					
						297	1	5350	2	Y	911	911	0	-0-
						1002	9							
						312	1	5563	2	Y	521	521	0	-0-
						2	4	573	9					
						306	1	5301	2	Y	116	111	0	5
						7	4	128	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613														
06	5550 X	5300	-0-	-250	-0-	263	1	4912	2	Y	86	86	0	4
07	5735 X	5593	-0-	-142	-0-	30	4	95	9					
08	5580 X	5525	-0-	-55	-0-	279	1	5186	2	Y	88	88	0	4
09	5400 X	5268	-0-	-132	-0-	31	4	97	9					
10	5580 X	5308	-0-	-272	-0-	278	1	5180	2	Y	33	33	0	4
11	5400 X	4916	-0-	-484	-0-	31	4	36	9					
						270	1	4975	2	Y	21	25	0	-0-
						23	9							
						271	1	4954	2	Y	75	75	0	-0-
						83	9							
						263	1	4549	2	Y	89	84	0	5
						6	4	98	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684														
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	216	1	4139	2	Y	34	34	0	4
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	37	9							
08	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	217	1	4130	2	Y	85	85	0	4
09	4410 X	3953	-0-	-457	-0-	94	9							
10	4557 X	3663	-0-	-894	-0-	217	1	4048	2	Y	69	69	0	4
11	4380 X	3574	-0-	-806	-0-	76	9							
						204	1	3722	2	Y	18	22	0	-0-
						7	4	20	9					
						188	1	3428	2	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
						192	1	3324	2	Y	49	45	0	4
						4	4	54	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	4124	-0-	-46	-0-	207 91	1 9	3826	2 Y	83	83	0		3
07	4309 X	4126	-0-	-183	-0-	212 85	1 9	3829	2 Y	77	77	0		3
08	4278 X	4125	-0-	-153	-0-	214 54	1 9	3857	2 Y	49	49	0		3
09	4140 X	3815	-0-	-325	-0-	196 26	1 9	3593	2 Y	24	27	0		-0-
10	4247 X	4054	-0-	-193	-0-	214 84	1 9	3756	2 Y	76	76	0		-0-
11	4110 X	3699	-0-	-411	-0-	198 4	1 4	3432 65	2 9 Y	59	58	0		1
PILONCILLO														
WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518														
06	4650 X	4585	-0-	-65	-0-	228 17	1 4	4249 91	2 9 Y	83	83	0		2
07	4836 X	4720	-0-	-116	-0-	239 89	1 9	4392	2 Y	81	81	0		2
08	4836 X	4830	-0-	-6	-0-	245 2	1 4	4517 66	2 9 Y	60	60	0		2
09	4680 X	4402	-0-	-278	-0-	224 31	1 9	4147	2 Y	28	30	0		-0-
10	4774 X	4512	-0-	-262	-0-	237 81	1 9	4194	2 Y	74	74	0		-0-
11	4680 X	4075	-0-	-605	-0-	218 5	1 4	3768 84	2 9 Y	76	73	0		3
PILONCILLO														
WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248														
06	3990 X	3827	-0-	-163	-0-	188 26	1 9	3613	2 Y	24	24	0		6
07	4309 X	3836	-0-	-473	-0-	187 204	1 1	3649 3719	2 2 Y Y	-0-				6
08	4309 X	3923	-0-	-386	-0-	185 1	1	3466	2 Y	-0-				6
09	4170 X	3651	-0-	-519	-0-	163 32	1 4	2952 15	2 9 Y	-0-	6	0		-0-
10	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	226 27	1 4	3872 21	2 9 Y	14	14	0		-0-
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	226 27	1 4	3872 21	2 9 Y	19	17	0		2
PILONCILLO														
WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059														
06	3810 X	3595	-0-	-215	-0-	179 15	1 9	3401	2 Y	14	14	0		5
07	3968 X	3579	-0-	-389	-0-	182 1	1	3397	2 Y	-0-				5
08	3968 X	3708	-0-	-260	-0-	186 1	1	3522	2 Y	-0-				5
09	3840 X	3556	-0-	-284	-0-	179 1	1	3377	2 Y	-0-	5	0		-0-
10	3875 X	3680	-0-	-195	-0-	189 18	1 9	3473	2 Y	16	16	0		-0-
11	3600 X	3484	-0-	-116	-0-	189 4	1 4	3273 18	2 9 Y	16	15	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT./// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC				//CONT./// 101300											
PILONCILLO				WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713 - 16067			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	180	1	3278	2	Y	130	130	0		12
07	3813 X	1296	-0-	-2517	-0-	143	9								
08	3751 X	176	-0-	-3575	-0-	61	1	1154	2	Y	47	47	0		12
09	3630 X	424	-0-	-3206	-0-	29	4	52	9						
10	3751 X	3566	-0-	-185	-0-	7	1	128	2	Y	3	3	0		12
11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	38	4	3	9						
						16	1	321	2	Y	6	18	0		-0-
						80	4	7	9						
						179	1	3232	2	Y	83	83	0		-0-
						64	4	91	9						
						254	1	4392	2	Y	117	111	0		6
						6	4	129	9						
PILONCILLO				WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642 - 15580			
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	180	1	3496	2	Y	160	160	0		9
07	4123 X	19	-0-	-4104	-0-	176	9								
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	0		9
09	3990 X	10	-0-	-3980	-0-	1	9			Y	-0-				9
10	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	10	2			Y	-0-	9	0		-0-
11	3840 X	1	-0-	-3839	-0-					Y	-0-				-0-
						1	2			Y	-0-				-0-
PILONCILLO				WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8257 - 14826			
06	2330 N	2014	-0-	-316	-0-	90	1	1778	2	Y	133	133	0		6
07	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	146	9								
08	2108 N	1977	-0-	-131	-0-	93	1	1808	2	Y	112	112	0		6
09	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	123	9								
10	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	93	1	1800	2	Y	76	76	0		6
11	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	84	9								
						90	1	1705	2	Y	56	62	0		-0-
						62	9								
						93	1	1689	2	Y	155	155	0		-0-
						171	9								
						94	1	1625	2	Y	163	156	0		7
						2	4	179	9						
PILONCILLO				WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425		PERF. 10085 - 10560			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO				WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 7987 - 15025			
06	2190 X	1994	-0-	-196	-0-	90	1	1684	2	Y	200	200	0		14
07	2294 X	1611	-0-	-683	-0-	220	9								
08	2294 X	2223	-0-	-71	-0-	71	1	1387	2	Y	139	139	0		14
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	153	9								
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	96	1	1829	2	Y	271	258	0		27
11	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	298	9								
						117	1	2008	2	Y	221	248	0		-0-
						243	9								
						111	1	1960	2	Y	244	244	0		-0-
						268	9								
						104	1	1808	2	Y	254	242	0		12
						2	4	279	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	3000 N	1729	-0-	-1271	1421	91 1	1571 2	Y	61	61 0	8								
07	3100 N	1890	-0-	-1210	211	67 9	92 1	1719 2	Y	72	72 0	8							
08	2213 N	2002	-0-	-211	-0-	79 9	93 1	1850 2	Y	54	54 0	8							
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	59 9	94 1	1691 2	Y	27	35 0	-0-							
10	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	30 9	92 1	1656 2	Y	65	65 0	-0-							
11	1950 N	1605	-0-	-345	-0-	72 9	84 1	1453 2	Y	60	57 0	3							
						2 4	66 9												
PILONCILLO															WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152				
06	1894 N	1568	-0-	-326	-0-	70 1	1421 2	Y	61	61 0	3								
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	10 4	103 1	1951 2	Y	85	85 0	3							
08	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	67 9	9 4	1818 2	Y	59	59 0	3							
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	94 1	65 9	1725 2	Y	29	32 0	-0-							
10	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	90 1	32 9	1726 2	Y	72	72 0	-0-							
11	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	93 1	79 9	1721 2	Y	75	72 0	3							
						2 4	83 9												
PILONCILLO															WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627				
06	4020 X	3966	-0-	-54	-0-	180 1	3318 2	Y	415	415 0	21								
07	4154 X	3968	-0-	-186	-0-	11 4	183 1	3309 2	Y	433	433 0	21							
08	4154 X	4132	-0-	-22	-0-	476 9	186 1	3422 2	Y	476	450 0	47							
09	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	524 9	179 1	3272 2	Y	479	526 0	-0-							
10	4092 X	4035	-0-	-57	-0-	179 1	527 9	3344 2	Y	459	459 0	-0-							
11	3990 X	3881	-0-	-109	-0-	186 1	505 9	3187 2	Y	460	439 0	21							
						184 1	4 4	506 9											
PILONCILLO															WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529				
06	1470 N	711	-0-	-759	-0-	32 1	617 2	Y	37	37 0	-0-								
07	1209 N	4	-0-	-1205	-0-	21 4	41 9	Y	-0-		-0-								
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	4 2		Y	-0-		-0-								
09	720 N	7	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-								
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-		-0-								
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	1	1 0	-0-								
						1 9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	3030 X	2966	-0-	-64	-0-	140	1	2562	2	Y	240	240	0	7
07	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	264	9	144	1	2637	2	Y	269	7
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	296	9	154	1	2763	2	Y	337	30
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	371	9	149	1	2621	2	Y	326	-0-
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	359	9	155	1	2830	2	Y	225	-0-
11	3180 X	3130	-0-	-50	-0-	248	9	156	1	2708	2	Y	239	12
						3	4			263	9			
PILONCILLO														
WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510														
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	206	1	3788	2	Y	480	480	0	17
07	4464 X	4399	-0-	-65	-0-	528	9	194	1	3733	2	Y	426	17
08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	3	4	469	9	4034	2	Y	519	37
09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	215	1	571	9	3899	2	Y	499	-0-
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	210	1	549	9	4143	2	Y	516	-0-
11	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	226	1	568	9	3707	2	Y	498	23
						214	1	5	4	548	9			
PILONCILLO														
WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378														
06	7740 X	7359	-0-	-381	-0-	344	1	6431	2	Y	504	504	0	24
07	7688 X	7657	-0-	-31	-0-	30	4	554	9	6527	2	Y	687	37
08	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	343	1	31	4	756	9	Y	723	50
09	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	364	1	6645	2	Y	795	9	710	-0-
10	7657 X	7248	-0-	-409	-0-	31	4	6444	2	Y	697	747	0	-0-
11	7590 X	6968	-0-	-622	-0-	355	1	767	9	6388	2	Y	430	-0-
						356	1	31	4	473	9	Y	556	32
						346	1	8	4	6002	2		524	
								612	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541														
06	3840 X	3768	-0-	-72	-0-	165	1	3159	2	Y	404	404	0	13
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	444	9	188	1	3623	2	Y	384	13
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	422	9	186	1	3568	2	Y	466	39
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	513	9	180	1	3388	2	Y	455	-0-
10	4247 X	4099	-0-	-148	-0-	501	9	186	1	3437	2	Y	433	-0-
11	4140 X	4119	-0-	-21	-0-	476	9	197	1	3412	2	Y	460	24
						4	4			506	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	BALANCE
0														
06	1620 X	498	-0-	-1122	-0-	13	1	302	2	Y	166	167	0	16
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	183	9	1061	2	Y	215	215	0	16
08	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	54	1	237	9		160	159	0	17
09	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	7	4	1127	2	Y	119	136	0	-0-
10	1364 X	1196	-0-	-168	-0-	57	1	947	2	Y	147	147	0	-0-
11	1320 X	759	-0-	-561	-0-	176	9	627	2	Y	86	84	0	2
						60	1	95	9					
						131	9							
						61	1							
						162	9							
						36	1							
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511														
06	6420 X	6299	-0-	-121	-0-	312	1	5862	2	Y	86	86	0	3
07	6634 X	6244	-0-	-390	-0-	30	4	95	9		91	91	0	3
08	6572 X	6272	-0-	-300	-0-	307	1	5801	2	Y	70	70	0	3
09	6360 X	6025	-0-	-335	-0-	36	4	100	9		34	37	0	-0-
10	6572 X	6215	-0-	-357	-0-	311	1	5854	2	Y	85	85	0	-0-
11	6300 X	5843	-0-	-457	-0-	30	4	77	9		97	93	0	4
						304	1	5684	2	Y				
						37	9							
						319	1	5791	2	Y				
						11	4	94	9					
						313	1	5416	2	Y				
						7	4	107	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405														
06	4860 X	3678	-0-	-1182	-0-	179	1	3429	2	Y	58	58	0	-0-
07	5022 X	4173	-0-	-849	-0-	6	4	64	9		101	101	0	-0-
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	209	1	3853	2	Y	97	97	0	-0-
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	111	9				45	45	0	-0-
10	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	200	1	3711	2	Y	96	96	0	-0-
11	4050 X	3679	-0-	-371	-0-	107	9	3541	2	Y	165	158	0	7
						192	1							
						50	9							
						204	1	3649	2	Y				
						106	9							
						191	1	3302	2	Y				
						4	4	182	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806														
06	9060 X	8909	-0-	-151	-0-	432	1	8180	2	Y	243	243	0	9
07	9424 X	9068	-0-	-356	-0-	30	4	267	9		166	166	0	9
08	9424 X	9171	-0-	-253	-0-	451	1	8403	2	Y	70	70	0	9
09	9120 X	8623	-0-	-497	-0-	31	4	183	9		30	39	0	-0-
10	9424 X	8812	-0-	-612	-0-	464	1	8599	2	Y	85	85	0	-0-
11	8910 X	8175	-0-	-735	-0-	31	4	77	9		83	80	0	3
						442	1	8118	2	Y				
						30	4	33	9					
						464	1	8223	2	Y				
						31	4	94	9					
						441	1	7633	2	Y				
						10	4	91	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
06	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	498	1	9374	2	Y	128	128	0	5
07	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	30	4	141	9					
08	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	523	1	9679	2	Y	125	125	0	5
09	10050 X	9863	-0-	-187	-0-	31	4	138	9					
10	10385 X	10073	-0-	-312	-0-	524	1	9651	2	Y	98	98	0	5
11	10050 X	9366	-0-	-684	-0-	31	4	108	9					
						508	1	9273	2	Y	47	52	0	-0-
						30	4	52	9					
						525	1	9409	2	Y	98	98	0	-0-
						31	4	108	9					
						505	1	8745	2	Y	95	91	0	4
						11	4	105	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475														
06	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	561	1	10562	2	Y	144	144	0	6
07	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	43	4	158	9					
08	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	537	1	10027	2	Y	156	156	0	6
09	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	31	4	172	9					
10	10230 X	9970	-0-	-260	-0-	525	1	9838	2	Y	133	133	0	6
11	9900 X	9691	-0-	-209	-0-	31	4	146	9					
						503	1	9240	2	Y	137	143	0	-0-
						30	4	151	9					
						514	1	9251	2	Y	152	152	0	-0-
						38	4	167	9					
						518	1	8973	2	Y	172	164	0	8
						11	4	189	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276														
06	8310 X	7890	-0-	-420	-0-	389	1	7315	2	Y	142	142	0	5
07	8587 X	8052	-0-	-535	-0-	30	4	156	9					
08	8246 X	8193	-0-	-53	-0-	402	1	7483	2	Y	124	124	0	5
09	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	31	4	136	9					
10	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	411	1	7632	2	Y	108	108	0	5
11	7920 X	7857	-0-	-63	-0-	31	4	119	9					
						403	1	7429	2	Y	119	124	0	-0-
						30	4	131	9					
						430	1	7681	2	Y	125	125	0	-0-
						31	4	138	9					
						420	1	7278	2	Y	136	129	0	7
						9	4	150	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191														
06	1320 X	941	-0-	-379	-0-	36	1	785	2	Y	109	109	0	8
07	1395 X	1107	-0-	-288	-0-	120	9							
08	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	60	1	948	2	Y	90	90	0	8
09	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	99	9							
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	Y	143	143	0	8
11	1380 X	1021	-0-	-359	-0-	157	9							
						82	1	1418	2	Y	138	146	0	-0-
						152	9							
						71	1	1284	2	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
						51	1	878	2	Y	83	80	0	3
						1	4	91	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	
06	3240 X	2481	-0-	-759	-0-	93	1	1904	2	Y	440	440	0	19
07	3348 X	2666	-0-	-682	-0-	484	9	2037	2	Y	474	474	0	19
08	3007 X	2968	-0-	-39	-0-	108	1	2268	2	Y	524	506	0	37
09	2910 X	2880	-0-	-30	-0-	521	9	2186	2	Y	523	560	0	-0-
10	2976 X	2758	-0-	-218	-0-	124	1	2205	2	Y	392	392	0	-0-
11	2880 X	2391	-0-	-489	-0-	576	9	1949	2	Y	297	288	0	9
						119	1	327	9					
						575	9							
						122	1							
						431	9							
						113	1							
						2	4							
PILONCILLO														
WELL #: A 1HY RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372														
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	205	1	3848	2	Y	487	487	0	17
07	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	536	9	3685	2	Y	441	441	0	17
08	4805 X	4458	-0-	-347	-0-	195	1	3773	2	Y	432	401	0	48
09	4650 X	4432	-0-	-218	-0-	485	9	3732	2	Y	445	493	0	-0-
10	4805 X	4480	-0-	-325	-0-	210	1	3824	2	Y	399	399	0	-0-
11	4590 X	4271	-0-	-319	-0-	475	9	3574	2	Y	442	419	0	23
						210	1	486	9					
						490	9							
						217	1							
						439	9							
						206	1							
						5	4							
PILONCILLO														
WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313														
06	3000 N	2193	-0-	-807	5141	101	1	1849	2	Y	218	218	0	17
07	3100 N	2550	-0-	-550	4591	3	4	240	9	Y	234	234	0	17
08	3100 N	2628	-0-	-472	4119	119	1	2169	2	Y	282	273	0	26
09	3000 N	2563	-0-	-437	3682	5	4	257	9	Y	336	362	0	-0-
10	3100 N	2526	-0-	-574	3108	121	1	2076	2	Y	278	278	0	-0-
11	3000 N	2410	-0-	-590	2518	310	9	2098	2	Y	256	244	0	12
						113	1	282	9					
						4	4							
						122	1							
						306	9							
						116	1							
						3	4							
PILONCILLO														
WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	1731	-0-	-1269	444	72 1	1310 2	Y			317	317 0			9
07	2261 N	1817	-0-	-444	-0-	349 9	74 1	1389 2	Y		322	322 0			9
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	354 9	69 1	1257 2	Y		287	277 0			19
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	316 9	66 1	1212 2	Y		190	209 0			-0-
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	209 9	92 1	1549 2	Y		218	218 0			-0-
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	240 9	70 1	1206 2	Y		335	316 0			19
						2 4	369 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161															
06	1860 X	1412	-0-	-448	-0-	58 1	996 2	Y			325	325 0			15
07	1891 X	1405	-0-	-486	-0-	358 9	58 1	972 2	Y		335	335 0			15
08	1488 X	420	-0-	-1068	-0-	6 4	369 9	301 2	Y		84	78 0			21
09	1440 X	421	-0-	-1019	-0-	13 1	92 9	326 2	Y		73	94 0			-0-
10	1457 X	717	-0-	-740	-0-	14 4	15 1	668 2	Y		9	9 0			-0-
11	1410 X	812	-0-	-598	-0-	80 9	39 1	721 2	Y		44	40 0			4
						10 9	42 1	48 9							
						1 4									
PILONCILLO															
WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109															
06	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	156 1	3039 2	Y			92	92 0			3
07	3565 X	3446	-0-	-119	-0-	101 9	170 1	3171 2	Y		95	95 0			3
08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	105 9	184 1	3322 2	Y		113	113 0			3
09	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	184 1	5 4	124 9	Y		87	90 0			-0-
10	3534 X	3476	-0-	-58	-0-	152 1	96 9	2976 2	Y		103	103 0			-0-
11	3510 X	3487	-0-	-23	-0-	187 1	113 9	3176 2	Y		108	103 0			5
						184 1	4 4	119 9							
PILONCILLO															
WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307															
06	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	194 1	3704 2	Y			311	311 0			12
07	4805 X	4442	-0-	-363	-0-	342 9	204 1	3819 2	Y		362	362 0			12
08	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	21 4	221 1	4174 2	Y		397	366 0			43
09	4530 X	4439	-0-	-91	-0-	2 4	208 1	437 9	Y		397	440 0			-0-
10	4588 X	4567	-0-	-21	-0-	437 9	217 1	3794 2	Y		356	356 0			-0-
11	4680 X	4388	-0-	-292	-0-	217 1	392 9	3958 2	Y		301	289 0			12
						221 1	5 4	331 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	756 30	1 4	14236 458	2 9	Y	416	416 0			19
07	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	817 31	1 4	15205 498	2 9	Y	453	453 0			19
08	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	862 31	1 4	16032 479	2 9	Y	435	404 0			50
09	16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	850 30	1 4	15637 442	2 9	Y	402	452 0			-0-
10	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	893 31	1 4	16059 443	2 9	Y	403	403 0			-0-
11	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	875 19	1 4	15153 458	2 9	Y	416	395 0			21
PILONCILLO															
WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985															
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	112 91	1 9	1984 5	2 2	Y	83	83 0			3
07	558 N	5	-0-	-553	-0-	5 5	2 2			Y	-0-				3
08	558 N	40	-0-	-518	-0-	5 5	2 2	35 4		Y	-0-				3
09	540 N	33	-0-	-507	-0-	2 2	1 2	31 2		Y	-0-	3 0			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	1 9	13 2		Y	1	1 0			-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523															
06	6270 X	5481	-0-	-789	-0-	270 30	1 4	5081 100	2 9	Y	91	91 0			8
07	6479 X	2897	-0-	-3582	-0-	143 24	1 4	2683 47	2 9	Y	43	43 0			8
08	6386 X	888	-0-	-5498	-0-	45 63	1 1	843 1262	2 2	Y	-0-				8
09	6180 X	1325	-0-	-4855	-0-	63 62	1 1	1262 1189	2 2	Y	-0-	8 0			-0-
10	5704 X	1262	-0-	-4442	-0-	62 11	1 9			Y	10	10 0			-0-
11	5490 X	1139	-0-	-4351	-0-	62 1	1 4	1066 10	2 9	Y	9	9 0			-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220															
06	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	301 30	1 4	5702 418	2 9	Y	380	380 0			21
07	6758 X	6707	-0-	-51	-0-	310 31	1 4	5824 542	2 9	Y	493	493 0			21
08	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	320 31	1 4	6013 644	2 9	Y	585	577 0			29
09	6630 X	6351	-0-	-279	-0-	300 492	1 9	5559	2	Y	447	476 0			-0-
10	6851 X	6768	-0-	-83	-0-	322 19	1 4	5862 565	2 9	Y	514	514 0			-0-
11	6780 X	6338	-0-	-442	-0-	316 7	1 4	5466 549	2 9	Y	499	475 0			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-		328	1	6144	2	Y	109	109	0			8		
07	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-		30	4	120	9							8		
08	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-		351	1	6525	2	Y	117	117	0			8		
09	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-		31	4	129	9							8		
10	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-		405	1	7596	2	Y	108	108	0			-0-		
11	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-		31	4	119	9							-0-		
							425	1	7883	2	Y	120	128	0			-0-		
							30	4	132	9							-0-		
							465	1	8330	2	Y	144	144	0			-0-		
							30	4	158	9							-0-		
							454	1	7863	2	Y	143	136	0			7		
							10	4	157	9									
PILONCILLO																			
WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973																			
06	3660 X	3348	-0-	-312	-0-		161	1	3042	2	Y	132	132	0			5		
07	3782 X	105	-0-	-3677	-0-		145	9									5		
08	3782 X	2747	-0-	-1035	-0-		6	1	95	2	Y	4	4	0			7		
09	3480 X	32	-0-	-3448	-0-		4	9									-0-		
10	3534 X	599	-0-	-2935	-0-		135	1	2524	2	Y	75	73	0			-0-		
11	3360 X	1913	-0-	-1447	-0-		5	4	83	9							-0-		
							2	1	30	2	Y	-0-	7	0			-0-		
							28	1	508	2	Y	26	26	0			-0-		
							34	4	29	9							-0-		
							100	1	1660	2	Y	91	76	0			15		
							53	4	100	9									
PILONCILLO																			
WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088																			
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-		280	1	5368	2	Y	270	270	0			11		
07	6727 X	6613	-0-	-114	-0-		30	4	297	9							11		
08	6727 X	3706	-0-	-3021	-0-		322	1	5990	2	Y	239	239	0			24		
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-		38	4	263	9							-0-		
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-		176	1	3313	2	Y	183	170	0			-0-		
11	6390 X	2	-0-	-6388	-0-		16	4	201	9							-0-		
											Y	-0-	24	0			-0-		
											Y	-0-					-0-		
							2	2			Y	-0-					-0-		
PILONCILLO																			
WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015																			
06	9000 X	8032	-0-	-968	-0-		396	1	7374	2	Y	212	212	0			18		
07	9300 X	5726	-0-	-3574	-0-		29	4	233	9							19		
08	9300 X	5398	-0-	-3902	-0-		278	1	5203	2	Y	196	195	0			42		
09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-		29	4	216	9							-0-		
10	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-		252	1	4667	2	Y	422	399	0			-0-		
11	8040 X	28	-0-	-8012	-0-		15	4	464	9							-0-		
							1	1	25	2	Y	2	2	0			-0-		
							2	9									-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3750 X	3547	-0-	-203	-0-	167 1	3142 2	Y	216	216	0			10
07	3813 X	3723	-0-	-90	-0-	238 9	3312 2	Y	210	210	0			10
08	3813 X	1870	-0-	-1943	-0-	180 1	1665 2	Y	104	104	0			10
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	231 9		Y	-0-	10	0			-0-
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	91 1		Y	-0-					-0-
11	3600 X	17	-0-	-3583	-0-	114 9	15 2	Y	1	1	0			-0-
						1 1								
						1 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155														
06	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	354 1	6566 2	Y	295	295	0			8
07	7316 X	5509	-0-	-1807	-0-	30 4	325 9							
08	7347 X	3909	-0-	-3438	-0-	270 1	5017 2	Y	181	181	0			8
09	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	23 4	199 9							
10	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	193 1	3587 2	Y	100	100	0			8
11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	19 4	110 9							
						465 1	8520 2	Y	286	294	0			-0-
						21 4	315 9							
						435 1	7808 2	Y	252	252	0			-0-
						31 4	277 9							
						386 1	6688 2	Y	344	324	0			20
						9 4	378 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198														
06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	120 1	2397 2	Y	154	154	0			7
07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	169 9								
08	2821 X	1721	-0-	-1100	-0-	134 1	2488 2	Y	169	169	0			7
09	2730 X	1029	-0-	-1701	-0-	186 9								
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	87 1	1594 2	Y	36	36	0			7
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	40 9								
						47 1	940 2	Y	21	28	0			-0-
						19 4	23 9							
						219 1	3870 2	Y	98	98	0			-0-
						5 4	108 9							
						192 1	3328 2	Y	89	85	0			4
						4 4	98 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097														
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	215 1	4008 2	Y	135	135	0			4
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	1 4	149 9							
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	192 1	3681 2	Y	144	144	0			4
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	158 9								
10	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	158 1	2870 2	Y	88	88	0			4
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	97 9								
						167 1	3055 2	Y	123	127	0			-0-
						9 4	135 9							
						239 1	4366 2	Y	211	211	0			-0-
						232 9								
						205 1	3549 2	Y	94	94	0			-0-
						5 4	103 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101300																	
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	10410 X	1229	-0-	-9181	-0-	60 1	1115 2	Y	49	49 0			3				
07	10757 X	905	-0-	-9852	-0-	54 9	803 2	Y	59	59 0			3				
08	9951 X	722	-0-	-9229	-0-	37 1	672 2	Y	17	17 0			3				
09	8580 X	463	-0-	-8117	-0-	65 9	435 2	Y	-0-	3 0			-0-				
10	2108 X	297	-0-	-1811	-0-	31 1	262 2	Y	16	16 0			-0-				
11	1230 X	312	-0-	-918	-0-	19 9	276 2	Y	18	17 0			1				
						28 1											
						17 1											
						18 9											
						16 1											
						20 9											
PILONCILLO														WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552			
06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	214 1	4114 2	Y	178	178 0			13				
07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	196 9	4355 2	Y	178	178 0			13				
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	230 1	4135 2	Y	75	75 0			13				
09	4290 X	4285	-0-	-5	-0-	10 4	3986 2	Y	76	89 0			-0-				
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	221 1	4093 2	Y	166	166 0			-0-				
11	4290 X	3936	-0-	-354	-0-	2 4	3563 2	Y	147	141 0			6				
						215 1											
						84 9											
						224 1											
						183 9											
						206 1											
						5 4											
PILONCILLO														WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226			
06	6330 X	6202	-0-	-128	-0-	300 1	5649 2	Y	203	203 0			8				
07	6541 X	6331	-0-	-210	-0-	30 4	5767 2	Y	203	203 0			8				
08	6541 X	5887	-0-	-654	-0-	310 1	5350 2	Y	203	203 0			8				
09	6330 X	5881	-0-	-449	-0-	31 4	5300 2	Y	270	278 0			-0-				
10	6448 X	6152	-0-	-296	-0-	284 1	5600 2	Y	210	210 0			-0-				
11	6210 X	5795	-0-	-415	-0-	30 4	5273 2	Y	192	183 0			9				
						297 9											
						314 1											
						7 4											
						304 1											
						7 4											
PILONCILLO														WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737			
06	7620 X	7548	-0-	-72	-0-	360 1	6816 2	Y	311	311 0			13				
07	7936 X	7543	-0-	-393	-0-	30 4	6762 2	Y	348	348 0			13				
08	7936 X	7636	-0-	-300	-0-	367 1	6797 2	Y	398	369 0			42				
09	7680 X	7390	-0-	-290	-0-	31 4	6573 2	Y	407	449 0			-0-				
10	7843 X	7737	-0-	-106	-0-	370 1	6961 2	Y	321	321 0			-0-				
11	7560 X	7190	-0-	-370	-0-	31 4	6456 2	Y	321	305 0			16				
						9 4											
						392 1											
						31 4											
						373 1											
						8 4											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE	
									M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	5520 X	5071	-0-	-449	-0-	242 1	4554 2	Y		227	227 0			11	
						25 4	250 9								
07	5487 X	5267	-0-	-220	-0-	251 1	4752 2	Y		238	238 0			11	
						2 4	262 9								
08	5487 X	5308	-0-	-179	-0-	254 1	4746 2	Y		258	253 0			16	
						24 4	284 9								
09	5310 X	4502	-0-	-808	-0-	215 1	3990 2	Y		267	283 0			-0-	
						3 4	294 9								
10	5456 X	4270	-0-	-1186	-0-	216 1	3861 2	Y		175	175 0			-0-	
						193 9									
11	5130 X	4477	-0-	-653	-0-	232 1	4013 2	Y		206	195 0			11	
						5 4	227 9								

PILONCILLO														WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854	
06	7230 X	6243	-0-	-987	-0-	301 1	5677 2	Y		214	214 0			14	
						30 4	235 9								
07	7471 X	4793	-0-	-2678	-0-	232 1	4328 2	Y		204	204 0			14	
						9 4	224 9								
08	7471 X	4934	-0-	-2537	-0-	236 1	4398 2	Y		265	255 0			24	
						8 4	292 9								
09	6960 X	3999	-0-	-2961	-0-	194 1	3543 2	Y		238	262 0			-0-	
						262 9									
10	6572 X	3636	-0-	-2936	-0-	179 1	3275 2	Y		164	164 0			-0-	
						2 4	180 9								
11	6240 X	4618	-0-	-1622	-0-	241 1	4170 2	Y		184	176 0			8	
						5 4	202 9								

PILONCILLO														WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946	
06	4920 X	3193	-0-	-1727	-0-	155 1	2894 2	Y		102	102 0			5	
						32 4	112 9								
07	4774 X	4653	-0-	-121	-0-	218 1	4128 2	Y		258	258 0			5	
						23 4	284 9								
08	4371 X	4272	-0-	-99	-0-	209 1	3908 2	Y		122	122 0			5	
						21 4	134 9								
09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			Y		-0-	5 0			-0-	
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	246 1	4452 2	Y		158	158 0			-0-	
						40 4	174 9								
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	262 1	4531 2	Y		185	176 0			9	
						6 4	204 9								

PILONCILLO														WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182	
06	7890 X	7421	-0-	-469	-0-	361 1	6823 2	Y		188	188 0			9	
						30 4	207 9								
07	7998 X	7512	-0-	-486	-0-	374 1	6873 2	Y		213	213 0			9	
						31 4	234 9								
08	7688 X	7554	-0-	-134	-0-	375 1	6931 2	Y		197	197 0			9	
						31 4	217 9								
09	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	401 1	7337 2	Y		243	252 0			-0-	
						22 4	267 9								
10	7688 X	7146	-0-	-542	-0-	370 1	6522 2	Y		203	203 0			-0-	
						31 4	223 9								
11	7410 X	6628	-0-	-782	-0-	350 1	6052 2	Y		198	189 0			9	
						8 4	218 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7710 X	7519	-0-	-191	-0-	357 1	6645 2	487 9	Y	443	443 0			22
07	7967 X	7764	-0-	-203	-0-	372 1	6890 2	471 9	Y	428	428 0			22
08	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	373 1	7014 2	471 9	Y	428	397 0			53
09	7590 X	7579	-0-	-11	-0-	358 1	6721 2	462 9	Y	420	473 0			-0-
10	7781 X	7726	-0-	-55	-0-	377 1	6859 2	459 9	Y	417	417 0			-0-
11	7620 X	7215	-0-	-405	-0-	369 1	6387 2	451 9	Y	410	392 0			18
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896														
06	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	287 1	5305 2	284 9	Y	258	258 0			12
07	6076 X	5507	-0-	-569	-0-	268 1	4972 2	241 9	Y	219	219 0			12
08	5828 X	5540	-0-	-288	-0-	273 1	5006 2	244 9	Y	222	219 0			15
09	5910 X	5305	-0-	-605	-0-	258 1	4793 2	248 9	Y	231	246 0			-0-
10	6107 X	5535	-0-	-572	-0-	284 1	5002 2	248 9	Y	225	225 0			-0-
11	5910 X	5097	-0-	-813	-0-	265 1	4587 2	239 9	Y	217	206 0			11
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896														
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	147 1	2786 2	195 9	Y	177	177 0			9
07	3286 X	3124	-0-	-162	-0-	147 1	2737 2	209 9	Y	190	190 0			9
08	3286 X	3222	-0-	-64	-0-	154 1	2884 2	184 9	Y	167	167 0			9
09	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	147 1	2588 2	139 9	Y	126	135 0			-0-
10	3286 X	2970	-0-	-316	-0-	154 1	2654 2	158 9	Y	144	144 0			-0-
11	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	142 1	2468 2	155 9	Y	141	134 0			7
PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822														
06	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	87 1	1488 2	50 9	Y	45	45 0			2
07	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	84 1	1563 2	57 9	Y	52	52 0			2
08	1581 X	1037	-0-	-544	-0-	45 1	971 2	21 9	Y	19	19 0			2
09	1620 X	28	-0-	-1592	-0-	25 2	3 4		Y	-0-	2 0			-0-
10	1705 X	1604	-0-	-101	-0-	83 1	1491 2	23 9	Y	21	21 0			-0-
11	1650 X	1341	-0-	-309	-0-	70 1	1210 2	59 9	Y	54	50 0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE			
06	5610 X	5567	-0-	-43	-0-	256	1	4840	2	Y	401	401	0	10
						30	4	441	9					
07	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	277	1	5025	2	Y	462	462	0	10
						27	4	508	9					
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	276	1	5067	2	Y	402	371	0	41
						31	4	442	9					
09	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	266	1	4820	2	Y	379	420	0	-0-
						417	9							
10	5828 X	5459	-0-	-369	-0-	267	1	4730	2	Y	420	420	0	-0-
						462	9							
11	5640 X	5136	-0-	-504	-0-	257	1	4454	2	Y	381	366	0	15
						6	4	419	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701														
06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	325	1	6103	2	Y	397	397	0	27
						48	4	437	9					
07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	339	1	6252	2	Y	426	425	0	28
						31	4	469	9					
08	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	342	1	6373	2	Y	403	372	0	59
						31	4	443	9					
09	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	330	1	6128	2	Y	424	457	0	26
						466	9							
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	369	1	6497	2	Y	384	384	0	26
						31	4	422	9					
*11	6960 X	6870	-0-	-90	-0-	350	1	6064	2	Y	407	385	0	48
						8	4	448	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774														
06	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	120	1	2362	2	Y	101	101	0	4
						111	9							
07	2697 X	2678	-0-	-19	-0-	123	1	2422	2	Y	121	121	0	4
						133	9							
08	2697 X	2512	-0-	-185	-0-	123	1	2321	2	Y	62	62	0	4
						68	9							
09	2610 X	2445	-0-	-165	-0-	119	1	2231	2	Y	86	88	0	2
						95	9							
10	2697 X	2599	-0-	-98	-0-	125	1	2357	2	Y	106	106	0	2
						117	9							
*11	2580 X	2421	-0-	-159	-0-	126	1	2179	2	Y	103	99	0	6
						3	4	113	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335														
06	4770 X	4634	-0-	-136	-0-	219	1	4159	2	Y	233	233	0	8
						256	9							
07	4929 X	4840	-0-	-89	-0-	234	1	4305	2	Y	274	274	0	8
						301	9							
08	4805 X	4552	-0-	-253	-0-	221	1	4070	2	Y	237	237	0	8
						261	9							
09	4650 X	4482	-0-	-168	-0-	214	1	3970	2	Y	271	271	0	8
						298	9							
10	4836 X	4612	-0-	-224	-0-	222	1	4094	2	Y	269	272	0	5
						296	9							
*11	4680 X	4308	-0-	-372	-0-	219	1	3796	2	Y	262	250	0	17
						5	4	288	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	4470 X	4287	-0-	-183	-0-	212 1	3953 2	Y	111	111 0				4
07	4619 X	4229	-0-	-390	-0-	122 9	3910 2	Y	93	93 0				4
08	4526 X	4272	-0-	-254	-0-	217 1	3982 2	Y	66	66 0				4
09	4290 X	4098	-0-	-192	-0-	102 9	3845 2	Y	36	40 0				-0-
10	4433 X	4297	-0-	-136	-0-	217 1	3991 2	Y	74	74 0				-0-
11	4290 X	3049	-0-	-1241	-0-	73 9	2811 2	Y	60	54 0				6
						213 1	66 9							
						40 9								
						225 1								
						81 9								
						163 1								
						9 4								
PILONCILLO														
WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474														
06	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	122 1	2449 2	Y	371	371 0				16
07	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	408 9	2368 2	Y	371	371 0				16
08	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	120 1	408 9	Y	387	358 0				45
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	16 4	2382 2	Y	575	576 0				44
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	124 1	2420 2	Y	465	469 0				40
*11	2970 X	2940	-0-	-30	-0-	426 9	633 9	Y	403	385 0				58
						126 1	2655 2	Y						
						7 4								
						153 1								
						512 9								
						136 1								
						3 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
06	3930 X	3540	-0-	-390	-0-	168 1	3171 2	Y	182	182 0				10
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	1 4	200 9	Y	237	237 0				10
08	4123 X	3477	-0-	-646	-0-	186 1	3548 2	Y	194	193 0				11
09	3990 X	3261	-0-	-729	-0-	11 4	261 9	Y	218	218 0				11
10	4123 X	3156	-0-	-967	-0-	163 1	3100 2	Y	202	203 0				10
*11	3870 X	3116	-0-	-754	-0-	1 4	213 9	Y	208	193 0				25
						155 1	2866 2	Y						
						240 9								
						149 1								
						222 9								
						157 1								
						3 4								
PILONCILLO														
WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 10018 - 15973														
06	2640 X	2514	-0-	-126	-0-	120 1	2222 2	Y	156	156 0				8
07	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	172 9	2238 2	Y	160	160 0				8
08	2666 X	2495	-0-	-171	-0-	123 1	2224 2	Y	133	133 0				8
09	2580 X	2330	-0-	-250	-0-	176 9	146 9	Y	128	128 0				8
10	2604 X	2486	-0-	-118	-0-	121 1	2073 2	Y	150	150 0				8
*11	2520 X	2322	-0-	-198	-0-	4 4	2197 2	Y	146	139 0				15
						116 1								
						141 9								
						124 1								
						165 9								
						118 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	3510 X	3492	-0-	-18	-0-	165	1	3097	2	Y	209	209	0	12
07	3782 X	3518	-0-	-264	-0-	230	9							
08	3782 X	3526	-0-	-256	-0-	163	1	3098	2	Y	226	226	0	12
09	3660 X	3422	-0-	-238	-0-	8	4	249	9					
10	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	169	1	3108	2	Y	225	224	0	13
*11	3480 X	3252	-0-	-228	-0-	1	4	248	9					
						163	1	2999	2	Y	236	236	0	13
						260	9							
						174	1	3140	2	Y	228	229	0	12
						251	9							
						164	1	2839	2	Y	217	207	0	22
						10	4	239	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053														
06	4140 X	3843	-0-	-297	-0-	189	1	3552	2	Y	93	93	0	4
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	102	9							
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	202	1	3780	2	Y	124	124	0	4
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	10	4	136	9					
10	4123 X	4122	-0-	-1	-0-	189	1	3598	2	Y	238	236	0	6
*11	3990 X	3727	-0-	-263	-0-	262	9							
						201	1	3615	2	Y	245	245	0	6
						270	9							
						207	1	3664	2	Y	228	230	0	4
						251	9							
						191	1	3288	2	Y	215	205	0	14
						11	4	237	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058														
06	3300 X	2406	-0-	-894	-0-	114	1	2152	2	Y	96	96	0	6
07	3410 X	2575	-0-	-835	-0-	34	4	106	9					
08	3410 X	2482	-0-	-928	-0-	124	1	2317	2	Y	122	122	0	6
09	3120 X	2338	-0-	-782	-0-	134	9							
10	2976 X	2397	-0-	-579	-0-	120	1	2187	2	Y	159	159	0	6
*11	2490 X	2255	-0-	-235	-0-	175	9							
						117	1	2043	2	Y	162	162	0	6
						178	9							
						122	1	2085	2	Y	173	174	0	5
						190	9							
						113	1	1953	2	Y	170	162	0	13
						2	4	187	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277														
06	7530 X	7215	-0-	-315	-0-	351	1	6540	2	Y	271	271	0	13
07	7657 X	7353	-0-	-304	-0-	26	4	298	9					
08	7719 X	7457	-0-	-262	-0-	344	1	6525	2	Y	413	413	0	13
09	7470 X	7115	-0-	-355	-0-	30	4	454	9					
10	7719 X	7183	-0-	-536	-0-	355	1	6600	2	Y	428	397	0	44
*11	7230 X	6651	-0-	-579	-0-	31	4	471	9					
						343	1	6323	2	Y	408	408	0	44
						449	9							
						368	1	6461	2	Y	294	306	0	32
						31	4	323	9					
						346	1	5994	2	Y	275	261	0	46
						8	4	303	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101300																	
WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	4410 X	4236	-0-	-174	-0-	202 1	3768 2	4 4	262 9	Y	238	238	0			14	
07	4557 X	4504	-0-	-53	-0-	216 1	4006 2	1 4	281 9	Y	255	255	0			14	
08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	220 1	4106 2	1 4	288 9	Y	262	257	0			19	
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	228 1	4159 2	1 4	283 9	Y	257	257	0			19	
10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	241 1	4266 2	1 4	243 9	Y	221	222	0			18	
*11	4410 X	4350	-0-	-60	-0-	224 1	3888 2	5 4	233 9	Y	212	200	0			30	
PILONCILLO														WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368			
06	4230 X	3573	-0-	-657	-0-	170 1	3217 2	3 4	183 9	Y	166	166	0			15	
07	4278 X	4182	-0-	-96	-0-	200 1	3762 2	1 4	219 9	Y	199	199	0			15	
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	209 1	3884 2	1 4	415 9	Y	377	350	0			42	
09	4140 X	3938	-0-	-202	-0-	188 1	3461 2	1 4	289 9	Y	263	263	0			42	
10	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	185 1	3349 2	1 4	250 9	Y	227	229	0			40	
*11	4350 X	3907	-0-	-443	-0-	198 1	3434 2	4 4	271 9	Y	246	229	0			57	
PILONCILLO														WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717			
06	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	264 1	4887 2	30 4	455 9	Y	414	414	0			17	
07	5642 X	5567	-0-	-75	-0-	258 1	4842 2	8 4	459 9	Y	417	417	0			17	
08	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	275 1	5005 2	31 4	453 9	Y	412	381	0			48	
09	5640 X	5417	-0-	-223	-0-	255 1	4668 2	12 4	482 9	Y	438	438	0			48	
10	5828 X	5692	-0-	-136	-0-	275 1	4918 2	499 9		Y	454	457	0			45	
*11	5640 X	5259	-0-	-381	-0-	260 1	4511 2	6 4	482 9	Y	438	417	0			66	
PILONCILLO														WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621			
06	7050 X	6918	-0-	-132	-0-	330 1	6230 2	30 4	328 9	Y	298	298	0			13	
07	7471 X	6974	-0-	-497	-0-	341 1	6264 2	31 4	338 9	Y	307	307	0			13	
08	7471 X	7240	-0-	-231	-0-	342 1	6469 2	31 4	398 9	Y	362	336	0			39	
09	7230 X	6841	-0-	-389	-0-	330 1	6166 2	345 9		Y	314	314	0			39	
10	7285 X	7015	-0-	-270	-0-	348 1	6308 2	31 4	328 9	Y	298	300	0			37	
*11	7020 X	6546	-0-	-474	-0-	341 1	5900 2	8 4	297 9	Y	270	259	0			48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	5640 X	5115	-0-	-525	-0-	243	1	4650	2	Y	175	175	0	8
07	5828 X	5404	-0-	-424	-0-	29	4	193	9					
08	5673 X	5491	-0-	-182	-0-	265	1	4917	2	Y	188	188	0	8
09	5370 X	5080	-0-	-290	-0-	15	4	207	9					
10	5394 X	5155	-0-	-239	-0-	266	1	4903	2	Y	265	258	0	15
*11	5310 X	4845	-0-	-465	-0-	30	4	292	9					
						250	1	4647	2	Y	166	166	0	15
						183	9							
						257	1	4724	2	Y	158	159	0	14
						174	9							
						255	1	4413	2	Y	155	147	0	22
						6	4	171	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005														
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	210	1	3919	2	Y	565	565	0	21
07	4960 X	4807	-0-	-153	-0-	622	9							
08	4991 X	4922	-0-	-69	-0-	217	1	3910	2	Y	613	610	0	24
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	6	4	674	9					
10	4991 X	4892	-0-	-99	-0-	218	1	4007	2	Y	634	629	0	29
11	4770 X	4604	-0-	-166	-0-	697	9							
						210	1	3715	2	Y	843	872	0	-0-
						927	9							
						214	1	3765	2	Y	830	830	0	-0-
						913	9							
						202	1	3506	2	Y	811	773	0	38
						4	4	892	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364														
06	4530 X	3458	-0-	-1072	-0-	167	1	3186	2	Y	88	88	0	3
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	8	4	97	9					
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	183	1	3309	2	Y	93	93	0	3
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	5	4	102	9					
10	3596 X	3133	-0-	-463	-0-	191	1	3546	2	Y	64	64	0	3
11	3690 X	2353	-0-	-1337	-0-	5	4	70	9					
						187	1	3449	2	Y	27	30	0	-0-
						5	4	30	9					
						160	1	2891	2	Y	57	57	0	-0-
						19	4	63	9					
						125	1	2144	2	Y	64	61	0	3
						14	4	70	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833														
06	5160 X	5062	-0-	-98	-0-	240	1	4441	2	Y	332	332	0	15
07	5487 X	5240	-0-	-247	-0-	16	4	365	9					
08	5487 X	5309	-0-	-178	-0-	248	1	4513	2	Y	435	435	0	15
09	5310 X	5070	-0-	-240	-0-	479	9							
10	5363 X	5189	-0-	-174	-0-	245	1	4551	2	Y	464	436	0	43
*11	5130 X	5010	-0-	-120	-0-	3	4	510	9					
						240	1	4468	2	Y	329	329	0	43
						362	9							
						242	1	4455	2	Y	447	450	0	40
						492	9							
						246	1	4254	2	Y	459	437	0	62
						5	4	505	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
06	5550 X	5267	-0-	-283	-0-	241	1	4637	2	Y	327	327	0	19
07	5704 X	5291	-0-	-413	-0-	29	4	360	9	Y	335	335	0	19
08	5549 X	5258	-0-	-291	-0-	248	1	4674	2	Y	225	223	0	21
09	5370 X	5266	-0-	-104	-0-	369	9	4736	2	Y	430	430	0	21
10	5549 X	5446	-0-	-103	-0-	248	1	4552	2	Y	498	504	0	15
*11	5280 X	5096	-0-	-184	-0-	26	4	248	1	Y	499	475	0	39
						548	9	5	4	549	9			
PILONCILLO														
WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669														
06	3000 N	1206	-0-	-1794	-0-	45	1	822	2	Y	308	308	0	7
07	2214 N	1139	-0-	-1075	-0-	339	9	815	2	Y	256	256	0	7
08	1178 N	926	-0-	-252	-0-	42	1	676	2	Y	199	199	0	7
09	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	282	9	751	2	Y	208	208	0	7
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	31	1	832	2	Y	239	240	0	6
*11	3000 N	3211	-0-	211	-0-	219	9	2249	2	Y	745	716	0	35
						30	1	12	4	820	9			
						229	9							
						49	1							
						263	9							
						130	1							
						12	4							
PILONCILLO														
WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209														
06	6180 X	5798	-0-	-382	-0-	283	1	5352	2	Y	121	121	0	5
07	6386 X	5674	-0-	-712	-0-	30	4	133	9	Y	125	125	0	5
08	6200 X	5779	-0-	-421	-0-	278	1	5228	2	Y	98	98	0	5
09	6000 X	5808	-0-	-192	-0-	30	4	138	9	Y	105	105	0	5
10	6200 X	5896	-0-	-304	-0-	285	1	5355	2	Y	120	120	0	5
11	5790 X	5570	-0-	-220	-0-	31	4	108	9	Y	137	129	0	13
						298	1	5394	2	Y				
						116	9							
						304	1	5457	2	Y				
						3	4	132	9					
						295	1	5117	2	Y				
						7	4	151	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 31HA RRCID -> 282019															
COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE		
06	6570 X	6241	-0-	-329	-0-	298	1	5524	2	Y	354	354	0	19	
						30	4	389	9						
07	6789 X	5774	-0-	-1015	-0-	279	1	5091	2	Y	347	347	0	19	
						22	4	382	9						
08	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	330	1	6118	2	Y	350	324	0	45	
						31	4	385	9						
09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	327	1	6008	2	Y	430	430	0	45	
						473	9								
10	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	325	1	5839	2	Y	498	501	0	42	
						22	4	548	9						
*11	6630 X	6326	-0-	-304	-0-	323	1	5594	2	Y	365	353	0	54	
						7	4	402	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 31HB RRCID -> 282020															
COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166															
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: A 25HX RRCID -> 282089															
COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200															
06	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	139	1	2589	2	Y	203	203	0	13	
						223	9								
07	3472 X	3138	-0-	-334	-0-	153	1	2747	2	Y	216	216	0	13	
						238	9								
08	3162 X	3155	-0-	-7	-0-	152	1	2774	2	Y	208	208	0	13	
						229	9								
09	3060 X	3036	-0-	-24	-0-	147	1	2682	2	Y	188	188	0	13	
						207	9								
10	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	154	1	2703	2	Y	175	176	0	12	
						193	9								
*11	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	147	1	2552	2	Y	214	201	0	25	
						3	4	235	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102															
COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243															
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	218	1	4121	2	Y	408	408	0	15	
						449	9								
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	218	1	4076	2	Y	429	428	0	16	
						472	9								
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	236	1	4341	2	Y	436	408	0	44	
						2	4	480	9						
09	4860 X	4739	-0-	-121	-0-	217	1	4048	2	Y	431	431	0	44	
						474	9								
10	5022 X	4816	-0-	-206	-0-	226	1	4151	2	Y	399	401	0	42	
						439	9								
*11	4890 X	4736	-0-	-154	-0-	227	1	3940	2	Y	513	482	0	73	
						5	4	564	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300									
PILONCILLO		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5130 X	5041	-0-	-89	-0-	221 4	1 4211 605 9	2 9	Y	550	550 0		16
07	5301 X	5197	-0-	-104	-0-	223 5	1 4292 677 9	2 9	Y	615	613 0		18
08	5301 X	5299	-0-	-2	-0-	234 6	1 4371 688 9	2 9	Y	625	617 0		26
09	5130 X	4536	-0-	-594	-0-	228 154	1 9 4154 688 9	2 9	Y	140	140 0		26
*10	5239 X	4930	-0-	-309	-0-	229 578	1 9 4123 688 9	2 9	Y	525	529 0		22
*11	5130 X	4712	-0-	-418	-0-	225 5	1 4 3890 592 9	2 9	Y	538	513 0		47

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447					
06	4440 X	4111	-0-	-329	-0-	192 264	1 9 3655 2 1	Y	240	240 0		14	
07	4557 X	4175	-0-	-382	-0-	197 256	1 9 3722 2 1	Y	233	233 0		14	
08	4433 X	4340	-0-	-93	-0-	206 279	1 9 3855 2 1	Y	254	252 0		16	
09	4290 X	4106	-0-	-184	-0-	189 338	1 9 3579 2 1	Y	307	307 0		16	
10	4402 X	4165	-0-	-237	-0-	207 312	1 9 3646 2 1	Y	284	286 0		14	
11	4200 X	4056	-0-	-144	-0-	204 5	1 4 3540 307 9	2 9	Y	279	267 0		26

PILONCILLO		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622					
06	3660 X	3444	-0-	-216	-0-	174 112	1 9 3158 2 1	Y	102	102 0		10	
07	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	177 2	1 4 3188 2 1	Y	143	143 0		10	
08	3844 X	3631	-0-	-213	-0-	185 113	1 9 3333 2 1	Y	103	103 0		10	
09	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	180 281	1 9 3150 2 1	Y	255	255 0		10	
10	3658 X	3593	-0-	-65	-0-	185 215	1 9 3193 2 1	Y	195	196 0		9	
*11	3510 X	3463	-0-	-47	-0-	171 4	1 4 2965 323 9	2 9	Y	294	275 0		28

PILONCILLO		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465					
06	3570 X	3479	-0-	-91	-0-	158 265	1 9 3056 2 1	Y	241	241 0		13	
07	3689 X	3574	-0-	-115	-0-	164 288	1 9 3122 2 1	Y	262	262 0		13	
08	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	205 428	1 9 3753 2 1	Y	389	362 0		40	
09	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	210 429	1 9 3914 2 1	Y	390	390 0		40	
10	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	224 343	1 9 4071 2 1	Y	312	314 0		38	
*11	4230 X	4111	-0-	-119	-0-	208 5	1 4 3606 292 9	2 9	Y	265	254 0		49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	150 613	1 9	2699	2	Y	557	557	0		20
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	150 3	1 4	2776	2	Y	584	583	0		21
08	4061 X	3638	-0-	-423	-0-	155 3	1 4	2842	2	Y	580	572	0		29
09	3930 X	3648	-0-	-282	-0-	150 658	1 9	2840	2	Y	598	598	0		29
10	4061 X	3675	-0-	-386	-0-	155 625	1 9	2895	2	Y	568	567	0		30
*11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	162 26	1 4	2765	2	Y	551	523	0		58
PILONCILLO														WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186	
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	154 407	1 9	2897	2	Y	370	370	0		16
07	3844 X	3361	-0-	-483	-0-	155 417	1 9	2789	2	Y	379	379	0		16
08	3844 X	3523	-0-	-321	-0-	158 397	1 9	2968	2	Y	361	341	0		36
09	3720 X	3464	-0-	-256	-0-	150 391	1 9	2923	2	Y	355	355	0		36
10	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	164 400	1 9	3002	2	Y	364	376	0		24
*11	3450 X	3346	-0-	-104	-0-	161 4	1 4	2789	2	Y	356	340	0		40
PILONCILLO														WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872	
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	121 504	1 9	2216	2	Y	458	458	0		26
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	124 572	1 9	2299	2	Y	520	519	0		27
08	2945 X	2934	-0-	-11	-0-	124 481	1 9	2329	2	Y	437	410	0		54
09	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	120 375	1 9	2252	2	Y	341	341	0		54
10	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	124 351	1 9	2347	2	Y	319	348	0		25
*11	2910 X	2692	-0-	-218	-0-	128 3	1 4	2212	2	Y	317	302	0		40
PILONCILLO														WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442	
06	3180 X	3112	-0-	-68	-0-	149 296	1 9	2667	2	Y	269	269	0		14
07	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	149 12	1 4	2632	2	Y	279	279	0		14
08	3224 X	2800	-0-	-424	-0-	129 23	1 4	2407	2	Y	219	216	0		17
09	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	127 4	1 4	2415	2	Y	210	210	0		17
10	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	137 202	1 9	2466	2	Y	184	195	0		6
*11	3120 X	2678	-0-	-442	-0-	133 8	1 4	2289	2	Y	225	214	0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6720 X	6187	-0-	-533	-0-	300	1	5672	2	Y	168	168	0	12
						30	4	185	9					
07	6944 X	6486	-0-	-458	-0-	316	1	5919	2	Y	200	200	0	12
						31	4	220	9					
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	334	1	6128	2	Y	156	156	0	12
						31	4	172	9					
09	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	330	1	6071	2	Y	150	150	0	12
						165	9							
10	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	402	1	7212	2	Y	206	207	0	11
						31	4	227	9					
*11	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	442	1	7656	2	Y	404	380	0	35
						10	4	444	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545														
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	95	1	1787	2	Y	405	405	0	21
						446	9							
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	109	1	2037	2	Y	434	433	0	22
						477	9							
08	1891 N	595	-0-	-1296	-0-	22	1	477	2	Y	86	81	0	27
						1	4	95	9					
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-			27
10	1891 N	1382	-0-	-509	-0-	60	1	1080	2	Y	220	221	0	26
						242	9							
*11	3000 N	3968	-0-	968	968	190	1	3283	2	Y	446	431	0	41
						4	4	491	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910														
06	9540 X	8316	-0-	-1224	-0-	393	1	7388	2	Y	456	456	0	28
						33	4	502	9					
07	9858 X	8151	-0-	-1707	-0-	390	1	7209	2	Y	468	468	0	28
						37	4	515	9					
08	9858 X	8766	-0-	-1092	-0-	419	1	7715	2	Y	541	526	0	43
						37	4	595	9					
09	9450 X	8528	-0-	-922	-0-	408	1	7488	2	Y	547	547	0	43
						30	4	602	9					
10	9145 X	5843	-0-	-3302	-0-	292	1	5135	2	Y	351	353	0	41
						30	4	386	9					
*11	8490 X	1687	-0-	-6803	-0-	87	1	1503	2	Y	86	83	0	44
						2	4	95	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086														
06	4050 X	3951	-0-	-99	-0-	192	1	3656	2	Y	94	94	0	6
						103	9							
07	4185 X	4064	-0-	-121	-0-	199	1	3755	2	Y	100	100	0	6
						110	9							
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	209	1	3791	2	Y	79	79	0	6
						87	9							
09	3960 X	3869	-0-	-91	-0-	190	1	3584	2	Y	86	88	0	4
						95	9							
10	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	215	1	3727	2	Y	99	99	0	4
						109	9							
11	3960 X	3772	-0-	-188	-0-	200	1	3452	2	Y	96	92	0	8
						14	4	106	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 101300 WELL #: E 35HW		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
					RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017					TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		89	1	1544	2	Y	98	98	0			5
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		108	9	1662	2	Y	109	109	0			5
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		120	9	1435	2	Y	70	70	0			5
09	1650 N	1479	-0-	-171	-0-		78	1	1352	2	Y	46	51	0			-0-
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		10	4	1564	2	Y	100	100	0			-0-
11	1560 N	1463	-0-	-97	-0-		76	1	1287	2	Y	87	83	0			4
							51	9									
							90	1									
							10	4									
							75	1									
							5	4									
PILONCILLO					WELL #: E 35HX	RRCID -> 282619	COMPL. DATE 03/12/2017					TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015					
06	7800 X	6064	-0-	-1736	-0-		294	1	5477	2	Y	240	240	0			11
07	7905 X	6369	-0-	-1536	-0-		29	4	264	9							
08	6975 X	6768	-0-	-207	-0-		308	1	5695	2	Y	257	257	0			11
09	6750 X	6409	-0-	-341	-0-		83	4	283	9							
10	6510 X	6315	-0-	-195	-0-		330	1	6102	2	Y	277	270	0			18
11	6540 X	6082	-0-	-458	-0-		31	4	305	9							
							313	1	5797	2	Y	272	272	0			18
							299	9									
							320	1	5683	2	Y	250	252	0			16
							37	4	275	9							
							316	1	5481	2	Y	253	241	0			28
							7	4	278	9							
PILONCILLO					WELL #: E 35HY	RRCID -> 282622	COMPL. DATE 03/13/2017					TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PILONCILLO					WELL #: E 35HZ	RRCID -> 282623	COMPL. DATE 03/14/2017					TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016					
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		60	1	1156	2	Y	61	61	0			2
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		67	9	1216	2	Y	62	62	0			2
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		62	1	1217	2	Y	67	67	0			2
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		68	9									
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		62	1	1175	2	Y	104	104	0			2
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		114	9	1243	2	Y	125	125	0			2
							62	1									
							138	9									
							66	1	1149	2	Y	121	116	0			7
							1	4	133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	9510 X	9299	-0-	-211	-0-	444	1	8375	2	Y	409	409	0	4
07	9827 X	9478	-0-	-349	-0-	30	4	450	9					
08	9827 X	9603	-0-	-224	-0-	459	1	8497	2	Y	446	446	0	4
09	9330 X	8785	-0-	-545	-0-	31	4	491	9					
10	9610 X	9171	-0-	-439	-0-	466	1	8622	2	Y	440	409	0	35
*11	9300 X	8190	-0-	-1110	-0-	31	4	484	9					
						435	1	8016	2	Y	276	276	0	35
						30	4	304	9					
						469	1	8448	2	Y	203	204	0	34
						31	4	223	9					
						438	1	7580	2	Y	147	143	0	38
						10	4	162	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530														
06	6210 X	5234	-0-	-976	-0-	256	1	4800	2	Y	138	138	0	8
07	6417 X	5496	-0-	-921	-0-	26	4	152	9					
08	5859 X	4254	-0-	-1605	-0-	273	1	5043	2	Y	150	150	0	8
09	5520 X	4293	-0-	-1227	-0-	15	4	165	9					
10	5704 X	5494	-0-	-210	-0-	210	1	3925	2	Y	98	97	0	9
*11	5310 X	4914	-0-	-396	-0-	11	4	108	9					
						215	1	3932	2	Y	120	124	0	5
						14	4	132	9					
						280	1	5029	2	Y	168	169	0	4
						185	9							
						256	1	4436	2	Y	196	185	0	15
						6	4	216	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451														
06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	260	1	4907	2	Y	275	275	0	10
07	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	29	4	303	9					
08	4960 X	3511	-0-	-1449	-0-	303	1	5615	2	Y	328	328	0	10
09	5490 X	2656	-0-	-2834	-0-	52	4	361	9					
10	6324 X	2540	-0-	-3784	-0-	171	1	3175	2	Y	150	150	0	10
11	6120 X	3261	-0-	-2859	-0-	165	9							
						136	1	2482	2	Y	28	38	0	-0-
						7	4	31	9					
						135	1	2337	2	Y	62	62	0	-0-
						68	9							
						173	1	2988	2	Y	84	80	0	4
						8	4	92	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660														
06	9540 X	9205	-0-	-335	-0-	452	1	8463	2	Y	236	236	0	7
07	9858 X	9155	-0-	-703	-0-	30	4	260	9					
08	9858 X	9287	-0-	-571	-0-	455	1	8404	2	Y	241	241	0	7
09	9210 X	9207	-0-	-3	-0-	31	4	265	9					
10	9517 X	9464	-0-	-53	-0-	461	1	8532	2	Y	239	238	0	8
11	9210 X	8489	-0-	-721	-0-	31	4	263	9					
						452	1	8450	2	Y	250	250	0	8
						30	4	275	9					
						489	1	8680	2	Y	240	242	0	6
						31	4	264	9					
						449	1	7781	2	Y	226	216	0	16
						10	4	249	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO													WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978		
06	2136 N	1558	-0-	-578	-0-	75 1	1360 2	3 4	120 9	Y	109	109 0			3
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	78 1	1418 2	130 9	75 1	Y	118	118 0			3
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	75 1	1444 2	3 4	100 9	Y	91	91 0			3
09	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	82 1	1413 2	4 4	21 9	Y	19	20 0			2
10	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	87 1	1415 2	11 9	78 1	Y	10	9 0			3
*11	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	78 1	1341 2	5 4	11 9	Y	10	9 0			4

PILONCILLO													WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006		
06	4350 X	3665	-0-	-685	-0-	178 1	3298 2	189 9	176 1	Y	172	172 0			8
07	4495 X	3600	-0-	-895	-0-	176 1	3229 2	4 4	191 9	Y	174	174 0			8
08	4495 X	3698	-0-	-797	-0-	182 1	3336 2	180 9	176 1	Y	164	164 0			8
09	4230 X	3620	-0-	-610	-0-	176 1	3193 2	251 9	180 1	Y	228	228 0			8
10	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	180 1	3167 2	245 9	180 1	Y	223	224 0			7
*11	3660 X	3543	-0-	-117	-0-	180 1	3113 2	4 4	246 9	Y	224	213 0			18

PILONCILLO													WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056		
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	90 1	1567 2	118 9	93 1	Y	107	107 0			7
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	141 9	1629 2	91 1	1635 2	Y	128	128 0			7
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	91 1	1635 2	112 9	90 1	Y	102	102 0			7
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	114 9	1588 2	75 1	1344 2	Y	104	104 0			7
10	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	136 9	1344 2	83 1	1435 2	Y	124	125 0			6
11	1770 N	1608	-0-	-162	-0-	83 1	1435 2	2 4	88 9	Y	80	78 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																															
PILONCILLO														WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
06	4440 X	4047	-0-		-393	-0-		3635	2	196	3	Y	191	191	0			10													
07	4588 X	4266	-0-		-322	-0-		208	1	3814	2	Y	218	218	0			10													
08	4601 X	4601	-0-		-0-	-0-		217	1	4066	2	Y	289	278	0			21													
09	4394 X	4394	-0-		-0-	-0-		206	1	3862	2	Y	293	293	0			21													
10	4520 X	4520	-0-		-0-	-0-		216	1	4003	2	Y	274	275	0			20													
*11	4440 X	4259	-0-		-181	-0-		216	1	3738	2	Y	273	259	0			34													
								5	4	300	9																				
PILONCILLO														WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801																	
06	133 N	133	-0-		-0-	-0-		98	2	35	9	Y	32	32	0			-0-													
07	93 N	61	-0-		-32	-0-		45	2	5	4	Y	10	10	0			-0-													
08	62 N	-0-	-0-		-62	-0-		11	9			Y	-0-					-0-													
09	120 N	-0-	-0-		-120	-0-						Y	-0-					-0-													
10	62 N	2	-0-		-60	-0-		2	2			Y	-0-					-0-													
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
PILONCILLO														WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677																	
06	4200 X	3967	-0-		-233	-0-		180	1	3366	2	Y	383	383	0			13													
07	4340 X	3717	-0-		-623	-0-		421	9	3093	2	Y	424	424	0			13													
08	3999 X	3720	-0-		-279	-0-		158	1	3108	2	Y	412	382	0			43													
09	3960 X	3462	-0-		-498	-0-		466	9	2928	2	Y	349	349	0			43													
10	4092 X	3630	-0-		-462	-0-		159	1	3077	2	Y	347	349	0			41													
*11	3960 X	3020	-0-		-940	-0-		453	9	2539	2	Y	301	288	0			54													
								171	1	331	9																				
								382	9																						
								147	1																						
								3	4																						
PILONCILLO														WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960																	
06	T. A.	17	-0-		17	58		17	2			Y	-0-					-0-													
07	T. A.	20	-0-		20	78		20	2			Y	-0-					-0-													
08	97 X	19	-0-		-78	-0-		19	2			Y	-0-					-0-													
09	30 N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-					-0-													
10	31 N	7	-0-		-24	-0-		6	2	1	9	Y	1					1													
*11	31 N	31	-0-		-0-	-0-		2	1	26	2	Y	3	3	0			1													
								3	9																						
PILONCILLO														WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605																	
06	3870 X	3195	-0-		-675	-0-		147	1	2778	2	Y	245	245	0			10													
07	3376 X	3376	-0-		-0-	-0-		270	9	2914	2	Y	273	273	0			10													
08	4137 X	4137	-0-		-0-	-0-		162	1	3643	2	Y	278	271	0			17													
09	3986 X	3986	-0-		-0-	-0-		300	9	3519	2	Y	259	259	0			17													
10	4018 X	4018	-0-		-0-	-0-		188	1	3559	2	Y	242	243	0			16													
*11	3990 X	3847	-0-		-143	-0-		306	9	3321	2	Y	300	282	0			34													
								182	1	330	9																				
								285	9																						
								193	1																						
								266	9																						
								192	1																						
								4	4																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																				
TBM CATARINA, LLC															//CONT.//															101300																																																																		
PILONCILLO															WELL #: A 28HA															RRCID -> 283052															COMPL. DATE 05/16/2017															TOTAL DEPTH 8039															PERF. 8723 - 14541																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
06	4440	X	4129	-0-		-311		-0-			188	1	3458	2	Y	437	437	0			20																																																																											
											2	4	481	9																																																																																		
07	5115	X	4554	-0-		-561		-0-			205	1	3800	2	Y	499	499	0			20																																																																											
											549	9																																																																																				
08	5115	X	4524	-0-		-591		-0-			199	1	3758	2	Y	515	494	0			41																																																																											
											567	9																																																																																				
09	4950	X	4454	-0-		-496		-0-			200	1	3635	2	Y	563	563	0			41																																																																											
											619	9																																																																																				
10	4619	X	4388	-0-		-231		-0-			201	1	3622	2	Y	514	517	0			38																																																																											
											565	9																																																																																				
*11	4410	X	4173	-0-		-237		-0-			197	1	3412	2	Y	509	485	0			62																																																																											
											4	4	560	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: A 28HC															RRCID -> 283053															COMPL. DATE 05/20/2017															TOTAL DEPTH 8026															PERF. 8364 - 14693														
06	3330	X	3076	-0-		-254		-0-			138	1	2584	2	Y	322	322	0			11																																																																											
											354	9																																																																																				
07	3906	X	2835	-0-		-1071		-0-			126	1	2356	2	Y	321	321	0			11																																																																											
											353	9																																																																																				
08	3906	X	2843	-0-		-1063		-0-			125	1	2321	2	Y	361	337	0			35																																																																											
											397	9																																																																																				
09	3780	X	2728	-0-		-1052		-0-			122	1	2230	2	Y	342	342	0			35																																																																											
											376	9																																																																																				
10	3193	X	2803	-0-		-390		-0-			128	1	2297	2	Y	344	359	0			20																																																																											
											378	9																																																																																				
*11	3090	X	2652	-0-		-438		-0-			124	1	2152	2	Y	339	323	0			36																																																																											
											3	4	373	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: A 28HD															RRCID -> 283055															COMPL. DATE 05/19/2017															TOTAL DEPTH 8141															PERF. 8506 - 14769														
06	1920	N	1022	-0-		-898		-0-			49	1	933	2	Y	36	36	0			3																																																																											
											40	9																																																																																				
07	1480	N	1480	-0-		-0-		-0-			62	1	1305	2	Y	103	103	0			3																																																																											
											113	9																																																																																				
08	1499	N	1499	-0-		-0-		-0-			66	1	1322	2	Y	101	101	0			3																																																																											
											111	9																																																																																				
09	1478	N	1478	-0-		-0-		-0-			62	1	1272	2	Y	131	131	0			3																																																																											
											144	9																																																																																				
10	1488	N	1368	-0-		-120		-0-			65	1	1159	2	Y	127	128	0			2																																																																											
											4	4	140	9																																																																																		
11	1536	N	1536	-0-		-0-		-0-			75	1	1297	2	Y	147	140	0			9																																																																											
											2	4	162	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: A 28HE															RRCID -> 283056															COMPL. DATE 05/16/2017															TOTAL DEPTH 8072															PERF. 8419 - 14784														
06	3400	X	3400	-0-		-0-		-0-			153	1	2935	2	Y	284	284	0			10																																																																											
											312	9																																																																																				
07	3261	X	3261	-0-		-0-		-0-			155	1	2722	2	Y	349	349	0			10																																																																											
											384	9																																																																																				
08	3441	X	3412	-0-		-29		-0-			154	1	2788	2	Y	427	397	0			40																																																																											
											470	9																																																																																				
09	3390	X	3089	-0-		-301		-0-			141	1	2559	2	Y	354	354	0			40																																																																											
											389	9																																																																																				
10	3503	X	3076	-0-		-427		-0-			151	1	2639	2	Y	260	261	0			39																																																																											
											286	9																																																																																				
*11	3390	X	2927	-0-		-463		-0-			143	1	2482	2	Y	272	259	0			52																																																																											
											3	4	299	9																																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	17762 X	2740	-0-	-15022	-0-	129 1	2355 2	Y	233	233	0		6	
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	256 9	15 2	Y	1	1	0		6	
08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	35 4	5390 2	Y	157	156	0		7	
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	290 1	173 9	Y	-0-	1	0		6	
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	28 4	4319 2	Y	36	36	0		6	
11	5700 X	4472	-0-	-1228	-0-	231 1	4185 2	Y	36	34	0		8	
						8 4	40 9							
						262 1	4185 2	Y	36	34	0		8	
						40 9	40 9							
						242 1	4185 2	Y	36	34	0		8	
						5 4	40 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007														
06	3720 X	3406	-0-	-314	-0-	156 1	2981 2	Y	240	240	0		13	
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	5 4	264 9	Y	-0-				13	
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-				13	
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-				13	
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-				13	
11	3420 X	1	-0-	-3419	-0-	1 2		Y	-0-				13	
PILONCILLO														
WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012														
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	154 1	2926 2	Y	201	201	0		9	
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	11 4	221 9	Y	-0-				9	
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-				9	
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-				9	
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-				9	
11	3300 X	1	-0-	-3299	-0-	1 2		Y	-0-				9	
PILONCILLO														
WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097														
06	4500 X	3843	-0-	-657	-0-	186 1	3431 2	Y	185	185	0		11	
07	4650 X	243	-0-	-4407	-0-	22 4	204 9	Y	9	9	0		11	
08	4526 X	2107	-0-	-2419	-0-	10 1	204 2	Y	79	78	0		12	
09	4380 X	1467	-0-	-2913	-0-	19 4	10 9	Y	78	81	0		9	
10	4464 X	738	-0-	-3726	-0-	102 1	1873 2	Y	62	62	0		9	
11	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	45 4	87 9	Y	373	329	0		53	
						69 1	1291 2	Y						
						21 4	86 9	Y						
						36 1	617 2	Y						
						17 4	68 9	Y						
						424 1	7335 2	Y						
						9 4	410 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 10010 - 15899														
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	240 1	4510 2	Y	145	145	0		8	
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	25 4	160 9	Y	171	171	0		8	
08	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	263 1	4956 2	Y	128	128	0		8	
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	11 4	188 9	Y	147	147	0		8	
10	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	273 1	4923 2	Y	147	148	0		7	
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	31 4	141 9	Y	142	137	0		12	
						268 1	4824 2	Y						
						162 9								
						281 1	5003 2	Y						
						162 9								
						272 1	4708 2	Y						
						6 4	156 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	21643 X	4188	-0-	-17455	-0-	195 1	3702 2	Y	246	246 0			14		
07	93 X	93	-0-	-0-	-0-	20 4	271 9								
08	4154 X	681	-0-	-3473	-0-	5 1	80 2	Y	7	7 0			14		
09	4200 X	303	-0-	-3897	-0-	8 9									
10	4340 X	27	-0-	-4313	-0-	32 1	585 2	Y	58	58 0			14		
*11	4200 X	156	-0-	-4044	-0-	64 9									
						10 1	223 2	Y	27	30 0			11		
						40 4	30 9								
						17 2	7 4	Y	3	2 0			12		
						3 9									
						10 1	96 2	Y	-0-				12		
						50 4									
PILONCILLO															
WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904															
06	3000 N	1602	-0-	-1398	55	83 1	1479 2	Y	36	36 0			37		
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	40 9									
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				37		
09	510 N	358	-0-	-152	-0-			Y	-0-				37		
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	18 1	333 2	Y	6	6 0			37		
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	7 9									
						68 1	1229 2	Y	31	31 0			37		
						34 9									
						102 1	1771 2	Y	47	44 0			40		
						2 4	52 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778															
06	4530 X	1409	-0-	-3121	-0-	66 1	1225 2	Y	89	89 0			13		
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	20 4	98 9								
08	4340 X	-0-	-0-	-4334	-0-			Y	-0-				13		
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	6 2		Y	-0-				13		
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-				13		
11	1410 X	48	-0-	-1362	-0-	3 1	22 2	Y	2	2 0			13		
						21 4	2 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948															
06	3840 X	3357	-0-	-483	-0-	162 1	3039 2	Y	134	134 0			5		
07	3968 X	5	-0-	-3963	-0-	9 4	147 9								
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				5		
09	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	539 1	10016 2	Y	492	471 0			26		
10	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	22 4	541 9								
*11	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	762 1	14037 2	Y	686	693 0			19		
						30 4	755 9								
						926 1	16566 2	Y	792	798 0			13		
						31 4	871 9								
						653 1	11308 2	Y	610	595 0			28		
						14 4	671 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	11430 X	9536	-0-	-1894	-0-	454	1	8583	2	Y	417	417	0	14
						40	4	459	9					
07	11377 X	9882	-0-	-1495	-0-	480	1	8952	2	Y	381	381	0	14
						31	4	419	9					
08	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	503	1	9398	2	Y	366	338	0	42
						31	4	403	9					
09	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	509	1	9322	2	Y	370	370	0	42
						30	4	407	9					
10	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	544	1	9684	2	Y	369	371	0	40
						31	4	406	9					
11	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	529	1	9170	2	Y	475	447	0	68
						12	4	523	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448														
06	4890 X	4394	-0-	-496	-0-	187	1	3583	2	Y	567	567	0	24
						624	9							
07	5053 X	4540	-0-	-513	-0-	188	1	3675	2	Y	615	613	0	26
						677	9							
08	4929 X	4656	-0-	-273	-0-	202	1	3708	2	Y	660	646	0	40
						20	4	726	9					
09	4770 X	4402	-0-	-368	-0-	189	1	3552	2	Y	601	601	0	40
						661	9							
10	4805 X	4447	-0-	-358	-0-	201	1	3598	2	Y	589	593	0	36
						648	9							
11	4500 X	4204	-0-	-296	-0-	194	1	3359	2	Y	588	560	0	64
						4	4	647	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952														
06	3510 X	3204	-0-	-306	-0-	150	1	2816	2	Y	216	216	0	10
						238	9							
07	3503 X	3231	-0-	-272	-0-	155	1	2824	2	Y	229	229	0	10
						252	9							
08	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	154	1	2800	2	Y	217	217	0	10
						239	9							
09	3270 X	3096	-0-	-174	-0-	150	1	2682	2	Y	240	240	0	10
						264	9							
10	3379 X	3096	-0-	-283	-0-	151	1	2727	2	Y	187	188	0	9
						12	4	206	9					
*11	3210 X	2987	-0-	-223	-0-	151	1	2603	2	Y	205	194	0	20
						7	4	226	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	6720 X	6368	-0-	-352	-0-	285	1	5417	2	Y	579	579	0	26
07	6944 X	6336	-0-	-608	-0-	29	4	637	9					
08	6572 X	6389	-0-	-183	-0-	276	1	5372	2	Y	600	598	0	28
09	6360 X	6005	-0-	-355	-0-	28	4	660	9					
10	6572 X	6054	-0-	-518	-0-	290	1	5419	2	Y	590	583	0	35
11	6360 X	5589	-0-	-771	-0-	31	4	649	9					
						278	1	5105	2	Y	565	565	0	35
						622	9							
						284	1	5157	2	Y	557	561	0	31
						613	9							
						273	1	4715	2	Y	535	511	0	55
						12	4	589	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766														
06	2850 X	2536	-0-	-314	-0-	116	1	2187	2	Y	186	186	0	8
07	2604 X	2392	-0-	-212	-0-	28	4	205	9					
08	2480 X	2214	-0-	-266	-0-	105	1	2063	2	Y	189	189	0	8
09	2550 X	2120	-0-	-430	-0-	16	4	208	9					
10	2635 X	2165	-0-	-470	-0-	102	1	1928	2	Y	140	140	0	8
11	2550 X	2202	-0-	-348	-0-	30	4	154	9					
						99	1	1865	2	Y	137	137	0	8
						5	4	151	9					
						110	1	1866	2	Y	154	155	0	7
						20	4	169	9					
						111	1	1905	2	Y	155	151	0	11
						15	4	171	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764														
06	4290 X	3998	-0-	-292	-0-	180	1	3323	2	Y	437	437	0	18
07	4402 X	3911	-0-	-491	-0-	14	4	481	9					
08	4464 X	3912	-0-	-552	-0-	182	1	3237	2	Y	447	446	0	19
09	4320 X	3678	-0-	-642	-0-	492	9							
10	4464 X	3774	-0-	-690	-0-	179	1	3234	2	Y	454	424	0	49
*11	3990 X	3459	-0-	-531	-0-	499	9							
						167	1	3035	2	Y	433	433	0	49
						476	9							
						181	1	3133	2	Y	418	441	0	26
						460	9							
						166	1	2857	2	Y	387	369	0	44
						10	4	426	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393														
06	4170 X	3854	-0-	-316	-0-	172	1	3206	2	Y	427	427	0	16
07	4309 X	4095	-0-	-214	-0-	6	4	470	9					
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	185	1	3394	2	Y	465	465	0	16
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	4	4	512	9					
10	4092 X	3818	-0-	-274	-0-	187	1	3453	2	Y	481	454	0	43
*11	4050 X	3615	-0-	-435	-0-	8	4	529	9					
						176	1	3237	2	Y	465	465	0	43
						4	4	512	9					
						181	1	3177	2	Y	418	421	0	40
						460	9							
						174	1	3013	2	Y	385	369	0	56
						4	4	424	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	5730 X	5080	-0-	-650	-0-	223 1	4179 2	Y	616	616 0		20		
07	5859 X	5388	-0-	-471	-0-	678 9	4314 2	Y	764	742 0		42		
08	5673 X	5566	-0-	-107	-0-	234 1	4506 2	Y	734	718 0		58		
09	5490 X	5155	-0-	-335	-0-	840 9	807 9		637	640 0		55		
10	5487 X	4843	-0-	-644	-0-	243 1	4222 2	Y	620	625 0		50		
*11	5400 X	4697	-0-	-703	-0-	701 9	3946 2	Y	627	601 0		76		
						215 1	690 9							
						682 9								
						219 1	3783 2	Y						
						5 4	690 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437														
06	4140 X	4097	-0-	-43	-0-	175 1	3226 2	Y	633	633 0		32		
07	4557 X	4160	-0-	-397	-0-	696 9	3267 2	Y	649	644 0		37		
08	4557 X	4000	-0-	-557	-0-	179 1	3175 2	Y	593	585 0		45		
09	4410 X	4119	-0-	-291	-0-	714 9	3228 2	Y	651	659 0		37		
10	4526 X	4256	-0-	-270	-0-	173 1	3366 2	Y	639	643 0		33		
*11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	652 9	3404 2	Y	675	642 0		66		
						175 1	743 9							
						716 9								
						187 1								
						703 9								
						197 1	3404 2	Y						
						4 4	743 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
PILONCILLO														
WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
PILONCILLO														
WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067														
06	7680 X	6703	-0-	-977	-0-	320 1	6029 2	Y	297	297 0		11		
07	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	27 4	327 9		513	499 0		25		
08	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	513 1	9537 2	Y	366	343 0		48		
09	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	21 4	564 9		327	327 0		48		
10	10633 X	10151	-0-	-482	-0-	561 1	10441 2	Y	330	342 0		36		
*11	11070 X	9179	-0-	-1891	-0-	31 4	403 9		324	299 0		61		
						482 1	8962 2	Y						
						30 4	360 9							
						522 1	9235 2	Y						
						31 4	363 9							
						481 1	8331 2	Y						
						11 4	356 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 10017 - 18605														
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	239	1	4401	2	Y	830	837	0	19
						12	4	913	9					
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	241	1	4367	2	Y	990	959	0	50
						1089	9							
08	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	241	1	4345	2	Y	1098	1010	0	138
						1208	9							
09	5580 X	5370	-0-	-210	-0-	234	1	4160	2	Y	887	890	0	135
						976	9							
10	5766 X	5315	-0-	-451	-0-	245	1	4343	2	Y	661	716	0	80
						727	9							
*11	5610 X	5002	-0-	-608	-0-	234	1	4050	2	Y	648	617	0	111
						5	4	713	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328														
06	8550 X	8435	-0-	-115	-0-	387	1	7228	2	Y	718	718	0	35
						30	4	790	9					
07	8990 X	8641	-0-	-349	-0-	400	1	7431	2	Y	698	686	0	47
						42	4	768	9					
08	9238 X	8726	-0-	-512	-0-	405	1	7522	2	Y	677	661	0	63
						54	4	745	9					
09	8940 X	8323	-0-	-617	-0-	390	1	7200	2	Y	639	640	0	62
						30	4	703	9					
10	9238 X	8527	-0-	-711	-0-	412	1	7392	2	Y	630	635	0	57
						30	4	693	9					
11	8430 X	7816	-0-	-614	-0-	398	1	6861	2	Y	475	461	0	71
						34	4	523	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205														
06	10170 X	10164	-0-	-6	-0-	458	1	8616	2	Y	964	986	0	14
						30	4	1060	9					
07	10850 X	9968	-0-	-882	-0-	450	1	8412	2	Y	977	946	0	45
						31	4	1075	9					
08	10850 X	10550	-0-	-300	-0-	478	1	8850	2	Y	1072	988	0	129
						43	4	1179	9					
09	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	559	1	10311	2	Y	1566	1600	0	95
						30	4	1723	9					
10	10540 X	9876	-0-	-664	-0-	464	1	8334	2	Y	952	959	0	88
						31	4	1047	9					
11	10200 X	9323	-0-	-877	-0-	452	1	7828	2	Y	939	894	0	133
						10	4	1033	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE						CODE		
06	4650 X	4628	-0-	-22	-0-	206	1	3910	2	Y	464	464	0		17
						2	4	510	9						
07	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	214	1	4055	2	Y	513	513	0		17
						1	4	564	9						
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	216	1	4077	2	Y	495	472	0		40
						6	4	545	9						
09	4620 X	4457	-0-	-163	-0-	209	1	3802	2	Y	399	399	0		40
						7	4	439	9						
10	4836 X	4389	-0-	-447	-0-	211	1	3748	2	Y	391	411	0		20
						430	9								
*11	4680 X	4206	-0-	-474	-0-	210	1	3643	2	Y	316	303	0		33
						5	4	348	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205															
06	7560 X	7368	-0-	-192	-0-	334	1	6260	2	Y	676	676	0		20
						30	4	744	9						
07	7812 X	7548	-0-	-264	-0-	341	1	6438	2	Y	671	664	0		27
						31	4	738	9						
08	7812 X	7634	-0-	-178	-0-	347	1	6524	2	Y	665	658	0		34
						31	4	732	9						
09	7560 X	6988	-0-	-572	-0-	330	1	6135	2	Y	475	475	0		34
						523	9								
10	7688 X	7322	-0-	-366	-0-	359	1	6435	2	Y	453	456	0		31
						30	4	498	9						
*11	7380 X	6768	-0-	-612	-0-	345	1	5975	2	Y	400	383	0		48
						8	4	440	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083															
06	6660 X	6533	-0-	-127	-0-	272	1	5172	2	Y	963	986	0		18
						30	4	1059	9						
07	6727 X	6370	-0-	-357	-0-	283	1	5375	2	Y	619	615	0		22
						31	4	681	9						
08	6727 X	6214	-0-	-513	-0-	278	1	5166	2	Y	674	666	0		30
						29	4	741	9						
09	6540 X	5859	-0-	-681	-0-	267	1	4915	2	Y	615	617	0		28
						677	9								
10	6758 X	6237	-0-	-521	-0-	288	1	5274	2	Y	614	618	0		24
						675	9								
*11	6540 X	5713	-0-	-827	-0-	274	1	4744	2	Y	626	594	0		56
						6	4	689	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102															
06	4200 X	3969	-0-	-231	-0-	183	1	3443	2	Y	311	311	0		16
						1	4	342	9						
07	4340 X	3968	-0-	-372	-0-	183	1	3419	2	Y	327	327	0		16
						6	4	360	9						
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	189	1	3504	2	Y	343	321	0		38
						377	9								
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	186	1	3479	2	Y	328	328	0		38
						361	9								
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	200	1	3584	2	Y	322	324	0		36
						354	9								
*11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	205	1	3552	2	Y	282	268	0		50
						5	4	310	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC																								
PILONCILLO																								
WELL #: E 32HB RRCID -> 284816													COMPL. DATE 10/15/2017			TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
PILONCILLO																WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997			COMPL. DATE 03/20/2018			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085		
06	7350 X	6766	-0-		-584	-0-	303	1	5792	2	Y	583	583	0		48								
							30	4	641	9														
07	7595 X	6689	-0-		-906	-0-	307	1	5709	2	Y	584	582	0		50								
							31	4	642	9														
08	7533 X	5882	-0-		-1651	-0-	264	1	4809	2	Y	728	710	0		68								
							8	4	801	9														
09	7290 X	6662	-0-		-628	-0-	309	1	5582	2	Y	701	714	0		55								
							771	9																
10	7533 X	7138	-0-		-395	-0-	337	1	5986	2	Y	716	721	0		50								
							27	4	788	9														
*11	6780 X	6683	-0-		-97	-0-	324	1	5604	2	Y	680	648	0		82								
							7	4	748	9														
PILONCILLO																WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043			COMPL. DATE 03/18/2018			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013		
06	3870 X	3776	-0-		-94	-0-	163	1	3124	2	Y	435	435	0		11								
							10	4	479	9														
07	3999 X	3891	-0-		-108	-0-	180	1	3328	2	Y	348	348	0		11								
							383	9																
08	3999 X	3753	-0-		-246	-0-	174	1	3269	2	Y	282	272	0		21								
							310	9																
09	3780 X	3692	-0-		-88	-0-	174	1	3168	2	Y	318	318	0		21								
							350	9																
10	3906 X	3725	-0-		-181	-0-	180	1	3248	2	Y	270	272	0		19								
							297	9																
*11	3780 X	3239	-0-		-541	-0-	163	1	2822	2	Y	227	218	0		28								
							4	4	250	9														
PILONCILLO																WELL #: B 07HY RRCID -> 285044			COMPL. DATE 03/19/2018			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240		
06	4110 X	2726	-0-		-1384	-0-	120	1	2313	2	Y	266	266	0		15								
							293	9																
07	4247 X	2347	-0-		-1900	-0-	104	1	1936	2	Y	279	279	0		15								
							307	9																
08	3844 X	2670	-0-		-1174	-0-	125	1	2341	2	Y	185	182	0		18								
							204	9																
09	3630 X	3083	-0-		-547	-0-	146	1	2711	2	Y	205	205	0		18								
							226	9																
10	3658 X	2931	-0-		-727	-0-	140	1	2585	2	Y	187	188	0		17								
							206	9																
*11	2880 X	2880	-0-		-0-	-0-	146	1	2520	2	Y	192	179	0		30								
							3	4	211	9														

(GWN415)

01/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 630

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	207 1	3909 2	Y			346	346	0	15
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	25 4	381 9							
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	217 1	3980 2	Y			372	372	0	15
09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	409 9								
10	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	215 1	4022 2	Y			392	364	0	43
*11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	431 9								
						208 1	3909 2	Y			404	404	0	43
						444 9								
						216 1	3946 2	Y			405	428	0	20
						446 9								
						210 1	3630 2	Y			404	387	0	37
						5 4	444 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480														
06	4800 X	3290	-0-	-1510	-0-	161 1	2951 2	Y			111	111	0	8
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	56 4	122 9							
08	5022 X	4367	-0-	-655	-0-	260 1	4840 2	Y			207	207	0	8
09	4860 X	4168	-0-	-692	-0-	13 4	228 9							
10	5332 X	4206	-0-	-1126	-0-	215 1	3952 2	Y			182	182	0	8
*11	5160 X	3824	-0-	-1336	-0-	200 9								
						209 1	3738 2	Y			201	201	0	8
						221 9								
						215 1	3780 2	Y			187	188	0	7
						5 4	206 9							
						198 1	3426 2	Y			178	170	0	15
						4 4	196 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004														
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	224 1	4250 2	Y			198	198	0	11
07	4774 X	4540	-0-	-234	-0-	15 4	218 9							
08	4681 X	4532	-0-	-149	-0-	218 1	4094 2	Y			207	207	0	11
09	4710 X	4428	-0-	-282	-0-	228 9								
10	4867 X	4474	-0-	-393	-0-	217 1	4117 2	Y			180	180	0	11
11	4710 X	4153	-0-	-557	-0-	198 9								
						212 1	3990 2	Y			205	205	0	11
						226 9								
						221 1	4036 2	Y			191	192	0	10
						7 4	210 9							
						216 1	3718 2	Y			185	177	0	18
						15 4	204 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10122 - 16295														
06	6780 X	6418	-0-	-362	-0-	301 1	5748 2	Y			308	308	0	13
07	6851 X	6574	-0-	-277	-0-	30 4	339 9							
08	6665 X	6634	-0-	-31	-0-	310 1	5869 2	Y			331	331	0	13
09	6450 X	6329	-0-	-121	-0-	31 4	364 9							
10	6665 X	6445	-0-	-220	-0-	311 1	5879 2	Y			375	347	0	41
*11	6420 X	6041	-0-	-379	-0-	31 4	413 9							
						300 1	5614 2	Y			377	377	0	41
						415 9								
						310 1	5732 2	Y			364	376	0	29
						3 4	400 9							
						315 1	5453 2	Y			242	237	0	34
						7 4	266 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5190 X	5155	-0-	-35	-0-	237 65	1 4	4506 347	2 9	Y	315	315 0		9
07	5363 X	4701	-0-	-662	-0-	224 6	1 4	4205 266	2 9	Y	242	242 0		9
08	5239 X	4613	-0-	-626	-0-	214 471	1 9	3928 9	2	Y	428	406 0		31
09	5160 X	4127	-0-	-1033	-0-	195 435	1 9	3497 9	2	Y	395	395 0		31
10	5332 X	3851	-0-	-1481	-0-	186 338	1 9	3327 9	2	Y	307	309 0		29
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	262 17	1 4	4517 472	2 9	Y	429	410 0		48
PILONCILLO														
WELL #: E 31HZ RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358														
06	4620 X	2461	-0-	-2159	-0-	119 2	1 4	2300 40	2 9	Y	36	36 0		4
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	286 14	1 4	5361 352	2 9	Y	320	320 0		4
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	247 6	1 4	4610 299	2 9	Y	272	265 0		11
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	240 297	1 9	4398 2	2	Y	270	270 0		11
10	5580 X	4832	-0-	-748	-0-	244 273	1 9	4315 9	2	Y	248	250 0		9
*11	5400 X	4313	-0-	-1087	-0-	221 5	1 4	3832 255	2 9	Y	232	217 0		24
PILONCILLO														
WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051														
06	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	254 22	1 4	4845 147	2 9	Y	134	134 0		9
07	5766 X	5467	-0-	-299	-0-	267 26	1 4	5009 165	2 9	Y	150	150 0		9
08	5766 X	4740	-0-	-1026	-0-	230 5	1 4	4342 163	2 9	Y	148	148 0		9
09	5580 X	4595	-0-	-985	-0-	229 6	1 4	4196 164	2 9	Y	149	149 0		9
10	5549 X	4616	-0-	-933	-0-	233 23	1 4	4184 176	2 9	Y	160	160 0		9
*11	5280 X	3527	-0-	-1753	-0-	188 4	1 4	3263 72	2 9	Y	65	66 0		8
PILONCILLO														
WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531														
06	7620 X	7170	-0-	-450	-0-	346 30	1 4	6416 378	2 9	Y	344	344 0		13
07	7719 X	7569	-0-	-150	-0-	356 31	1 4	6668 514	2 9	Y	467	467 0		13
08	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	351 31	1 4	6562 541	2 9	Y	492	467 0		38
09	7200 X	7109	-0-	-91	-0-	339 487	1 9	6283 9	2	Y	443	443 0		38
10	7564 X	7356	-0-	-208	-0-	372 30	1 4	6555 399	2 9	Y	363	365 0		36
11	7320 X	6846	-0-	-474	-0-	352 8	1 4	6095 391	2 9	Y	355	338 0		53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	7440 X	7349	-0-	-91	-0-	348 1	6507 2	Y	422	422	0			16	
07	7750 X	6921	-0-	-829	-0-	30 4	464 9	Y	326	326	0			16	
08	7750 X	7035	-0-	-715	-0-	339 1	6192 2	Y	356	331	0			41	
09	7500 X	7110	-0-	-390	-0-	31 4	359 9	Y	380	380	0			41	
10	7657 X	7310	-0-	-347	-0-	338 1	6267 2	Y	368	380	0			29	
*11	7350 X	6774	-0-	-576	-0-	38 4	392 9	Y	278	270	0			37	
						347 1	6345 2	Y							
						418 9									
						371 1	6504 2	Y							
						30 4	405 9	Y							
						353 1	6107 2	Y							
						8 4	306 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461															
06	5520 X	146	-0-	-5374	-0-	126 2	20 9	Y	18	18	0			1	
07	2759 X	147	-0-	-2612	-0-	130 2	17 9	Y	15	15	0			1	
08	2759 X	133	-0-	-2626	-0-	133 2		Y	-0-					1	
09	690 X	128	-0-	-562	-0-	128 2		Y	-0-					1	
10	186 X	143	-0-	-43	-0-	126 2	17 9	Y	15	15	0			1	
11	150 X	122	-0-	-28	-0-	6 1	102 2	Y	13	13	0			1	
						14 9									
PILONCILLO															
WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193															
06	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	266 1	4915 2	Y	295	295	0			25	
07	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	29 4	325 9	Y	356	356	0			25	
08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	277 1	5060 2	Y	392	363	0			54	
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	29 4	392 9	Y	420	420	0			54	
10	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	278 1	5142 2	Y	421	424	0			51	
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	30 4	431 9	Y	349	339	0			61	
						268 1	4951 2	Y							
						462 9									
						279 1	5205 2	Y							
						463 9									
						275 1	4764 2	Y							
						6 4	384 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090															
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	120 1	2360 2	Y	157	157	0			8	
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	173 9			169	169	0			8	
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	124 1	2420 2	Y	158	158	0			8	
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	186 9			178	178	0			8	
10	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	125 1	2437 2	Y	159	160	0			7	
*11	2580 N	2401	-0-	-179	-0-	120 1	2332 2	Y	199	187	0			19	
						174 9									
						196 9									
						123 1	2290 2	Y							
						175 9									
						119 1	2060 2	Y							
						3 4	219 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	127	127	0	3	
						14	4	140	9						
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1412	2	Y	167	167	0	3	
						184	9								
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	68	1	1374	2	Y	162	162	0	3	
						178	9								
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1320	2	Y	150	150	0	3	
						165	9								
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	78	1	1394	2	Y	189	190	0	2	
						208	9								
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	75	1	1295	2	Y	182	174	0	10	
						2	4	200	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906															
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	245	1	4675	2	Y	692	692	0	26	
						29	4	761	9						
07	5859 X	5606	-0-	-253	-0-	247	1	4544	2	Y	741	721	0	46	
						815	9								
08	6076 X	5549	-0-	-527	-0-	245	1	4514	2	Y	716	705	0	57	
						2	4	788	9						
09	5880 X	5092	-0-	-788	-0-	237	1	4227	2	Y	571	573	0	55	
						628	9								
10	6076 X	5248	-0-	-828	-0-	248	1	4421	2	Y	526	550	0	31	
						579	9								
*11	5700 X	5182	-0-	-518	-0-	252	1	4356	2	Y	516	492	0	55	
						6	4	568	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826															
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	161	1	3074	2	Y	705	709	0	33	
						776	9								
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	183	1	3298	2	Y	606	604	0	35	
						667	9								
08	4216 X	4038	-0-	-178	-0-	177	1	3230	2	Y	574	564	0	45	
						631	9								
09	4080 X	3789	-0-	-291	-0-	174	1	3155	2	Y	418	418	0	45	
						460	9								
10	4216 X	3935	-0-	-281	-0-	185	1	3311	2	Y	399	402	0	42	
						439	9								
*11	4020 X	3287	-0-	-733	-0-	158	1	2735	2	Y	355	338	0	59	
						3	4	391	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303															
06	7080 X	7076	-0-	-4	-0-	299	1	5644	2	Y	1003	1029	0	24	
						30	4	1103	9						
07	7564 X	7024	-0-	-540	-0-	296	1	5525	2	Y	1065	1034	0	55	
						31	4	1172	9						
08	7626 X	7406	-0-	-220	-0-	314	1	5849	2	Y	1102	1015	0	142	
						31	4	1212	9						
09	7380 X	6763	-0-	-617	-0-	294	1	5443	2	Y	933	957	0	118	
						1026	9								
10	7626 X	6805	-0-	-821	-0-	307	1	5507	2	Y	901	955	0	64	
						991	9								
*11	7170 X	6724	-0-	-446	-0-	314	1	5438	2	Y	877	835	0	106	
						7	4	965	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2940 X	2737	-0-	-203	-0-	119 3	1 4	2327 288	2 9	Y	262	262 0			7
07	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	130 252	1 9	2468	2	Y	229	229 0			7
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	121 546	1 9	2218	2	Y	496	490 0			13
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	120 443	1 9	2191	2	Y	403	403 0			13
10	2852 X	2701	-0-	-151	-0-	123 428	1 9	2150	2	Y	389	391 0			11
*11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	124 3	1 4	2152 575	2 9	Y	523	493 0			41
PILONCILLO															
WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298															
06	3000 N	2068	-0-	-932	4609	90 224	1 9	1754	2	Y	204	204 0			25
07	3100 N	2042	-0-	-1058	3551	93 218	1 9	1731	2	Y	198	198 0			25
08	3100 N	2283	-0-	-817	2734	93 420	1 9	1770	2	Y	382	360 0			47
09	3000 N	2203	-0-	-797	1937	94 5	1 4	1735 369	2 9	Y	335	335 0			47
10	3100 N	2178	-0-	-922	1015	93 348	1 9	1737	2	Y	316	318 0			45
*11	3000 N	2101	-0-	-899	116	94 2	1 4	1625 380	2 9	Y	345	329 0			61
PILONCILLO															
WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221															
06	2580 X	2480	-0-	-100	-0-	112 380	1 9	1988	2	Y	345	345 0			13
07	2697 X	2440	-0-	-257	-0-	107 385	1 9	1948	2	Y	350	350 0			13
08	2697 X	2619	-0-	-78	-0-	116 424	1 9	2079	2	Y	385	357 0			41
09	2610 X	2572	-0-	-38	-0-	118 414	1 9	2040	2	Y	376	376 0			41
10	2666 X	1915	-0-	-751	-0-	93 262	1 9	1560	2	Y	238	239 0			40
*11	2520 X	1406	-0-	-1114	-0-	67 1	1 4	1152 186	2 9	Y	169	165 0			44
PILONCILLO															
WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460															
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	190 751	1 9	3542	2	Y	683	686 0			19
07	4433 X	3493	-0-	-940	-0-	155 565	1 9	2773	2	Y	514	513 0			20
08	4433 X	3491	-0-	-942	-0-	154 546	1 9	2791	2	Y	496	472 0			44
09	4290 X	3423	-0-	-867	-0-	150 595	1 9	2678	2	Y	541	541 0			44
10	4433 X	3802	-0-	-631	-0-	172 2	1 4	3091 537	2 9	Y	488	492 0			40
*11	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	174 4	1 4	3009 541	2 9	Y	492	485 0			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3030 X	2644	-0-	-386	-0-	120 1	2257 2	267 9	Y	243	243	0			22
07	2976 X	2581	-0-	-395	-0-	123 1	2199 2	4 4	Y	232	232	0			22
08	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	121 1	2198 2	303 9	Y	275	265	0			32
09	2760 X	2623	-0-	-137	-0-	119 1	2086 2	418 9	Y	380	380	0			32
10	2728 X	2726	-0-	-2	-0-	124 1	2143 2	459 9	Y	417	420	0			29
*11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	117 1	2020 2	3 4	Y	551	521	0			59
PILONCILLO															
WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321															
06	3090 X	2826	-0-	-264	-0-	126 1	2371 2	329 9	Y	299	299	0			12
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	136 1	2609 2	460 9	Y	418	418	0			12
08	3193 X	3050	-0-	-143	-0-	132 1	2468 2	450 9	Y	409	381	0			40
09	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	121 1	2280 2	360 9	Y	327	327	0			40
10	3193 X	2806	-0-	-387	-0-	122 1	2292 2	392 9	Y	356	358	0			38
*11	3090 X	2793	-0-	-297	-0-	129 1	2244 2	3 4	Y	379	353	0			64
PILONCILLO															
WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689															
06	8160 X	7289	-0-	-871	-0-	358 1	6574 2	30 4	Y	297	297	0			12
07	8122 X	7655	-0-	-467	-0-	370 1	6913 2	31 4	Y	310	310	0			12
08	7998 X	7535	-0-	-463	-0-	372 1	6778 2	31 4	Y	322	303	0			31
09	7380 X	7189	-0-	-191	-0-	358 1	6486 2	4 4	Y	310	310	0			31
10	7657 X	7350	-0-	-307	-0-	371 1	6620 2	31 4	Y	298	309	0			20
*11	7410 X	1191	-0-	-6219	-0-	62 1	1070 2	1 4	Y	53	62	0			11
PILONCILLO															
WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647															
06	5220 X	4813	-0-	-407	-0-	239 1	4350 2	7 4	Y	197	197	0			7
07	5239 X	4998	-0-	-241	-0-	248 1	4522 2	228 9	Y	207	207	0			7
08	5177 X	4582	-0-	-595	-0-	228 1	4158 2	1 4	Y	177	177	0			7
09	5010 X	4014	-0-	-996	-0-	207 1	3634 2	173 9	Y	157	157	0			7
10	5115 X	646	-0-	-4469	-0-	33 1	589 2	24 9	Y	22	22	0			7
*11	4830 X	674	-0-	-4156	-0-	35 1	604 2	1 4	Y	31	33	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	9870 X	8432	-0-	-1438	-0-	387 1	7238 2	Y	706	707 0			28	
						30 4	777 9							
07	9951 X	8899	-0-	-1052	-0-	410 1	7585 2	Y	794	768 0			54	
						31 4	873 9							
08	8990 X	8757	-0-	-233	-0-	402 1	7488 2	Y	760	737 0			77	
						31 4	836 9							
09	8700 X	7795	-0-	-905	-0-	360 1	6618 2	Y	726	743 0			60	
						18 4	799 9							
10	8897 X	8224	-0-	-673	-0-	389 1	6957 2	Y	770	776 0			54	
						31 4	847 9							
11	8610 X	7148	-0-	-1462	-0-	348 1	6023 2	Y	699	669 0			84	
						8 4	769 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018														
06	3210 X	2672	-0-	-538	-0-	121 1	2263 2	Y	262	262 0			18	
						288 9								
07	3255 X	2718	-0-	-537	-0-	117 1	2253 2	Y	302	302 0			18	
						16 4	332 9							
08	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	127 1	2298 2	Y	308	289 0			37	
						19 4	339 9							
09	3150 X	2696	-0-	-454	-0-	121 1	2200 2	Y	338	339 0			36	
						3 4	372 9							
10	2821 X	2736	-0-	-85	-0-	122 1	2211 2	Y	366	368 0			34	
						403 9								
*11	2700 X	2524	-0-	-176	-0-	118 1	2048 2	Y	323	309 0			48	
						3 4	355 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103														
06	12270 X	12005	-0-	-265	-0-	551 1	10307 2	Y	1015	1042 0			15	
						30 4	1117 9							
07	12679 X	11871	-0-	-808	-0-	548 1	10214 2	Y	980	952 0			43	
						31 4	1078 9							
08	12431 X	11568	-0-	-863	-0-	538 1	10055 2	Y	858	814 0			87	
						31 4	944 9							
09	12000 X	11913	-0-	-87	-0-	555 1	10211 2	Y	1015	1030 0			72	
						30 4	1117 9							
10	12400 X	11888	-0-	-512	-0-	563 1	10191 2	Y	1003	1010 0			65	
						31 4	1103 9							
*11	12000 X	11173	-0-	-827	-0-	553 1	9576 2	Y	938	897 0			106	
						12 4	1032 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529														
06	2340 X	957	-0-	-1383	-0-	47 1	846 2	Y	57	57 0			7	
						1 4	63 9							
07	2418 X	1684	-0-	-734	-0-	81 1	1490 2	Y	103	103 0			7	
						113 9								
08	2418 X	1467	-0-	-951	-0-	71 1	1327 2	Y	63	63 0			7	
						69 9								
09	2130 X	1247	-0-	-883	-0-	59 1	1090 2	Y	89	96 0			-0-	
						98 9								
10	2201 X	1748	-0-	-453	-0-	81 1	1479 2	Y	171	171 0			-0-	
						188 9								
11	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	88 1	1524 2	Y	186	179 0			7	
						2 4	205 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6090 X	5859	-0-	-231	-0-	276 1	5230 2	Y		294	294	0		10
07	6293 X	6075	-0-	-218	-0-	30 4	323 9							
08	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	275 1	5402 2	Y		334	334	0		10
09	5880 X	5617	-0-	-263	-0-	31 4	367 9							
10	6076 X	5731	-0-	-345	-0-	280 1	5255 2	Y		310	295	0		25
*11	5880 X	872	-0-	-5008	-0-	31 4	341 9							
						270 1	5016 2	Y		296	296	0		25
						5 4	326 9							
						277 1	5140 2	Y		285	296	0		14
						314 9								
						45 1	774 2	Y		47	56	0		5
						1 4	52 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103														
06	8010 X	7738	-0-	-272	-0-	354 1	6562 2	Y		704	705	0		22
07	8277 X	7385	-0-	-892	-0-	48 4	774 9							
08	7595 X	7586	-0-	-9	-0-	339 1	6305 2	Y		642	635	0		29
09	7740 X	7381	-0-	-359	-0-	35 4	706 9							
10	7998 X	7483	-0-	-515	-0-	348 1	6464 2	Y		675	662	0		42
11	7740 X	7287	-0-	-453	-0-	31 4	743 9							
						339 1	6254 2	Y		715	736	0		21
						1 4	787 9							
						352 1	6289 2	Y		734	739	0		16
						35 4	807 9							
						352 1	6059 2	Y		766	727	0		55
						33 4	843 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792														
06	6300 X	5672	-0-	-628	-0-	266 1	5014 2	Y		332	332	0		14
07	6634 X	5895	-0-	-739	-0-	27 4	365 9							
08	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	278 1	5210 2	Y		354	354	0		14
09	6420 X	4872	-0-	-1548	-0-	18 4	389 9							
10	5890 X	5419	-0-	-471	-0-	352 1	6618 2	Y		453	431	0		36
*11	7260 X	4990	-0-	-2270	-0-	27 4	498 9							
						230 1	4231 2	Y		374	374	0		36
						411 9								
						264 1	4679 2	Y		431	434	0		33
						2 4	474 9							
						255 1	4415 2	Y		285	283	0		35
						6 4	314 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728														
06	5130 X	4707	-0-	-423	-0-	227 1	4246 2	Y		212	212	0		6
07	5301 X	4889	-0-	-412	-0-	1 4	233 9							
08	5301 X	5048	-0-	-253	-0-	246 1	4472 2	Y		155	155	0		6
09	5010 X	4863	-0-	-147	-0-	171 9								
10	5022 X	4940	-0-	-82	-0-	241 1	4404 2	Y		365	338	0		33
*11	4890 X	815	-0-	-4075	-0-	1 4	402 9							
						237 1	4226 2	Y		364	364	0		33
						400 9								
						247 1	4306 2	Y		352	354	0		31
						387 9								
						41 1	704 2	Y		63	74	0		20
						1 4	69 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101300 WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6480 X	6070	-0-	-410	-0-	293 30	1 4	5513 234	2 9	Y	213	213 0		10
07	6696 X	6510	-0-	-186	-0-	312 31	1 4	5944 223	2 9	Y	203	203 0		10
08	6696 X	6066	-0-	-630	-0-	303 31	1 4	5526 206	2 9	Y	187	187 0		10
09	6270 X	5829	-0-	-441	-0-	295 226	1 9	5308	2	Y	205	205 0		10
10	6510 X	5965	-0-	-545	-0-	308 2	1 4	5442 213	2 9	Y	194	196 0		8
11	6300 X	972	-0-	-5328	-0-	51 1	1 4	881 39	2 9	Y	35	40 0		3
PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908														
06	5310 X	4890	-0-	-420	-0-	234 5	1 4	4304 347	2 9	Y	315	315 0		12
07	5487 X	5447	-0-	-40	-0-	247 483	1 9	4717	2	Y	439	439 0		12
08	5487 X	4735	-0-	-752	-0-	218 501	1 9	4016	2	Y	455	425 0		42
09	4890 X	4524	-0-	-366	-0-	211 480	1 9	3833	2	Y	436	436 0		42
10	5456 X	4542	-0-	-914	-0-	217 461	1 9	3864	2	Y	419	441 0		20
*11	5280 X	1509	-0-	-3771	-0-	73 2	1 4	1268 166	2 9	Y	151	161 0		10
PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651														
06	8670 X	5076	-0-	-3594	-0-	228 17	1 4	4271 560	2 9	Y	509	511 0		17
07	8959 X	5979	-0-	-2980	-0-	280 23	1 4	5205 471	2 9	Y	428	426 0		19
08	7006 X	1823	-0-	-5183	-0-	82 4	1 4	1533 204	2 9	Y	185	172 0		32
09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	338 11	1 4	6248 887	2 9	Y	806	831 0		7
10	7006 X	6918	-0-	-88	-0-	320 19	1 4	5789 790	2 9	Y	718	723 0		2
*11	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	337 7	1 4	5828 606	2 9	Y	551	521 0		32
PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364														
06	5940 X	5058	-0-	-882	-0-	242 29	1 4	4558 229	2 9	Y	208	208 0		6
07	5301 X	4943	-0-	-358	-0-	244 10	1 4	4459 230	2 9	Y	209	209 0		6
08	5053 X	5028	-0-	-25	-0-	248 8	1 4	4550 222	2 9	Y	202	202 0		6
09	5070 X	4778	-0-	-292	-0-	233 228	1 9	4317	2	Y	207	207 0		6
10	5239 X	5062	-0-	-177	-0-	246 354	1 9	4462	2	Y	322	324 0		4
*11	5070 X	4819	-0-	-251	-0-	242 5	1 4	4197 375	2 9	Y	341	326 0		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5550 X	4816	-0-	-734	-0-	235 1	4324 2	Y	224	224 0				9
07	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	11 4	246 9	Y	324	324 0				9
08	5425 X	5258	-0-	-167	-0-	246 1	4621 2	Y	404	374 0				39
09	5100 X	4968	-0-	-132	-0-	356 9	4561 2	Y	379	379 0				39
10	5208 X	5082	-0-	-126	-0-	247 1	444 9	Y	368	370 0				37
*11	5100 X	745	-0-	-4355	-0-	6 4	4314 2	Y	59	70 0				26
						237 1	642 2	Y						
						417 9	65 9							
						248 1								
						405 9								
						37 1								
						1 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950														
06	4710 X	4469	-0-	-241	-0-	215 1	4038 2	Y	187	187 0				4
07	4867 X	4516	-0-	-351	-0-	10 4	206 9	Y	265	265 0				4
08	4867 X	4471	-0-	-396	-0-	214 1	3983 2	Y	260	253 0				11
09	4710 X	4302	-0-	-408	-0-	27 4	292 9	Y	257	257 0				11
10	4619 X	4576	-0-	-43	-0-	211 1	3960 2	Y	268	269 0				10
*11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	14 4	286 9	Y	299	286 0				23
						207 1	3808 2	Y						
						4 4	283 9							
						226 1	4055 2	Y						
						295 9								
						234 1	4050 2	Y						
						5 4	329 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877														
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	222 1	4215 2	Y	246	246 0				10
07	4960 X	4912	-0-	-48	-0-	271 9			265	265 0				10
08	4960 X	4870	-0-	-90	-0-	240 1	4380 2	Y	264	259 0				15
09	4800 X	4501	-0-	-299	-0-	292 9	4337 2	Y	258	258 0				15
10	4929 X	4495	-0-	-434	-0-	238 1	290 9	Y	230	231 0				14
*11	4740 X	4224	-0-	-516	-0-	5 4	4001 2	Y	210	201 0				23
						216 1								
						284 9	4025 2	Y						
						217 1								
						253 9								
						218 1	3770 2	Y						
						5 4	231 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC																		
PILONCILLO																		
WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5040 X	4573	-0-	-467	-0-			221 1	4122 2	32 4	198 9	Y	180	180 0				10
07	5208 X	5146	-0-	-62	-0-			249 1	4675 2	7 4	215 9	Y	195	195 0				10
08	5208 X	4574	-0-	-634	-0-			220 1	4130 2	31 4	193 9	Y	175	173 0				12
09	4920 X	4737	-0-	-183	-0-			218 1	4029 2	490 9		Y	445	445 0				12
10	5146 X	4882	-0-	-264	-0-			240 1	4301 2	341 9		Y	310	311 0				11
*11	4980 X	4633	-0-	-347	-0-			235 1	4077 2	5 4	316 9	Y	287	272 0				26

PILONCILLO												WELL #: A 42HB RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105						
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-			91 1	1829 2	739 9		Y	672	672 0				31
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-			93 1	1836 2	790 9		Y	718	701 0				48
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-			93 1	1809 2	756 9		Y	687	679 0				56
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-			90 1	1640 2	851 9		Y	774	797 0				33
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-			93 1	1700 2	582 9		Y	529	532 0				30
*11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-			91 1	1578 2	2 4	526 9	Y	478	455 0				53

PILONCILLO												WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PILONCILLO												WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782						
06	4260 X	4257	-0-	-3	-0-			180 1	3230 2	847 9		Y	770	770 0				33
07	4402 X	3880	-0-	-522	-0-			159 1	2997 2	724 9		Y	658	651 0				40
08	4619 X	3782	-0-	-837	-0-			155 1	2941 2	686 9		Y	624	620 0				44
09	4470 X	4189	-0-	-281	-0-			168 1	3109 2	19 4	893 9	Y	812	826 0				30
10	4619 X	3092	-0-	-1527	-0-			123 1	2177 2	792 9		Y	720	725 0				25
*11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-			166 1	2879 2	4 4	1271 9	Y	1155	1081 0				99

PILONCILLO												WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06	23275 X	3822	-0-	-19453	-0-	151	1	3023	2	Y	589	589	0		36
						648	9								
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	156	1	3080	2	Y	625	621	0		40
						688	9								
08	3937 X	3863	-0-	-74	-0-	157	1	3038	2	Y	607	601	0		46
						668	9								
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	153	1	2940	2	Y	901	916	0		31
						991	9								
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	163	1	2997	2	Y	830	836	0		25
						913	9								
*11	3810 X	3646	-0-	-164	-0-	153	1	2657	2	Y	757	723	0		59
						3	4	833	9						
PILONCILLO														WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662	
06	5250 X	5215	-0-	-35	-0-	211	1	4093	2	Y	828	830	0		20
						911	9								
07	5394 X	4922	-0-	-472	-0-	215	1	3973	2	Y	662	657	0		25
						6	4	728	9						
08	5673 X	5200	-0-	-473	-0-	218	1	4142	2	Y	764	737	0		52
						840	9								
09	5490 X	4831	-0-	-659	-0-	213	1	3805	2	Y	739	754	0		37
						813	9								
10	5673 X	4849	-0-	-824	-0-	217	1	3867	2	Y	695	710	0		22
						765	9								
*11	5220 X	4602	-0-	-618	-0-	212	1	3670	2	Y	650	621	0		51
						5	4	715	9						
PILONCILLO														WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																		
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																															
PILONCILLO															WELL #: E 36HA															RRCID -> 287332															COMPL. DATE 04/03/2020															TOTAL DEPTH 9394															PERF. 9995 - 17111																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																										
								AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE																																																																												
06	6300	X	6073	-0-	-227	-0-		284	1	5385	2	Y	341	341	0					21																																																																										
								29	4	375	9																																																																																			
07	6510	X	6406	-0-	-104	-0-		311	1	5767	2	Y	270	270	0					21																																																																										
								31	4	297	9																																																																																			
08	6355	X	6174	-0-	-181	-0-		304	1	5521	2	Y	289	280	0					30																																																																										
								31	4	318	9																																																																																			
09	6150	X	5988	-0-	-162	-0-		300	1	5350	2	Y	307	307	0					30																																																																										
								338	9																																																																																					
10	6417	X	6058	-0-	-359	-0-		307	1	5432	2	Y	290	292	0					28																																																																										
								319	9																																																																																					
11	6210	X	5547	-0-	-663	-0-		285	1	4929	2	Y	297	283	0					42																																																																										
								6	4	327	9																																																																																			
PILONCILLO																				WELL #: E 36HC															RRCID -> 287421															COMPL. DATE 04/04/2020															TOTAL DEPTH 9416															PERF. 9903 - 15938														
06	6210	X	5972	-0-	-238	-0-		273	1	5163	2	Y	460	460	0					19																																																																										
								30	4	506	9																																																																																			
07	6417	X	6358	-0-	-59	-0-		292	1	5488	2	Y	497	497	0					19																																																																										
								31	4	547	9																																																																																			
08	6200	X	6081	-0-	-119	-0-		278	1	5218	2	Y	504	480	0					43																																																																										
								31	4	554	9																																																																																			
09	6000	X	5874	-0-	-126	-0-		270	1	5083	2	Y	474	474	0					43																																																																										
								521	9																																																																																					
10	6355	X	6112	-0-	-243	-0-		295	1	5299	2	Y	469	492	0					20																																																																										
								2	4	516	9																																																																																			
*11	6150	X	5594	-0-	-556	-0-		277	1	4807	2	Y	458	435	0					43																																																																										
								6	4	504	9																																																																																			
PILONCILLO																				WELL #: A 44HU															RRCID -> 287422															COMPL. DATE 12/02/2018															TOTAL DEPTH 8217															PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																																										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																																										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																																										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																																										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																																										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																																										
PILONCILLO																				WELL #: E 36HB															RRCID -> 287424															COMPL. DATE 04/03/2020															TOTAL DEPTH 9397															PERF. 9874 - 16471														
06	4800	X	4626	-0-	-174	-0-		217	1	4065	2	Y	257	257	0					12																																																																										
								61	4	283	9																																																																																			
07	5084	X	4428	-0-	-656	-0-		218	1	3972	2	Y	196	196	0					12																																																																										
								22	4	216	9																																																																																			
08	5084	X	4232	-0-	-852	-0-		213	1	3809	2	Y	191	190	0					13																																																																										
								210	9																																																																																					
09	4920	X	4181	-0-	-739	-0-		208	1	3689	2	Y	258	258	0					13																																																																										
								284	9																																																																																					
10	4774	X	4265	-0-	-509	-0-		215	1	3771	2	Y	254	255	0					12																																																																										
								279	9																																																																																					
11	4620	X	3854	-0-	-766	-0-		195	1	3384	2	Y	246	235	0					23																																																																										
								4	4	271	9																																																																																			
PILONCILLO																				WELL #: A 44HD															RRCID -> 287456															COMPL. DATE 05/09/2019															TOTAL DEPTH 7834															PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																																										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																																										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																																										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																																										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																																										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9630 X	9202	-0-	-428	-0-	434	1	8199	2	Y	490	490	0		23
07	9827 X	9696	-0-	-131	-0-	30	4	539	9						
08	9796 X	9303	-0-	-493	-0-	464	1	8640	2	Y	510	510	0		23
09	9480 X	8952	-0-	-528	-0-	31	4	561	9						
10	9703 X	9127	-0-	-576	-0-	438	1	8266	2	Y	516	493	0		46
11	9390 X	8500	-0-	-890	-0-	31	4	568	9						
						431	1	7946	2	Y	495	495	0		46
						30	4	545	9						
						459	1	8102	2	Y	486	489	0		43
						31	4	535	9						
						435	1	7532	2	Y	475	453	0		65
						10	4	523	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613															
06	4230 X	4023	-0-	-207	-0-	180	1	3512	2	Y	301	301	0		18
07	4433 X	4117	-0-	-316	-0-	331	9								
08	4433 X	4204	-0-	-229	-0-	186	1	3561	2	Y	336	336	0		18
09	4290 X	3924	-0-	-366	-0-	370	9								
10	4216 X	3926	-0-	-290	-0-	190	1	3648	2	Y	333	313	0		38
*11	4080 X	3829	-0-	-251	-0-	366	9								
						180	1	3404	2	Y	309	309	0		38
						340	9								
						186	1	3430	2	Y	282	284	0		36
						310	9								
						190	1	3293	2	Y	311	296	0		51
						4	4	342	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217															
06	7350 X	6893	-0-	-457	-0-	335	1	6174	2	Y	322	322	0		18
07	7533 X	7139	-0-	-394	-0-	30	4	354	9						
08	7378 X	6969	-0-	-409	-0-	341	1	6400	2	Y	334	334	0		18
09	7080 X	6638	-0-	-442	-0-	31	4	367	9						
10	7254 X	6773	-0-	-481	-0-	337	1	6224	2	Y	343	320	0		41
11	6900 X	6263	-0-	-637	-0-	31	4	377	9						
						326	1	5951	2	Y	328	328	0		41
						361	9								
						340	1	6058	2	Y	314	316	0		39
						30	4	345	9						
						323	1	5597	2	Y	305	291	0		53
						7	4	336	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650															
06	8850	X	8356	-0-	-494	-0-	395	1	7452	2	Y	435	435	0	20
							30	4	479	9					
07	9145	X	8505	-0-	-640	-0-	403	1	7579	2	Y	447	447	0	20
							31	4	492	9					
08	8866	X	8809	-0-	-57	-0-	419	1	7857	2	Y	456	426	0	50
							31	4	502	9					
09	8580	X	8235	-0-	-345	-0-	393	1	7348	2	Y	422	422	0	50
							30	4	464	9					
10	8773	X	8476	-0-	-297	-0-	429	1	7580	2	Y	396	418	0	28
							31	4	436	9					
*11	8520	X	8090	-0-	-430	-0-	415	1	7192	2	Y	431	410	0	49
							9	4	474	9					
PILONCILLO															
WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10380 X	9728	-0-	-652	-0-	454 1	8562 2	30 4	Y	620	620 0			27
07	10664 X	9888	-0-	-776	-0-	464 1	8674 2	31 4	Y	654	650 0			31
08	10354 X	10191	-0-	-163	-0-	481 1	8932 2	31 4	Y	679	668 0			42
09	10020 X	9296	-0-	-724	-0-	443 1	8122 2	30 4	Y	637	640 0			39
10	10137 X	9610	-0-	-527	-0-	470 1	8492 2	31 4	Y	561	565 0			35
*11	9870 X	9390	-0-	-480	-0-	474 1	8206 2	10 4	Y	636	604 0			67
PILONCILLO														
WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720														
06	8670 X	8646	-0-	-24	-0-	353 1	6608 2	35 4	Y	1500	1529 0			25
07	8556 X	6097	-0-	-2459	-0-	284 1	5340 2	26 4	Y	406	399 0			32
08	8556 X	6077	-0-	-2479	-0-	308 1	5690 2	31 4	Y	44	44 0			32
09	8640 X	6013	-0-	-2627	-0-	307 1	5706 2	23 4	Y	-0-	30 0			2
10	8928 X	6291	-0-	-2637	-0-	330 1	5879 2	23 4	Y	54	54 0			2
*11	8640 X	6023	-0-	-2617	-0-	325 1	5630 2	7 4	Y	55	52 0			5
PILONCILLO														
WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823														
06	6330 X	5992	-0-	-338	-0-	282 1	5270 2	30 4	Y	373	373 0			16
07	6541 X	6411	-0-	-130	-0-	311 1	5831 2	31 4	Y	216	216 0			16
08	5952 X	5047	-0-	-905	-0-	250 1	4651 2	11 4	Y	123	123 0			16
09	6000 X	4709	-0-	-1291	-0-	238 1	4339 2	132 9	Y	120	121 0			15
10	6417 X	4760	-0-	-1657	-0-	246 1	4364 2	150 9	Y	136	136 0			15
*11	6210 X	5063	-0-	-1147	-0-	267 1	4621 2	12 4	Y	148	139 0			24
PILONCILLO														
WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 10033 - 16756														
06	3240 X	2741	-0-	-499	-0-	122 1	2357 2	2 4	Y	236	236 0			10
07	3348 X	2322	-0-	-1026	-0-	108 1	1985 2	229 9	Y	208	208 0			10
08	3348 X	2642	-0-	-706	-0-	124 1	2268 2	2 4	Y	225	221 0			14
09	2730 X	2200	-0-	-530	-0-	103 1	1868 2	10 4	Y	199	199 0			14
10	2821 X	2795	-0-	-26	-0-	133 1	2394 2	268 9	Y	244	246 0			12
*11	2730 X	2492	-0-	-238	-0-	122 1	2117 2	3 4	Y	227	228 0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101300 WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
06	6150 X	4189	-0-	-1961	-0-	208 66	1 9	3915	2	Y	60	60	0		-0-														
07	4743 X	3974	-0-	-769	-0-	193 105	1 9	3676	2	Y	95	95	0		-0-														
08	4495 X	4005	-0-	-490	-0-	202 76	1 9	3727	2	Y	69	69	0		-0-														
09	4260 X	3488	-0-	-772	-0-	178 64	1 9	3246	2	Y	58	58	0		-0-														
10	4340 X	4148	-0-	-192	-0-	212 4	1 4	3798	2	Y	122	122	0		-0-														
11	4200 X	3400	-0-	-800	-0-	179 4	1 4	3103 114	2 9	Y	104	98	0		6														
PILONCILLO															WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492														
06	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	534 30	1 4	9979	2	Y	792	792	0		38														
07	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1051 44	1 4	19614	2	Y	860	831	0		67														
08	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	576 32	1 4	10748	2	Y	779	752	0		94														
09	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	515 30	1 4	9542	2	Y	737	757	0		74														
10	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	599 31	1 4	10715	2	Y	828	834	0		68														
*11	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	561 12	1 4	9721 869	2 9	Y	790	756	0		102														
PILONCILLO															WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623														
06	4410 X	4041	-0-	-369	-0-	183 285	1 9	3573	2	Y	259	259	0		17														
07	4495 X	4164	-0-	-331	-0-	189 306	1 9	3669	2	Y	278	278	0		17														
08	4495 X	4331	-0-	-164	-0-	204 360	1 9	3767	2	Y	327	308	0		36														
09	4350 X	4049	-0-	-301	-0-	186 321	1 9	3542	2	Y	292	292	0		36														
10	4371 X	4060	-0-	-311	-0-	196 298	1 9	3566	2	Y	271	273	0		34														
*11	4200 X	4084	-0-	-116	-0-	207 5	1 4	3589 283	2 9	Y	257	247	0		44														
PILONCILLO															WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 10451 - 17174														
06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	282 30	1 4	5232	2	Y	492	492	0		24														
07	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	295 31	1 4	5565	2	Y	527	527	0		24														
08	6386 X	6172	-0-	-214	-0-	290 31	1 4	5436	2	Y	377	363	0		38														
09	6180 X	5510	-0-	-670	-0-	269 2	1 4	4935	2	Y	276	276	0		38														
10	6479 X	5344	-0-	-1135	-0-	263 8	1 4	4799	2	Y	249	251	0		36														
*11	6270 X	5288	-0-	-982	-0-	273 20	1 4	4712 283	2 9	Y	257	238	0		55														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088														
06	14400 X	11221	-0-	-3179	-0-	537 1	10043 2	30 4	611 9	Y	555	555 0		13
07	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	1045 1	19471 2	32 4	710 9	Y	645	637 0		21
08	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	647 1	12014 2	32 4	850 9	Y	773	748 0		46
09	12030 X	11671	-0-	-359	-0-	553 1	10160 2	30 4	928 9	Y	844	871 0		19
10	14880 X	12239	-0-	-2641	-0-	594 1	10605 2	31 4	1009 9	Y	917	924 0		12
*11	14400 X	11532	-0-	-2868	-0-	574 1	9949 2	13 4	996 9	Y	905	864 0		53
PILONCILLO														
WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED										
PILONCILLO										//CONT.// 101300										
WELL #: E 39HW										RRCID -> 289952	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 8691	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PILONCILLO										WELL #: E 37HA	RRCID -> 289954	COMPL. DATE 12/19/2019	TOTAL DEPTH 8434	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PILONCILLO										WELL #: E 37HY	RRCID -> 289955	COMPL. DATE 03/11/2020	TOTAL DEPTH 3708	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PILONCILLO										WELL #: E 37HB	RRCID -> 289956	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 8366	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PILONCILLO										WELL #: E 37HZ	RRCID -> 289957	COMPL. DATE 02/24/2020	TOTAL DEPTH 3709	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PILONCILLO										WELL #: E 39HX	RRCID -> 289958	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 8681	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PILONCILLO										WELL #: E 39HY	RRCID -> 289961	COMPL. DATE 11/12/2019	TOTAL DEPTH 8695	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//			101300										
PILONCILLO			WELL #: E 39HZ			RRCID -> 289963			COMPL. DATE 11/06/2019			TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
PILONCILLO			WELL #: E 37HE			RRCID -> 289974			COMPL. DATE 03/12/2020			TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
PILONCILLO			WELL #: E 37HX			RRCID -> 290902			COMPL. DATE 12/26/2019			TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC.			101444			RRCID -> 296560			COMPL. DATE 03/10/2016			TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494				
RANGER BEALL RANCH			WELL #: 20H													
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	838	1	1402	3	Y	1857	1519	0			418
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	2043	9	1593	3	Y	1589	1919	0			88
08	4216 X	3964	-0-	-252	-0-	878	1	1364	3	Y	1627	1612	0			103
09	4080 X	3832	-0-	-248	-0-	1748	9	1054	3	Y	1780	1588	0			295
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	810	1	1295	3	Y	1992	2067	0			220
11	4080 X	3809	-0-	-271	-0-	1790	9	1660	3	Y	1171	1288	0			103
RANGER BEALL RANCH			WELL #: 21H			RRCID -> 296561			COMPL. DATE 03/10/2016			TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391				
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	727	1	1218	3	Y	601	483	0			146
07	3534 X	2596	-0-	-938	-0-	661	9	1331	3	Y	483	599	0			30
08	3534 X	2374	-0-	-1160	-0-	734	1	1139	3	Y	507	502	0			35
09	2940 X	2079	-0-	-861	-0-	531	9	842	3	Y	530	473	0			92
10	2697 X	2211	-0-	-486	-0-	677	1	992	3	Y	566	590	0			68
11	2610 X	1980	-0-	-630	-0-	558	9	1099	3	Y	282	319	0			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BAYTEX ENERGY USA, INC.												//CONT.// 101444															
RANGER BEALL RANCH												WELL #: 26H				RRCID -> 296562				COMPL. DATE 07/14/2015				TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-				1234 1	1970 3	Y	123				91 0		45									
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-				135 9	2533 3	Y	166				191 0		20									
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-				1452 1	2204 3	Y	138				140 0		18									
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-				183 9	1846 3	Y	155				132 0		41									
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-				1362 1	2216 3	Y	134				134 0		41									
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-				152 9	2596 3	Y	179				205 0		15									
									1439 1																		
									2 4																		
									171 9																		
									1376 1																		
									1 4																		
									1350 1																		
									197 9																		
RANGER BEALL RANCH												WELL #: 27H				RRCID -> 296563				COMPL. DATE 07/13/2015				TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 11275			
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-				1361 1	2173 3	Y	89				66 0		34									
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-				98 9	2961 3	Y	128				147 0		15									
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-				1698 1	2576 3	Y	107				108 0		14									
09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-				141 9	2123 3	Y	117				100 0		31									
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-				1592 1	2591 3	Y	103				103 0		31									
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-				118 9	3010 3	Y	137				157 0		11									
									1654 1																		
									2 4																		
									129 9																		
									1609 1																		
									1 4																		
									1565 1																		
									151 9																		
RANGER BEALL RANCH												WELL #: 28H				RRCID -> 296586				COMPL. DATE 07/14/2015				TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855			
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-				1253 1	2000 3	N	160				119 0		60									
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-				176 9	2572 3	N	216				250 0		26									
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-				1475 1	2238 3	N	182				184 0		24									
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-				238 9	1875 3	N	203				173 0		54									
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-				1383 1	2250 3	N	176				176 0		54									
*11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-				200 9	2522 3	N	222				257 0		19									
									1462 1																		
									2 4																		
									223 9																		
									1398 1																		
									1 4																		
									1312 1																		
									244 9																		
ASHERTON SOUTH UNIT												WELL #: 9HS				RRCID -> 296732				COMPL. DATE 03/10/2014				TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 11982			
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-				180 4	157 9	Y	143				99 1		215									
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-				1049 3	94 4	Y	98				101 1		212									
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-				108 9	63 4	Y	145				162 1		195									
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-				1784 3	45 4	Y	146				114 1		227									
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-				160 9	45 4	Y	141				165 1		203									
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-				1848 3	22 4	Y	118				112 1		209									
									161 9																		
									1520 3																		
									155 9																		
									937 3																		
									130 9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
ASHERTON NORTH UNIT														
WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	181	4	209	9	Y	190	131	1	287
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1056	3	95	4	Y	130	135	1	282
						143	9							
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1796	3	63	4	Y	194	216	1	260
						213	9							
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	1861	3	45	4	Y	195	152	1	303
						215	9							
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1530	3	45	4	Y	189	221	1	271
						208	9							
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	944	3	22	4	Y	158	150	1	279
						174	9							
ASHERTON														
WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592														
06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	200	4	844	9	N	767	748	1	109
07	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	1273	3	114	4	N	969	910	1	168
						1066	9							
08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2005	3	71	4	N	1026	927	1	267
						1129	9							
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	1962	3	48	4	N	983	1128	1	122
						1081	9							
10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	1327	3	53	4	N	982	935	1	169
						1080	9							
11	3090 X	1583	-0-	-1507	-0-	857	3	20	4	N	642	565	1	246
						706	9							
ASHERTON W														
WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577														
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	5	4	35	9	N	32			97
07	154 X	154	-0-	-0-	-0-	28	3	3	4	N	112	31	1	178
						123	9							
08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	71	3	2	4	N	84	144	1	118
						92	9							
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	109	3	3	4	N	68			186
						75	9							
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	99	176	1	109
11	150 X	76	-0-	-74	-0-	34	3	1	4	N	37			146
						41	9							
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 299327 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197														
06	20430 X	7742	-0-	-12688	-0-	1299	1	2172	3	Y	3883	3666	0	614
						4271	9							
07	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	1204	1	2181	3	Y	4240	4619	0	235
						4664	9							
08	8401 X	6723	-0-	-1678	-0-	1055	1	1772	3	Y	3542	3617	0	160
						3896	9							
09	8010 X	5878	-0-	-2132	-0-	1065	1	1368	3	Y	3131	2725	0	566
						1	4	3444	9					
10	8277 X	6376	-0-	-1901	-0-	1299	1	1510	3	Y	3242	3594	0	214
						1	4	3566	9					
11	7800 X	7479	-0-	-321	-0-	1138	1	2186	3	Y	3777	3764	0	227
						4155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 299328 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	19500 X	8226	-0-	-11274	-0-	1525 1	2547 3	Y	3776		3574 0			606
07	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	4154 9	2595 3	Y	4122		4495 0			233
08	9207 X	7059	-0-	-2148	-0-	1433 1	2149 3	Y	3302		3379 0			156
09	8790 X	5946	-0-	-2844	-0-	4534 9	1635 3	Y	2762		2407 0			511
10	9083 X	6204	-0-	-2879	-0-	1278 1	1756 3	Y	2651		2974 0			188
11	8280 X	5038	-0-	-3242	-0-	3632 9	2916 9	Y	2892		2887 0			193
						1272 1	1220 3							
						1 4								
						1531 1								
						1 4								
						637 1								
						3181 9								
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC														
EVERTON A														
WELL #: 1H RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250														
06	71484 X	71484	-0-	-0-	-0-	54497 2	16987 9	N	15443		15371 1	14 8		215
07	69000 X	69000	-0-	-0-	-0-	53107 2	244 4	N	14226		14342 1	25 8		74
08	64825 X	64825	-0-	-0-	-0-	15649 9	14409 9	N	13099		12767 1	18 8		388
09	59260 X	59260	-0-	-0-	-0-	50416 2	12462 9	N	11329		11431 1	8 8		278
10	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	46798 2	3832 9	N	3484		3759 1	3 8		-0-
11	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-	14098 2		N	27		27 8			-0-
EVERTON B														
WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500														
06	78399 X	78399	-0-	-0-	-0-	59065 2	19334 9	N	17576		17508 1	14 8		261
07	74878 X	74878	-0-	-0-	-0-	57196 2	243 4	N	15854		15983 1	16 8		116
08	69253 X	69253	-0-	-0-	-0-	17439 9	15216 9	N	13833		13340 1	15 8		594
09	64000 X	64000	-0-	-0-	-0-	54037 2	13789 9	N	12535		12671 1	7 8		451
10	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	50211 2	6746 9	N	6133		6581 1	3 8		-0-
*11	17673 X	17673	-0-	-0-	-0-	26510 2	4126 9	N	3751		3742 1	9 8		-0-
						13547 2								
EL TORO RESOURCES LLC														
COMANCHE														
WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
06	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1353 3	51 9	N	46		161 1			85
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1325 3	57 9	N	52					137
08	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	1130 3	41 9	N	37					174
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1444 3	53 9	N	48		160 1			62
10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1294 3	62 9	N	56					118
*11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1314 3	86 9	N	78					196
PRITCHETT														
WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	13	1			30
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	28	1			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	29	1			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	3	1			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			3

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6600 X	6448	-0-	-152	-0-	5868	3	42	4	Y	489	489	1	2	8	10
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	538	9	53	4	Y	515	511	1	2	8	12
08	6913 X	6849	-0-	-64	-0-	567	9	31	4	Y	487	485	1	2	8	12
09	6690 X	6565	-0-	-125	-0-	536	9	50	4	Y	467	467	1	1	8	11
10	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	6001	3	73	4	Y	522	521	1	1	8	11
11	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	514	9	55	4	Y	532	540	1	1	8	2
						7550	3									
						574	9									
						7161	3									
						585	9									

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162										
CODIGO				WELL #:		3H	RRCID -> 294261	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH	9519	PERF. 9572 - 21749			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	83940 X	63255	-0-	-20685	-0-	60294 3	78 4	Y	2621	2627 1	4 8			49
07	85808 X	66441	-0-	-19367	-0-	2883 9	82 4	Y	3548	3516 1	3 8			78
08	85808 X	73773	-0-	-12035	-0-	62456 3	85 4	Y	3468	3468 1	3 8			75
09	85849 X	85849	-0-	-0-	-0-	3903 9	100 4	Y	4138	4123 1	3 8			87
10	97291 X	97291	-0-	-0-	-0-	69873 3	108 4	Y	4073	4081 1	3 8			76
11	71400 X	58254	-0-	-13146	-0-	3815 9	77 4	Y	2557	2621 1				12
						81197 3								
						4552 9								
						92703 3								
						4480 9								
						55364 3								
						2813 9								
CODIGO				WELL #:		5H	RRCID -> 294274	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH	9534	PERF. 9613 - 21634			
06	111750 X	57311	-0-	-54439	-0-	54555 3	73 4	Y	2439	2465 1	4 8			50
07	114421 X	-0-	-0-	-114421	-0-	2683 9		Y	-0-	38 1				12
08	114421 X	-0-	-0-	-114421	-0-			Y	-0-					12
09	92460 X	-0-	-0-	-92460	-0-			Y	-0-					12
10	94147 X	-0-	-0-	-94147	-0-			Y	-0-					12
11	57300 X	-0-	-0-	-57300	-0-			Y	-0-					3
CODIGO				WELL #:		6H	RRCID -> 294275	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 9762 - 21902			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
CODIGO				WELL #:		10H	RRCID -> 295559	COMPL. DATE 09/26/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.10620 - 20057			
06	T. A.	13285	-0-	13285	106668	12323 3	17 4	Y	859	870 1	1 8			16
07	106668 X	-0-	-0-	-106668	-0-	945 9		Y	-0-	13 1				3
08	23312 X	-0-	-0-	-23312	-0-			Y	-0-					3
09	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-			Y	-0-					3
10	22909 X	-0-	-0-	-22909	-0-			Y	-0-					3
11	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-			Y	-0-					1
CODIGO				WELL #:		8H	RRCID -> 295562	COMPL. DATE 09/26/2023	TOTAL DEPTH	9568	PERF. 9899 - 20079			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
EOG RESOURCES, INC.															
CODIGO															
WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 10433 - 20085															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
06	56010 X	26141	-0-	-29869	-0-	24526	3	30	4	Y	1441	1455	1	2	8
						1585	9								
07	54901 X	-0-	-0-	-54901	-0-					Y	-0-	22	1		11
08	51491 X	-0-	-0-	-51491	-0-					Y	-0-				11
09	42360 X	-0-	-0-	-42360	-0-					Y	-0-				11
10	42532 X	-0-	-0-	-42532	-0-					Y	-0-				11
11	26130 X	-0-	-0-	-26130	-0-					Y	-0-				3
AGAVE A															
WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300															
06	14040 X	13605	-0-	-435	-0-	12902	3	13	4	Y	627	621	1	8	8
						690	9								
07	14508 X	13648	-0-	-860	-0-	12811	3	13	4	Y	749	738	1	6	8
						824	9								
08	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	20	1	13333	3	Y	719	715	1	5	8
						12	4	791	9						
09	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	18	1	12982	3	Y	662	658	1	5	8
						13	4	728	9						
10	17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	16585	3	12	4	Y	638	636	1	4	8
						702	9								
11	13710 X	5543	-0-	-8167	-0-	5328	3	3	4	Y	193	206	1	1	8
						212	9								
CODIGO															
WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928															
06	58170 X	25244	-0-	-32926	-0-	23873	3	27	4	Y	1222	1233	1	4	8
						1344	9								
07	60109 X	-0-	-0-	-60109	-0-					Y	-0-	19	1		11
08	60109 X	-0-	-0-	-60109	-0-					Y	-0-				11
09	48330 X	-0-	-0-	-48330	-0-					Y	-0-				11
10	41850 X	-0-	-0-	-41850	-0-					Y	-0-				11
11	25230 X	-0-	-0-	-25230	-0-					Y	-0-				3
AGAVE B															
WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004															
06	25500 X	20851	-0-	-4649	-0-	19398	3	22	4	Y	1301	1302	1	5	8
						1431	9								
07	26350 X	18916	-0-	-7434	-0-	17527	3	18	4	Y	1246	1238	1	4	8
						1371	9								
08	22630 X	18850	-0-	-3780	-0-	16	1	17415	3	Y	1274	1270	1	4	8
						18	4	1401	9						
09	21900 X	18307	-0-	-3593	-0-	14	1	16982	3	Y	1175	1174	1	3	8
						18	4	1293	9						
10	22475 X	19913	-0-	-2562	-0-	18623	3	18	4	Y	1156	1157	1	2	8
						1272	9								
11	20850 X	11449	-0-	-9401	-0-	10994	3	7	4	Y	407	429	1	1	8
						448	9								
AGAVE C															
WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078															
06	20190 X	13333	-0-	-6857	-0-	12658	3	11	4	Y	604	603	1	3	8
						664	9								
07	16833 X	13136	-0-	-3697	-0-	12415	3	11	4	Y	645	640	1	2	8
						710	9								
08	15004 X	13864	-0-	-1140	-0-	19	1	13118	3	Y	652	650	1	2	8
						10	4	717	9						
09	13710 X	13048	-0-	-662	-0-	17	1	12379	3	Y	584	583	1	2	8
						10	4	642	9						
10	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	17282	3	9	4	Y	494	496	1	1	8
						543	9								
11	13410 X	13028	-0-	-382	-0-	12332	3	11	4	Y	623	630	1		3
						685	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
EOG RESOURCES, INC.														
AGAVE D														
WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	37590 X	30643	-0-	-6947	-0-	28467	3	32	4	Y	1949	1953	1	36
07	29927 X	29927	-0-	-0-	-0-	2144	9	28	4	Y	1976	1964	1	45
08	30495 X	30495	-0-	-0-	-0-	27725	3	21	1	28237	2009	2006	1	45
09	28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	2174	9	27	4	2210	1767	1769	1	40
10	33727 X	33727	-0-	-0-	-0-	21	1	18	1	26927	1852	1852	1	37
11	25200 X	21001	-0-	-4199	-0-	26	4	31662	3	1944	1095	1126	1	6
						2037	9							
						19777	3							
						1205	9							
ANEJO A														
WELL #: 1H RRCID -> 298293 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9775 - 18821														
06	90660 X	49048	-0-	-41612	-0-	47071	3	33	4	Y	1767	1767	1	29
07	87823 X	36929	-0-	-50894	-0-	1944	9	27	4	Y	1738	1725	1	35
08	87823 X	34462	-0-	-53361	-0-	34990	3	25	4	Y	1464	1464	1	29
09	66120 X	36563	-0-	-29557	-0-	1912	9	27	4	Y	1583	1575	1	32
10	59613 X	45472	-0-	-14141	-0-	32827	3	26	4	Y	1550	1551	1	27
11	49050 X	30142	-0-	-18908	-0-	1610	9	17	4	Y	991	1011	1	4
						34795	3							
						1741	9							
						43741	3							
						1705	9							
						29035	3							
						1090	9							
ANEJO B														
WELL #: 2H RRCID -> 298339 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820														
06	94650 X	50586	-0-	-44064	-0-	48260	3	38	4	Y	2080	2083	1	34
07	82863 X	38008	-0-	-44855	-0-	2288	9	31	4	Y	1900	1888	1	39
08	82863 X	34137	-0-	-48726	-0-	35887	3	26	4	Y	1470	1473	1	30
09	68220 X	35489	-0-	-32731	-0-	2090	9	26	4	Y	1592	1585	1	32
10	61690 X	44583	-0-	-17107	-0-	32494	3	26	4	Y	1543	1542	1	28
11	50580 X	43629	-0-	-6951	-0-	1617	9	26	4	Y	1456	1474	1	6
						33712	3							
						1751	9							
						42860	3							
						1697	9							
						42001	3							
						1602	9							
ANEJO C														
WELL #: 3H RRCID -> 298347 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9597 - 20788														
06	84060 X	44652	-0-	-39408	-0-	42464	3	37	4	Y	1955	1959	1	33
07	82367 X	34048	-0-	-48319	-0-	2151	9	28	4	Y	1809	1799	1	38
08	82367 X	30271	-0-	-52096	-0-	32030	3	24	4	Y	1467	1470	1	31
09	61530 X	32351	-0-	-29179	-0-	1990	9	26	4	Y	1574	1568	1	33
10	54777 X	36023	-0-	-18754	-0-	28633	3	23	4	Y	1369	1373	1	26
11	44640 X	29153	-0-	-15487	-0-	1614	9	18	4	Y	1070	1088	1	5
						30594	3							
						1731	9							
						34494	3							
						1506	9							
						27958	3							
						1177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
EOG RESOURCES, INC.															
ANEJO D															
WELL #: 4H RRCID -> 298356 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9594 - 21663															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	AMT	CODE	
06	88800 X	51812	-0-	-36988	-0-	49182	3	41	4	Y		2354	2360	1	37
07	90954 X	41843	-0-	-49111	-0-	2589	9	34	4	Y		2367	2352	1	47
08	90954 X	37332	-0-	-53622	-0-	39205	3	30	4	Y		1879	1884	1	37
09	69090 X	39788	-0-	-29302	-0-	2604	9	31	4	Y		1992	1986	1	39
10	62124 X	47142	-0-	-14982	-0-	35235	3	31	4	Y		1934	1935	1	34
11	51810 X	46010	-0-	-5800	-0-	2067	9	30	4	Y		1790	1814	1	7
						37566	3								
						2191	9								
						44984	3								
						2127	9								
						44011	3								
						1969	9								
CODIGO WELL #: 16H RRCID -> 300458 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9506 PERF.10003 - 21435															
10	0	89836	-0-	89836	89836	81423	3	128	4	N		7532	7389	1	119
11	338207 X	248371	-0-	-89836	-0-	8285	9	372	4	N		18239	18240	1	61
						227936	3								
						20063	9								
CODIGO WELL #: 17H RRCID -> 300459 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9537 PERF.10017 - 21760															
10	0	81628	-0-	81628	-0-	74423	3	115	4	N		6445	6316	1	102
11	268047 X	268047	-0-	-0-	-0-	7090	9	380	4	N		18273	18250	1	62
						247567	3								
						20100	9								
CODIGO WELL #: 15H RRCID -> 300472 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9838 - 20718															
10	0	76689	-0-	76689	76689	70023	3	108	4	N		5962	5842	1	94
11	290828 X	214139	-0-	-76689	-0-	6558	9	302	4	N		13900	13888	1	47
						198547	3								
						15290	9								
CODIGO WELL #: 22H RRCID -> 300473 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9697 PERF.10219 - 22360															
10	0	123908	-0-	123908	123908	112886	3	161	4	N		9874	9701	1	157
11	473918 X	350010	-0-	-123908	-0-	10861	9	478	4	N		24268	24298	1	82
						322837	3								
						26695	9								
CODIGO WELL #: 21H RRCID -> 300474 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9961 - 22041															
10	0	110842	-0-	110842	110842	100998	3	149	4	N		8814	8651	1	140
11	384098 X	273256	-0-	-110842	-0-	9695	9	380	4	N		18049	18064	1	61
						253022	3								
						19854	9								
CODIGO WELL #: 19H RRCID -> 300475 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9726 - 21573															
10	0	109585	-0-	109585	109585	100320	3	146	4	N		8290	8128	1	131
11	413312 X	303727	-0-	-109585	-0-	9119	9	406	4	N		18738	18721	1	63
						282709	3								
						20612	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																													
CODIGO															WELL #: 20H RRCID -> 300476 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9821 - 21889																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																		
10		0	98785		-0-	98785		98785				89746	3	137	4	N		8093		7943	1	22	8			128																		
11		401415 X	302630		-0-	-98785		-0-				8902	9																															
												279912	3	425	4	N		20266		20247	1	79	8			68																		
												22293	9																															
CODIGO															WELL #: 18H RRCID -> 300480 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 10312 - 21880																													
10		0	90001		-0-	90001		90001				81913	3	125	4	N		7239		7099	1	25	8			115																		
11		353234 X	263233		-0-	-90001		-0-				7963	9																															
												242703	3	378	4	N		18320		18314	1	59	8			62																		
												20152	9																															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC															254231																													
CERRITO															WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 11670 - 19993																													
06		9792 X	9792		-0-	-0-		-0-				557	1	9227	2	N		7								10																		
												8	9																															
07		9925 X	9925		-0-	-0-		-0-				582	1	9341	2	N		2		12	1					-0-																		
												2	9																															
08		9838 X	9838		-0-	-0-		-0-				577	1	9260	2	N		1								1																		
												1	9																															
09		9780 X	8998		-0-	-782		-0-				539	1	8459	2	N		-0-								1																		
10		10106 X	9942		-0-	-164		-0-				646	1	9296	2	N		-0-								1																		
11		9780 X	8788		-0-	-992		-0-				574	1	8207	2	N		6								7																		
												7	9																															
CERRITO															WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11590 - 17399																													
06		13920 X	13078		-0-	-842		-0-				744	1	12326	2	N		7								10																		
												8	9																															
07		13826 X	12686		-0-	-1140		-0-				744	1	11940	2	N		2		12	1					-0-																		
												2	9																															
08		13637 X	13637		-0-	-0-		-0-				800	1	12836	2	N		1								1																		
												1	9																															
09		13320 X	13320		-0-	-0-		-0-				798	1	12522	2	N		-0-								1																		
10		13516 X	12856		-0-	-660		-0-				835	1	12021	2	N		-0-								1																		
11		13200 X	12243		-0-	-957		-0-				800	1	11436	2	N		6								7																		
												7	9																															
CERRITO															WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11589 - 17399																													
06		5640 X	4596		-0-	-1044		-0-				261	1	4327	2	N		7								10																		
												8	9																															
07		5828 X	5389		-0-	-439		-0-				316	1	5071	2	N		2		12	1					-0-																		
												2	9																															
08		5828 X	5424		-0-	-404		-0-				318	1	5105	2	N		1								1																		
												1	9																															
09		5190 X	5047		-0-	-143		-0-				302	1	4745	2	N		-0-								1																		
10		5394 X	4487		-0-	-907		-0-				292	1	4195	2	N		-0-								1																		
11		5250 X	3520		-0-	-1730		-0-				230	1	3283	2	N		6								7																		
												7	9																															
CERRITO															WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 11438 - 21494																													
06		24360 X	21889		-0-	-2471		-0-				936	1	20953	2	N		-0-								-0-																		
07		25296 X	22727		-0-	-2569		-0-				993	1	21734	2	N		-0-								-0-																		
08		25296 X	22418		-0-	-2878		-0-				1001	1	21417	2	N		-0-								-0-																		
09		24480 X	21524		-0-	-2956		-0-				1006	1	20518	2	N		-0-								-0-																		
10		24118 X	21905		-0-	-2213		-0-				1014	1	20891	2	N		-0-								-0-																		
11		21990 X	20995		-0-	-995		-0-				989	1	20006	2	N		-0-								-0-																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																
LOMA BLANCA																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 263696																
WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	244	1	8013	3	Y	875	824	0			136
07	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	963	9									
08	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	220	1	8090	3	Y	920	915	0			141
09	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	1012	9									
10	8556 X	8275	-0-	-281	-0-	230	1	7895	3	Y	689	720	0			110
11	8280 X	8034	-0-	-246	-0-	758	9									
						224	1	7572	3	Y	745	739	0			116
						820	9									
						195	1	7332	3	Y	680	688	0			108
						748	9									
						216	1	7106	3	Y	647	650	0			105
						712	9									

LOMA BLANCA												WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235				
06	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	290	1	9500	3	Y	844	816	0			135
07	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	928	9									
08	9982 X	9937	-0-	-45	-0-	245	1	9138	3	Y	776	789	0			122
09	9660 X	9637	-0-	-23	-0-	854	9									
10	9982 X	9162	-0-	-820	-0-	260	1	8856	3	Y	746	753	0			115
11	9660 X	9637	-0-	-23	-0-	821	9									
						256	1	8593	3	Y	716	718	0			113
						788	9									
						223	1	8193	3	Y	678	684	0			107
						746	9									
						260	1	8576	3	Y	728	719	0			116
						801	9									

LOMA BLANCA												WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392				
06	14430 X	9134	-0-	-5296	-0-	8116	3	1018	9	Y	925	1045	0			173
07	13888 X	10678	-0-	-3210	-0-	128	1	9128	3	Y	1293	1270	0			196
08	13888 X	10013	-0-	-3875	-0-	1422	9									
09	13440 X	10833	-0-	-2607	-0-	251	1	8688	3	Y	976	1017	0			155
10	13888 X	10735	-0-	-3153	-0-	1074	9									
11	10320 X	10177	-0-	-143	-0-	273	1	9117	3	Y	1312	1268	0			199
						1443	9									
						244	1	9192	3	Y	1181	1193	0			187
						1299	9									
						252	1	8560	3	Y	1241	1229	0			199
						1365	9									

LOMA BLANCA												WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042				
06	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	1	10	0			2
07	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
09	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA BLANCA												WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831				
06	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-	4	0			1
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				//CONT.//	263696													
LOMA BLANCA				WELL #:	12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL	DEPTH	8514	PERF.	8984	-	13949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-							Y	-0-	6 0				1
07	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-							Y	-0-	1 0				-0-
08	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-							Y	-0-					-0-
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-							Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
LOMA BLANCA				WELL #:	6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL	DEPTH	8302	PERF.	8798	-	16216		
06	38332 X	38332	-0-	-0-	-0-			1040	1	34606	3	Y	2442	2353	0			389
								2686	9									
07	36886 X	36886	-0-	-0-	-0-			1019	1	33449	3	Y	2198	2241	0			346
								2418	9									
08	34286 X	32696	-0-	-1590	-0-			1003	1	29325	3	Y	2153	2168	0			331
								2368	9									
09	33180 X	28615	-0-	-4565	-0-			709	1	26201	3	Y	1550	1626	0			255
								1705	9									
10	34286 X	30217	-0-	-4069	-0-			697	1	27636	3	Y	1713	1701	0			267
								1884	9									
11	35461 X	35461	-0-	-0-	-0-			974	1	31965	3	Y	2293	2203	0			357
								2522	9									
LOMA BLANCA				WELL #:	7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL	DEPTH	8287	PERF.	8762	-	15631		
06	31166 X	31166	-0-	-0-	-0-			763	1	28048	3	Y	2141	2102	0			348
								2355	9									
07	31795 X	31795	-0-	-0-	-0-			788	1	28688	3	Y	2108	2127	0			329
								2319	9									
08	30659 X	29879	-0-	-780	-0-			709	1	26951	3	Y	2017	2036	0			310
								2219	9									
09	29670 X	27572	-0-	-2098	-0-			741	1	24633	3	Y	1998	1995	0			313
								2198	9									
10	30659 X	28347	-0-	-2312	-0-			682	1	25434	3	Y	2028	2023	0			318
								2231	9									
11	29670 X	28176	-0-	-1494	-0-			761	1	25161	3	Y	2049	2037	0			330
								2254	9									
LOMA BLANCA				WELL #:	20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL	DEPTH	8615	PERF.	9072	-	14617		
06	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-							Y	-0-	13 0				2
07	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-							Y	-0-	2 0				-0-
08	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-							Y	-0-					-0-
09	19740 X	-0-	-0-	-19740	-0-							Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
LOMA BLANCA				WELL #:	8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL	DEPTH	8323	PERF.	8762	-	15631		
06	27627 X	27627	-0-	-0-	-0-			670	1	24868	3	Y	1899	1864	0			308
								2089	9									
07	28431 X	28431	-0-	-0-	-0-			705	1	25439	3	Y	2079	2068	0			319
								2287	9									
08	27838 X	27656	-0-	-182	-0-			660	1	24907	3	Y	1899	1924	0			294
								2089	9									
09	26940 X	26510	-0-	-430	-0-			714	1	23697	3	Y	1908	1903	0			299
								2099	9									
10	27838 X	27464	-0-	-374	-0-			667	1	24675	3	Y	1929	1926	0			302
								2122	9									
11	26940 X	25505	-0-	-1435	-0-			663	1	22914	3	Y	1753	1769	0			286
								1928	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															//CONT.//					263696																			
LOMA BLANCA															WELL #:					9H					RRCID -> 281838					COMPL. DATE 06/15/2017					TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																							
06	37453 X	37453	-0-	-0-	-0-	1018	1	34146	3	Y	2081	1994	0			330																							
						2289	9																																
07	35534 X	35534	-0-	-0-	-0-	876	1	32470	3	Y	1989	2009	0			310																							
						2188	9																																
08	33893 X	33893	-0-	-0-	-0-	925	1	30946	3	Y	1838	1864	0			284																							
						2022	9																																
09	32369 X	32369	-0-	-0-	-0-	877	1	29459	3	Y	1848	1843	0			289																							
						2033	9																																
10	30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	753	1	27744	3	Y	1654	1679	0			264																							
						1819	9																																
11	31752 X	31752	-0-	-0-	-0-	872	1	28892	3	Y	1807	1782	0			289																							
						1988	9																																
LOMA BLANCA															WELL #:					10H					RRCID -> 284742					COMPL. DATE 08/16/2020					TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628				
06	26370 X	22462	-0-	-3908	-0-	639	1	20002	3	Y	1655	1647	0			272																							
						1821	9																																
07	27094 X	20999	-0-	-6095	-0-	666	1	18857	3	Y	1342	1398	0			216																							
						1476	9																																
08	27492 X	27492	-0-	-0-	-0-	656	1	24813	3	Y	1839	1783	0			272																							
						2023	9																																
09	26220 X	25871	-0-	-349	-0-	694	1	23176	3	Y	1819	1807	0			284																							
						2001	9																																
10	27094 X	26231	-0-	-863	-0-	636	1	23617	3	Y	1798	1799	0			283																							
						1978	9																																
11	26220 X	24745	-0-	-1475	-0-	667	1	22210	3	Y	1698	1705	0			276																							
						1868	9																																
LOMA BLANCA															WELL #:					17H					RRCID -> 284944					COMPL. DATE 07/05/2018					TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777				
06	37920 X	37893	-0-	-27	-0-	517	1	34855	3	Y	2292	2241	0			371																							
						2521	9																																
07	39370 X	38628	-0-	-742	-0-	517	1	35628	3	Y	2257	2276	0			352																							
						2483	9																																
08	39370 X	37913	-0-	-1457	-0-	493	1	35005	3	Y	2195	2210	0			337																							
						2415	9																																
09	38100 X	35825	-0-	-2275	-0-	495	1	32968	3	Y	2147	2147	0			337																							
						2362	9																																
10	39153 X	36725	-0-	-2428	-0-	495	1	33820	3	Y	2191	2185	0			343																							
						2410	9																																
11	37890 X	34823	-0-	-3067	-0-	514	1	32025	3	Y	2076	2082	0			337																							
						2284	9																																
LOMA BLANCA															WELL #:					11H					RRCID -> 284988					COMPL. DATE 08/15/2020					TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621				
06	24330 X	22859	-0-	-1471	-0-	635	1	20553	3	Y	1519	1503	0			249																							
						1671	9																																
07	26071 X	18888	-0-	-7183	-0-	613	1	16947	3	Y	1207	1261	0			195																							
						1328	9																																
08	26071 X	26028	-0-	-43	-0-	625	1	23641	3	Y	1602	1559	0			238																							
						1762	9																																
09	25230 X	24958	-0-	-272	-0-	675	1	22512	3	Y	1610	1597	0			251																							
						1771	9																																
10	25978 X	25003	-0-	-975	-0-	619	1	22550	3	Y	1667	1658	0			260																							
						1834	9																																
11	25200 X	23283	-0-	-1917	-0-	639	1	20952	3	Y	1538	1547	0			251																							
						1692	9																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															//CONT.///					//CONT.///																			
LOMA BLANCA															WELL #: 18H					RRCID -> 284998					COMPL. DATE 08/25/2020					TOTAL DEPTH 8307					PERF. 8557 - 14525				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																	
										AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																			
06	37500 X	35736	-0-	-1764	-0-					489	1	33324	3	Y	1748	1711	0				283																		
07	38316 X	36189	-0-	-2127	-0-					1923	9											264																	
08	38192 X	32988	-0-	-5204	-0-					491	1	33837	3	Y	1692	1711	0					264																	
09	36960 X	32958	-0-	-4002	-0-					1861	9											235																	
10	37107 X	34923	-0-	-2184	-0-					433	1	30891	3	Y	1513	1542	0					235																	
11	35730 X	33126	-0-	-2604	-0-					1664	9											254																	
										468	1	30687	3	Y	1639	1620	0					254																	
										1803	9											265																	
										479	1	32574	3	Y	1700	1689	0					265																	
										1870	9											263																	
										497	1	30848	3	Y	1619	1621	0					263																	
										1781	9																												
LOMA BLANCA															WELL #: 22H					RRCID -> 285314					COMPL. DATE 09/01/2020					TOTAL DEPTH 8369					PERF. 8604 - 14891				
06	43350 X	42853	-0-	-497	-0-					174	1	40623	3	Y	1869	1825	0					302																	
07	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-					2056	9											287																	
08	44551 X	44551	-0-	-0-	-0-					603	1	41926	3	Y	1841	1856	0					287																	
09	43079 X	43079	-0-	-0-	-0-					2025	9											274																	
10	44594 X	44594	-0-	-0-	-0-					589	1	42004	3	Y	1780	1793	0					274																	
11	43110 X	43014	-0-	-96	-0-					1958	9											280																	
										609	1	40503	3	Y	1788	1782	0					280																	
										1967	9											291																	
										616	1	41928	3	Y	1864	1853	0					291																	
										2050	9											292																	
										645	1	40382	3	Y	1806	1805	0					292																	
										1987	9																												
LOMA BLANCA															WELL #: 23H					RRCID -> 285315					COMPL. DATE 09/01/2020					TOTAL DEPTH 8368					PERF. 8738 - 15194				
06	44730 X	-0-	-0-	-44730	-0-									Y	-0-	12	0					2																	
07	45043 X	-0-	-0-	-45043	-0-									Y	-0-	2	0					-0-																	
08	41044 X	-0-	-0-	-41044	-0-									Y	-0-							-0-																	
09	35520 X	-0-	-0-	-35520	-0-									Y	-0-							-0-																	
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-									Y	-0-							-0-																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-																	
LOMA BLANCA															WELL #: 24H					RRCID -> 285316					COMPL. DATE 09/08/2020					TOTAL DEPTH 8399					PERF. 8728 - 14940				
06	43200 X	-0-	-0-	-43200	-0-									Y	2	10	0					4																	
07	44485 X	-0-	-0-	-44485	-0-									Y	-0-	4	0					-0-																	
08	40579 X	-0-	-0-	-40579	-0-									Y	-0-							-0-																	
09	34560 X	-0-	-0-	-34560	-0-									Y	-0-							-0-																	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-																	
LOMA BLANCA															WELL #: 25H					RRCID -> 285317					COMPL. DATE 09/05/2020					TOTAL DEPTH 8371					PERF. 8754 - 14608				
06	43560 X	42994	-0-	-566	-0-					606	1	41194	3	Y	1085	1066	0					176																	
07	44185 X	44185	-0-	-0-	-0-					1194	9											171																	
08	43989 X	43841	-0-	-148	-0-					613	1	42363	3	Y	1099	1104	0					164																	
09	42990 X	42046	-0-	-944	-0-					1209	9											168																	
10	44423 X	43408	-0-	-1015	-0-					591	1	42075	3	Y	1068	1075	0					174																	
11	42990 X	41849	-0-	-1141	-0-					1175	9											186																	
										608	1	40257	3	Y	1074	1070	0					168																	
										1181	9											174																	
										609	1	41576	3	Y	1112	1106	0					174																	
										1223	9											186																	
										638	1	39935	3	Y	1160	1148	0					186																	
										1276	9																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06	38220 X	30785	-0-	-7435	-0-	440	1	28073	3	Y	2065	2048	0	339
						2272	9							
07	39029 X	26713	-0-	-12316	-0-	347	1	24596	3	Y	1609	1687	0	261
						1770	9							
08	39029 X	36991	-0-	-2038	-0-	476	1	34003	3	Y	2284	2208	0	337
						2512	9							
09	37770 X	35102	-0-	-2668	-0-	456	1	32350	3	Y	2087	2095	0	329
						2296	9							
10	38533 X	36400	-0-	-2133	-0-	490	1	33356	3	Y	2322	2291	0	360
						2554	9							
11	35790 X	34316	-0-	-1474	-0-	497	1	31446	3	Y	2157	2166	0	351
						2373	9							
LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244														
06	37620 X	37250	-0-	-370	-0-	514	1	35077	3	Y	1508	1474	0	244
						1659	9							
07	39432 X	37445	-0-	-1987	-0-	515	1	35199	3	Y	1574	1575	0	243
						1731	9							
08	39432 X	36194	-0-	-3238	-0-	476	1	34511	3	Y	1097	1163	0	177
						1207	9							
09	38160 X	32513	-0-	-5647	-0-	481	1	30983	3	Y	954	978	0	153
						1049	9							
10	38502 X	32075	-0-	-6427	-0-	445	1	30299	3	Y	1210	1178	0	185
						1331	9							
11	37260 X	34847	-0-	-2413	-0-	528	1	32568	3	Y	1592	1529	0	248
						1751	9							
LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187														
06	34950 X	28173	-0-	-6777	-0-	401	1	25874	3	Y	1725	1721	0	285
						1898	9							
07	36301 X	30215	-0-	-6086	-0-	415	1	27945	3	Y	1686	1707	0	264
						1855	9							
08	36302 X	36302	-0-	-0-	-0-	473	1	33610	3	Y	2017	1979	0	302
						2219	9							
09	35130 X	33673	-0-	-1457	-0-	468	1	31139	3	Y	1878	1884	0	296
						2066	9							
10	35681 X	34091	-0-	-1590	-0-	467	1	31610	3	Y	1831	1838	0	289
						2014	9							
11	35130 X	32034	-0-	-3096	-0-	468	1	29549	3	Y	1834	1827	0	296
						2017	9							
LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525														
06	40830 X	39198	-0-	-1632	-0-	545	1	36696	3	Y	1779	1747	0	289
						1957	9							
07	41571 X	39888	-0-	-1683	-0-	542	1	37452	3	Y	1722	1742	0	269
						1894	9							
08	41044 X	39459	-0-	-1585	-0-	523	1	37109	3	Y	1661	1675	0	255
						1827	9							
09	39720 X	37522	-0-	-2198	-0-	529	1	35189	3	Y	1640	1638	0	257
						1804	9							
10	40517 X	38574	-0-	-1943	-0-	531	1	36208	3	Y	1668	1664	0	261
						1835	9							
11	39210 X	36274	-0-	-2936	-0-	550	1	33944	3	Y	1618	1617	0	262
						1780	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				//CONT.//		263696												
LOMA BLANCA				WELL #:		26H	RRCID ->	289726	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 8714	- 17232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	47490 X	-0-	-0-	-47490	-0-						Y	-0-	28	0			5	
07	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-						Y	-0-	4	0			1	
08	45012 X	-0-	-0-	-45012	-0-						Y	-0-	1	0			-0-	
09	38250 X	-0-	-0-	-38250	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LOMA BLANCA				WELL #:		27H	RRCID ->	289730	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	8546	PERF. 8732	- 17250				
06	64620 X	-0-	-0-	-64620	-0-						Y	-0-	40	0			7	
07	63829 X	-0-	-0-	-63829	-0-						Y	-0-	6	0			-1	
08	60171 X	-0-	-0-	-60171	-0-						Y	2	3	0			-0-	
09	51540 X	-0-	-0-	-51540	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LOMA BLANCA				WELL #:		28H	RRCID ->	289753	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 8730	- 17704				
06	76680 X	-0-	-0-	-76680	-0-						Y	-0-	48	0			10	
07	76353 X	-0-	-0-	-76353	-0-						Y	-0-	9	0			1	
08	72044 X	-0-	-0-	-72044	-0-						Y	-0-					1	
09	61530 X	-0-	-0-	-61530	-0-						Y	-0-					1	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
LOMA BLANCA				WELL #:		29H	RRCID ->	289826	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 8856	- 17577				
06	82020 X	-0-	-0-	-82020	-0-						Y	-0-	51	0			7	
07	83421 X	-0-	-0-	-83421	-0-						Y	-0-	6	0			1	
08	78306 X	-0-	-0-	-78306	-0-						Y	-0-					1	
09	65730 X	-0-	-0-	-65730	-0-						Y	-0-					1	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC				334912														
SPR				WELL #:		1408EH	RRCID ->	300485	COMPL. DATE	06/02/2025	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6853	- 19543				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPR				WELL #:		1404EH	RRCID ->	300486	COMPL. DATE	06/20/2025	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6756	- 18594				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 334912														
SPR WELL #: 1406EH RRCID -> 300487 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6441 - 18963														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SPR WELL #: 1402EH RRCID -> 300491 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6686 - 18524														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SPR WELL #: 2805EH RRCID -> 300492 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6509 - 16295														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SPR WELL #: 2807EH RRCID -> 300493 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6604 - 16390														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SPR WELL #: 4504EH RRCID -> 300607 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6282 - 16844														
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SPR WELL #: 1410EH RRCID -> 300647 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7604 - 20162														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176 RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090														
WOLF A WELL #: 2H														
06	300 X	14	-0-	-286	-0-	14	2				N	-0-		138
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1377	2	198	9		N	180	180 1	138
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	692	2	204	9		N	185	185 1	138
09	855 X	855	-0-	-0-	-0-	623	2	232	9		N	211	269 1	80
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	249	1	154	2		N	-0-		80
11	300 X	250	-0-	-50	-0-	241	1	9	2		N	-0-		73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176										
WOLF A				WELL #:	1H	RRCID ->	263302	COMPL.	DATE 06/20/2011	TOTAL	DEPTH	9298	PERF.	9425 -	14220
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60 N	37	-0-	-23	-0-		37	2		N	-0-				93
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-		296	2	244	9	222	169	1		146
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-		441	2	7	4	164	165	1		145
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		180	9							
							966	2	46	4	114	71	1		188
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		125	9							
							249	1	941	2	99	157	1	2 8	128
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		72	4	109	9					
							241	1	818	2	100				228
							110	9							
WOLF B				WELL #:	1H	RRCID ->	265823	COMPL.	DATE 07/12/2011	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	9309 -	14053
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		1154	2		N	-0-				213
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-		695	2	183	9	166	166	1		213
08	465 N	269	-0-	-196	-0-		269	2		N	-0-				213
09	480 N	355	-0-	-125	-0-		149	2	206	9	187	187	1		213
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-		249	1	301	2	39	84	1	1 8	167
							43	9							
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		241	1	1316	2	103	96	1		174
							113	9							
WOLF B				WELL #:	2H	RRCID ->	270421	COMPL.	DATE 01/29/2013	TOTAL	DEPTH	9288	PERF.	9463 -	14050
06	1800 X	664	-0-	-1136	-0-		580	2	84	9	76				178
07	899 X	517	-0-	-382	-0-		436	2	81	9	74				252
08	961 X	468	-0-	-493	-0-		387	2	5	4	69				321
							76	9							
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-		631	2	42	4	56	171	1		206
							62	9							
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		249	1	804	2	27	98	1		135
							30	9							
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		241	1	785	2	66	62	1		139
							3	4	73	9					
EDWARDS A				WELL #:	1H	RRCID ->	271556	COMPL.	DATE 08/17/2011	TOTAL	DEPTH	9086	PERF.	9374 -	14863
06	660 N	236	-0-	-424	-0-		170	2	66	9	60				369
07	589 N	135	-0-	-454	-0-		95	2	40	9	36	158	1		247
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			247
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			247
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			244
THURMAN				WELL #:	3H	RRCID ->	271738	COMPL.	DATE 12/22/2011	TOTAL	DEPTH	8875	PERF.	9526 -	15871
06	2760 X	2244	-0-	-516	-0-		2022	2	1	4	201	312	1		97
							221	9							
07	2852 X	1366	-0-	-1486	-0-		1216	2	1	4	135	147	1	1 8	84
							149	9							
08	2852 X	1160	-0-	-1692	-0-		971	2	64	4	114	122	1		76
							125	9							
09	2760 X	2459	-0-	-301	-0-		2069	2	74	4	287	195	1		168
							316	9							
10	2697 X	2437	-0-	-260	-0-		249	1	1904	2	200	291	1		77
							64	4	220	9					
11	2250 X	2176	-0-	-74	-0-		241	1	1727	2	183	122	1		138
							7	4	201	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
INEOS USA OIL & GAS LLC																							
THURMAN																							
WELL #: 4H														RRCID -> 271739									
COMPL. DATE 01/23/2012														TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
06	1980 X	5	-0-	-1975	-0-	5	2			N	-0-			145									
07	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	1967	2	222	9	N	202	197	1	149									
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1590	2	72	4	N	146	74	1	221									
						161	9																
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1748	2	88	4	N	147	151	1	217									
						162	9																
10	2201 N	2050	-0-	-151	-0-	249	1	1592	2	N	136	206	1	147									
						59	4	150	9														
11	1770 N	863	-0-	-907	-0-	241	1	565	2	N	46	40	1	153									
						6	4	51	9														
THURMAN														WELL #: 2H									
														RRCID -> 272566									
														COMPL. DATE 03/24/2011									
														TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105									
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			106									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106									
SMITH FAMILY UNIT A DIM														WELL #: 1H									
														RRCID -> 273201									
														COMPL. DATE 02/20/2014									
														TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684									
06	2340 X	2178	-0-	-162	-0-	1808	2	1	4	N	335	414	1	120									
						369	9																
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2155	2	1	4	N	350	354	1	116									
						385	9																
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2096	2	57	4	N	329	335	1	110									
						362	9																
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2264	2	102	4	N	331	244	1	197									
						364	9																
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	249	1	2450	2	N	336	332	1	201									
						82	4	370	9														
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	241	1	2483	2	N	357	339	1	218									
						8	4	393	9				1	8									
SMITH FAMILY UNIT A DIM														WELL #: 2H									
														RRCID -> 273202									
														COMPL. DATE 02/21/2014									
														TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607									
06	1470 N	1055	-0-	-415	-0-	917	2	138	9	N	125	113	1	158									
07	1457 N	604	-0-	-853	-0-	415	2	189	9	N	172	187	1	143									
08	1333 N	739	-0-	-594	-0-	538	2	19	4	N	165	177	1	131									
						182	9																
09	1050 N	323	-0-	-727	-0-	221	2	3	4	N	90	106	1	115									
						99	9																
10	589 N	252	-0-	-337	-0-	249	1	3	2	N	-0-			115									
11	720 N	1	-0-	-719	-0-	1	4			N	-0-			114									
JERRY JOHNSTON DIM														WELL #: C 1H									
														RRCID -> 274325									
														COMPL. DATE 03/15/2012									
														TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
INEOS USA OIL & GAS LLC															//CONT.// 424176															WELL #: A 1H															RRCID -> 275862															COMPL. DATE 11/29/2012															TOTAL DEPTH 6155															PERF. 6652 - 11299														
MARTIN DIM																																																																																																								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																			
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																			
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2	132	9	N	120	176	1				98																																																																																			
07	1519	N	8	-0-	-1511	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						98																																																																																			
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2	370	9	N	336	170	1		1	8	263																																																																																			
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2	51	4	N	245	348	1				160																																																																																			
										270	9																																																																																													
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	1046	2	N	212	178	1				194																																																																																			
										42	4	233	9																																																																																											
11	1320	N	249	-0-	-1071	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	8	2	N	-0-						194																																																																																			
MARTIN UNIT A DIM															WELL #: 1H															RRCID -> 275863															COMPL. DATE 12/18/2012															TOTAL DEPTH 6478															PERF. 6718 - 11092																													
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2738	2	23	9	N	21						174																																																																																			
07	3100	N	3162	-0-	62	62				2951	2	1	4	N	191	177	1				188																																																																																			
										210	9																																																																																													
08	3100	N	3378	-0-	278	340				3098	2	68	4	N	193	179	1				202																																																																																			
										212	9																																																																																													
09	3000	N	3321	-0-	321	661				3047	2	89	4	N	168	178	1				192																																																																																			
										185	9																																																																																													
10	3770	X	3109	-0-	-661	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	2676	2	N	167	178	1				181																																																																																			
										184	9																																																																																													
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	2647	2	N	150	179	1				152																																																																																			
										2	4	165	9																																																																																											
MARTIN UNIT C DIM															WELL #: 1H															RRCID -> 275866															COMPL. DATE 12/29/2012															TOTAL DEPTH 6319															PERF. 6741 - 11671																													
06	2520	X	1919	-0-	-601	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2	1	4	N	310	309	1				219																																																																																			
										341	9																																																																																													
07	1550	X	179	-0-	-1371	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-						219																																																																																			
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	N	10						229																																																																																			
09	1920	X	1691	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-						229																																																																																			
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	2285	2	N	94	168	1				155																																																																																			
										103	9																																																																																													
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	2264	2	N	188	175	1				168																																																																																			
										1	4	207	9																																																																																											
ABEL DIM															WELL #: A 3H															RRCID -> 275910															COMPL. DATE 11/19/2012															TOTAL DEPTH 6136															PERF. 6561 - 13255																													
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	155	9	N	141	160	1				71																																																																																			
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	111	9	N	101	97	1		1	8	74																																																																																			
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	14	4	N	152	134	1		3	8	89																																																																																			
										167	9																																																																																													
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	18	4	N	199	127	1				161																																																																																			
										219	9																																																																																													
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	488	2	N	214	300	1		2	8	73																																																																																			
										23	4	235	9																																																																																											
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	375	2	N	165	122	1		1	8	115																																																																																			
										2	4	182	9																																																																																											
BRADBERRY UNIT B DIM															WELL #: 1H															RRCID -> 276206															COMPL. DATE 01/14/2013															TOTAL DEPTH 6249															PERF. 6864 - 13050																													
06	3300	X	2878	-0-	-422	-0-	-0-	-0-	-0-	2549	2	1	4	N	298	191	1				203																																																																																			
										328	9																																																																																													
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	4	N	329	355	1				177																																																																																			
										362	9																																																																																													
08	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	-0-	2834	2	94	4	N	288	399	1				66																																																																																			
										317	9																																																																																													
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3624	2	91	4	N	329						395																																																																																			
										362	9																																																																																													
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	3469	2	N	282	450	1				227																																																																																			
										118	4	310	9																																																																																											
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	3128	2	N	470	478	1				219																																																																																			
										15	4	517	9																																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
NHL UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2070 X	731	-0-	-1339	-0-	599	2	132	9	120	178	1		196
07	2077 X	510	-0-	-1567	-0-	410	2	100	9	91				287
08	2077 X	9	-0-	-2068	-0-	9	2			-0-				287
09	780 X	288	-0-	-492	-0-	223	2	65	9	59				346
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	249	1	1557	2	253	348	1		251
						278	9							
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	241	1	564	2	99				350
						109	9							
NHL UNIT C DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328														
06	1680 X	112	-0-	-1568	-0-	28	2	84	9	76				264
07	1736 X	203	-0-	-1533	-0-	83	2	120	9	109	177	1		196
08	1736 X	101	-0-	-1635	-0-	20	2	2	4	72				268
						79	9							
09	1200 X	81	-0-	-1119	-0-	1	4	80	9	73				341
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	249	1	169	2	69	179	1		231
						1	4	76	9					
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	241	1	319	2	76				307
						1	4	84	9					
BRISCOE RANCH UNIT A DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428														
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	751	2	334	9	304	182	1		244
07	961 N	862	-0-	-99	-0-	596	2	266	9	242	346	1		139
08	961 N	901	-0-	-60	-0-	572	2	22	4	279	336	1	1 8	81
						307	9							
09	930 N	785	-0-	-145	-0-	482	2	14	4	263	168	1		176
						289	9							
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	249	1	503	2	280	328	1		128
						26	4	308	9					
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	241	1	435	2	235	171	1		192
						3	4	259	9					
FLAT CREEK UNIT G DIM														
WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103														
06	1800 N	1322	-0-	-478	-0-	90	1	1024	2	189	182	1		41
						208	9							
07	1612 N	1215	-0-	-397	-0-	100	1	921	2	176	172	1		45
						194	9							
08	1116 N	832	-0-	-284	-0-	60	1	632	2	96	140	1		1
						34	4	106	9					
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					2	3	1		-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					1	1	1		-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					-0-				-0-
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM														
WELL #: 0 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076														
06	2250 X	697	-0-	-1553	-0-	21	1	538	2	125	125	1		2
						138	9							
07	1519 X	863	-0-	-656	-0-	26	1	691	2	127	127	1		2
						6	4	140	9					
08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	127	127	1		2
						9	4	140	9					
09	720 X	642	-0-	-78	-0-	20	1	488	2	116	116	1		2
						6	4	128	9					
10	868 X	666	-0-	-202	-0-	22	1	527	2	104	103	1		3
						3	4	114	9					
11	900 X	568	-0-	-332	-0-	18	1	437	2	99	96	1		6
						4	4	109	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
MARTINEZ DIM														
WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2250 X	1510	-0-	-740	-0-	241 59 9	1 1210 2	Y	54	57 1				29
07	2325 X	988	-0-	-1337	-0-	386 177 9	1 425 2	Y	161	66 1				124
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	359 43 4	1 377 2	Y	202	253 1				73
09	1500 X	471	-0-	-1029	-0-	254 17 4	1 62 2	Y	125	152 1				46
10	1550 X	457	-0-	-1093	-0-	266 185 9	1 6 4	Y	168	171 1				43
11	1500 X	478	-0-	-1022	-0-	248 229 9	1 1 4	Y	208	162 1				89
ANDERSON-STONE UNIT DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
06	990 N	51	-0-	-939	-0-	51 2		N	-0-					124
07	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1138 2	440 9	N	400	421 1				103
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	768 490 9	30 4	N	445	430 1				118
09	2670 X	575	-0-	-2095	-0-	241 318 9	16 4	N	289	291 1				116
10	1581 X	723	-0-	-858	-0-	186 21 4	286 2	N	209	250 1				75
11	1530 X	576	-0-	-954	-0-	179 1 4	139 2	N	234	165 1				144
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM														
WELL #: 0 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	139 1 4	3640 2	Y	408	408 1				2
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	143 15 4	3886 2	Y	361	361 1				2
08	4185 X	3786	-0-	-399	-0-	126 22 4	3257 2	Y	346	346 1				2
09	4230 X	4026	-0-	-204	-0-	134 20 4	3464 2	Y	371	371 1				2
10	4433 X	4202	-0-	-231	-0-	140 13 4	3611 2	Y	398	397 1				3
11	4290 X	4121	-0-	-169	-0-	140 15 4	3542 2	Y	385	370 1				18
FLAT CREEK UNIT G DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122														
06	3000 N	3000	-0-	-0-	15	211 1 4	2384 2	N	367	408 1				68
07	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	223 1 4	1945 2	N	330	312 1				86
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	245 82 4	2305 2	N	323	304 1				105
09	3000 N	3120	-0-	120	120	255 92 4	2398 2	N	341	359 1				87
10	3100 N	3162	-0-	62	182	351 89 4	2270 2	N	411	392 1				106
11	3000 N	3143	-0-	143	325	367 8 4	2303 2	N	423	400 1	1 8			128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
LA ROSITA DIM														
WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3747 2	1 4	Y	290	309	1			74
07	4557 X	3573	-0-	-984	-0-	319 9	1 4	Y	254	255	1	1 8		72
08	4557 X	4330	-0-	-227	-0-	3293 2	119 4	Y	237	228	1	2 8		79
09	4410 X	3816	-0-	-594	-0-	279 9	143 4	Y	233	223	1			89
10	4495 X	19	-0-	-4476	-0-	3950 2	1 2	Y	13	90	1			12
11	4200 X	337	-0-	-3863	-0-	261 9	24 2	Y	247	88	1			171
						3417 2								
						256 9								
						4 1								
						14 9								
						41 1								
						272 9								
BERDOLL UNIT D DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267														
06	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	148 1	1674 2	N	268	283	1			53
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1 4	295 9	N	228	230	1			51
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	152 1	1320 2	N	258	227	1			82
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	251 9	1595 2	N	233	264	1			51
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	169 1	1784 2	N	281	264	1			68
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	50 4	284 9	N	240	225	1			83
						189 1	1854 2	N						
						67 4	256 9	N						
						286 1	309 9	N						
						70 4	1565 2	N						
						247 1	264 9	N						
						6 4								
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM														
WELL #: 0 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050														
06	3000 N	3327	-0-	327	681	433 1	2505 2	Y	353	353	1			3
07	4190 X	3509	-0-	-681	-0-	1 4	388 9	Y	337	336	1			4
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	462 1	2662 2	Y	310	311	1			3
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	14 4	371 9	Y	282	281	1			4
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	412 1	2472 2	Y	344	344	1			4
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	19 4	341 9	Y	284	276	1			12
						435 1	2295 2	Y						
						15 4	310 9	Y						
						488 1	2666 2	Y						
						11 4	378 9	Y						
						450 1	2112 2	Y						
						11 4	312 9	Y						
GIBSON SOUTH UNIT 2 DIM														
WELL #: C 3H RRCID -> 300260 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7216 - 17553														
06	47220 X	9515	-0-	-37705	-0-	541 1	8068 2	Y	821	845	1			76
07	48794 X	8404	-0-	-40390	-0-	3 4	903 9	Y	813	819	1			70
08	48794 X	7697	-0-	-41097	-0-	472 1	7035 2	Y	715	711	1			74
09	47220 X	7016	-0-	-40204	-0-	3 4	894 9	Y	701	701	1			74
10	48794 X	8194	-0-	-40600	-0-	450 1	6238 2	Y	723	756	1			41
11	47220 X	6422	-0-	-40798	-0-	222 4	787 9	Y	633	613	1			61
						432 1	5622 2	Y						
						191 4	771 9	Y						
						638 1	6516 2	Y						
						245 4	795 9	Y						
						604 1	5107 2	Y						
						15 4	696 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176												
WALK A JAM C-E HC2				WELL #:	2H	RRCID	->	300261	COMPL.	DATE	09/30/2019	TOTAL	DEPTH	6876	PERF.	7165	- 17352
M	0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		35880	X	9469	-0-	-26411	-0-	312	1	8194	2	N	874	858	1		38
								2	4	961	9						
07		37076	X	9653	-0-	-27423	-0-	306	1	8785	2	N	509	530	1		17
								2	4	560	9						
08		37076	X	9658	-0-	-27418	-0-	348	1	8169	2	N	804	795	1		26
								257	4	884	9						
09		35880	X	23666	-0-	-12214	-0-	22066	2	767	4	N	757	761	1		22
								833	9								
10		37076	X	10057	-0-	-27019	-0-	836	1	7735	2	N	839	798	1		63
								563	4	923	9						
11		35880	X	8947	-0-	-26933	-0-	839	1	7251	2	N	751	768	1		46
								31	4	826	9						
WALK A JAM C-E HC1				WELL #:	1H	RRCID	->	300262	COMPL.	DATE	09/21/2019	TOTAL	DEPTH	6844	PERF.	7112	- 17436
06		30360	X	8670	-0-	-21690	-0-	490	1	7307	2	Y	788	793	1		44
								6	4	867	9						
07		31372	X	8955	-0-	-22417	-0-	503	1	7228	2	Y	1109	1103	1		50
								4	4	1220	9						
08		31372	X	8586	-0-	-22786	-0-	600	1	6731	2	Y	780	792	1		38
								397	4	858	9						
09		30360	X	8946	-0-	-21414	-0-	578	1	7013	2	Y	794	788	1		44
								482	4	873	9						
10		31372	X	9367	-0-	-22005	-0-	614	1	7187	2	Y	918	888	1		74
								556	4	1010	9						
11		30360	X	7593	-0-	-22767	-0-	564	1	6171	2	Y	734	748	1	1 8	59
								51	4	807	9						
GIBSON UNIT 1 DIM				WELL #:	A 3H	RRCID	->	300263	COMPL.	DATE	09/01/2019	TOTAL	DEPTH	6826	PERF.	7305	- 17635
06		32400	X	8619	-0-	-23781	-0-	563	1	6947	2	N	1006	1003	1		18
								2	4	1107	9						
07		33480	X	9159	-0-	-24321	-0-	559	1	7057	2	N	1400	1398	1		20
								3	4	1540	9						
08		33480	X	9019	-0-	-24461	-0-	524	1	7144	2	N	984	983	1		21
								269	4	1082	9						
09		32400	X	7730	-0-	-24670	-0-	576	1	5980	2	N	869	866	1		24
								218	4	956	9						
10		33480	X	7904	-0-	-25576	-0-	607	1	6116	2	N	877	854	1		47
								216	4	965	9						
11		32400	X	7925	-0-	-24475	-0-	601	1	6213	2	N	986	1003	1		30
								26	4	1085	9						
JOHNSON HC5				WELL #:	5H	RRCID	->	300265	COMPL.	DATE	05/01/2023	TOTAL	DEPTH	7422	PERF.	7674	- 18048
06		15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	325	1	11828	2	Y	2799	2778	1		49
								49	4	3079	9						
07		14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	248	1	11418	2	Y	2631	2635	1		45
								11	4	2894	9						
08		12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	209	1	9162	2	Y	2141	2143	1	1 8	42
								338	4	2355	9						
09		12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	616	1	8315	2	Y	2860	2867	1		35
								102	4	3146	9						
10		14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	668	1	10408	2	Y	3076	3053	1		58
								383	4	3384	9						
11		11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	656	1	7954	2	Y	2785	2804	1		39
								34	4	3064	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176										
JOHNSON HC3				WELL #:	3H	RRCID ->	300266	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL	DEPTH	7438	PERF. 7975 - 18334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
*12	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-		244 1	8775 2	Y		3195	3206 1			43
							14 4	3515 9							
*01	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-		210 1	9743 2	Y		2723	2708 1	2 8		56
							62 4	2995 9							
*02	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-		207 1	10556 2	Y		2561	2566 1	11 8		40
							112 4	2817 9							
*03	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-		254 1	2668 2	Y		3232	3149 1	87 8		36
							20 4	3555 9							
*04	15834 X	15834	-0-	-0-	-0-		377 1	11206 2	Y		3234	3224 1			46
							694 4	3557 9							
*05	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-		394 1	10927 2	Y		3198	3206 1			38
							12 4	3518 9							
*06	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-		323 1	12988 2	Y		2690	2700 1			28
							44 4	2959 9							
*07	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-		260 1	11895 2	Y		2220	2179 1	30 8		39
							10 4	2442 9							
*08	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-		238 1	12501 2	Y		2184	2186 1	6 8		31
							382 4	2402 9							
*09	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-		668 1	10483 2	Y		2021	2017 1	10 8		25
							117 4	2223 9							
*10	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-		668 1	12506 2	Y		2115	2025 1	73 8		42
							421 4	2327 9							
11	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-		707 1	11047 2	Y		2129	2137 1	1 8		33
							42 4	2342 9							
NAEGELI HC3 DIM				WELL #:	B 3H	RRCID ->	300360	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL	DEPTH	7635	PERF. 8123 - 18546		
*06	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-		406 1	6004 2	Y		2457	2455 1			39
							2 4	2703 9							
*07	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-		413 1	7631 2	Y		2284	2287 1			36
							2 4	2512 9							
*08	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-		384 1	8129 2	Y		2135	2126 1			45
							288 4	2349 9							
*09	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-		423 1	7362 2	Y		1961	1974 1			32
							277 4	2157 9							
*10	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-		379 1	8326 2	Y		2180	2179 1			33
							284 4	2398 9							
*11	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-		361 1	7699 2	Y		1992	1990 1			35
							28 4	2191 9							
BLAKEWAY 3 D DIM				WELL #:	2H	RRCID ->	300366	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL	DEPTH	7288	PERF. 7507 - 18832		
06	58140 X	6857	-0-	-51283	-0-		405 1	5327 2	Y		1023	951 1			129
							1125 9								
07	60078 X	8424	-0-	-51654	-0-		329 1	6535 2	Y		1416	1473 1			72
							2 4	1558 9							
08	60078 X	7640	-0-	-52438	-0-		295 1	5782 2	Y		1238	1215 1			95
							201 4	1362 9							
09	58140 X	6861	-0-	-51279	-0-		284 1	5075 2	Y		1194	1203 1			86
							189 4	1313 9							
10	60078 X	1665	-0-	-58413	-0-		138 1	836 2	Y		546	506 1			126
							90 4	601 9							
11	58140 X	621	-0-	-57519	-0-		221 1	1 4	Y		363	447 1	15 8		27
							399 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
BLAKEWAY HC1														
WELL #: H 5H RRCID -> 300368 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7587 - 18042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	62550 X	9418	-0-	-53132	-0-	574 1	7671 2	1170 9	1170 9	Y	1064	1110 1	1 8	51
07	64635 X	9991	-0-	-54644	-0-	599 1	8289 2	1099 9	1099 9	Y	999	974 1	3 8	73
08	64635 X	9721	-0-	-54914	-0-	615 1	7757 2	1070 9	1070 9	Y	973	943 1	1 8	102
09	62550 X	9111	-0-	-53439	-0-	279 4	7337 2	963 9	963 9	Y	875	880 1		97
10	64635 X	7761	-0-	-56874	-0-	540 1	6459 2	559 9	559 9	Y	508	519 1	1 8	85
11	62550 X	6809	-0-	-55741	-0-	271 4	5837 2	424 9	424 9	Y	385	438 1		32
BLAKEWAY HC2														
WELL #: H 6H RRCID -> 300369 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7662 - 18500														
06	59310 X	6124	-0-	-53186	-0-	472 1	4647 2	1003 9	1003 9	Y	912	908 1		74
07	61287 X	7681	-0-	-53606	-0-	510 1	5981 2	1188 9	1188 9	Y	1080	1054 1		100
08	61287 X	8307	-0-	-52980	-0-	549 1	6186 2	1320 9	1320 9	Y	1200	1157 1		143
09	59310 X	8107	-0-	-51203	-0-	252 4	6223 2	1183 9	1183 9	Y	1075	1102 1		116
10	61287 X	8363	-0-	-52924	-0-	486 1	6319 2	1328 9	1328 9	Y	1207	1198 1		125
11	59310 X	8190	-0-	-51120	-0-	215 4	6323 2	1401 9	1401 9	Y	1274	1339 1		60
SULTENFUSS HC3 DIM														
WELL #: 3H RRCID -> 300370 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7542 - 19248														
06	46320 X	5307	-0-	-41013	-0-	171 1	4035 2	1100 9	1100 9	Y	1000	999 1		24
07	47864 X	4561	-0-	-43303	-0-	144 1	3591 2	825 9	825 9	Y	750	754 1		20
08	47864 X	3493	-0-	-44371	-0-	104 1	2598 2	682 9	682 9	Y	620	621 1		19
09	46320 X	4269	-0-	-42051	-0-	109 4	3314 2	726 9	726 9	Y	660	658 1		21
10	47864 X	4515	-0-	-43349	-0-	129 1	3442 2	743 9	743 9	Y	675	681 1		15
11	46320 X	3292	-0-	-43028	-0-	180 4	2527 2	620 9	620 9	Y	564	564 1		15
SULTENFUSS HC2 DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 300371 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7564 - 19297														
06	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	444 1	5134 2	1282 9	1282 9	Y	1165	1141 1		44
07	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	527 1	7761 2	1517 9	1517 9	Y	1379	1384 1		39
08	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	494 1	7420 2	1522 9	1522 9	Y	1384	1386 1		37
09	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	261 4	5218 2	924 9	924 9	Y	840	862 1		15
10	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	402 1	5159 2	1191 9	1191 9	Y	1083	1073 1		25
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	266 4	5842 2	1180 9	1180 9	Y	1073	1071 1		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176													
HENRICHSON HC2 E DIM				WELL #:	4H	RRCID ->	300372	COMPL.	DATE 04/15/2017	TOTAL	DEPTH	7570	PERF.	7794	-	22502		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		61290 X	7739	-0-	-53551	-0-	454 1	5374 2		Y		1737	1750	1			28	
							1911 9											
07		63333 X	7161	-0-	-56172	-0-	446 1	4945 2		Y		1607	1587	1			48	
							2 4	1768 9										
08		63333 X	5837	-0-	-57496	-0-	369 1	3738 2		Y		1428	1448	1			28	
							159 4	1571 9										
09		61290 X	6144	-0-	-55146	-0-	320 1	3956 2		Y		1566	1555	1			39	
							145 4	1723 9										
10		63333 X	7302	-0-	-56031	-0-	347 1	4995 2		Y		1654	1661	1			32	
							141 4	1819 9										
11		61290 X	6559	-0-	-54731	-0-	424 1	4417 2		Y		1545	1551	1			26	
							18 4	1700 9										
GIBSON SOUTH UNIT 20 DIM				WELL #:	T 3H	RRCID ->	300373	COMPL.	DATE 06/03/2018	TOTAL	DEPTH	6900	PERF.	7158	-	22382		
06		42030 X	13543	-0-	-28487	-0-	504 1	11784 2		Y		1140	1161	1			49	
							1 4	1254 9										
07		43431 X	14034	-0-	-29397	-0-	601 1	12158 2		Y		1156	1114	1			91	
							3 4	1272 9										
08		43431 X	13694	-0-	-29737	-0-	645 1	11280 2		Y		1027	983	1			135	
							639 4	1130 9										
09		42030 X	15323	-0-	-26707	-0-	611 1	13066 2		Y		1115	1142	1			108	
							419 4	1227 9										
10		43431 X	14152	-0-	-29279	-0-	628 1	11968 2		Y		1101	1107	1	2 8		100	
							345 4	1211 9										
11		42030 X	13164	-0-	-28866	-0-	591 1	11377 2		Y		1044	1046	1			98	
							48 4	1148 9										
GIBSON SOUTH UNIT 10 DIM				WELL #:	T 2H	RRCID ->	300374	COMPL.	DATE 06/03/2018	TOTAL	DEPTH	6891	PERF.	7140	-	22469		
06		56580 X	11999	-0-	-44581	-0-	578 1	10220 2		Y		1091	1113	1	1 8		48	
							1 4	1200 9										
07		58466 X	11362	-0-	-47104	-0-	545 1	9619 2		Y		1085	1039	1	1 8		93	
							4 4	1194 9										
08		58466 X	13934	-0-	-44532	-0-	543 1	11705 2		Y		1128	1097	1	3 8		121	
							445 4	1241 9										
09		56580 X	13298	-0-	-43282	-0-	528 1	11282 2		Y		1011	1033	1			99	
							376 4	1112 9										
10		58466 X	11993	-0-	-46473	-0-	565 1	10010 2		Y		996	1011	1			84	
							322 4	1096 9										
11		56580 X	10897	-0-	-45683	-0-	535 1	9291 2		Y		949	944	1	2 8		87	
							27 4	1044 9										
GIBSON SOUTH UNIT 9 DIM				WELL #:	T 1H	RRCID ->	300375	COMPL.	DATE 06/03/2018	TOTAL	DEPTH	6907	PERF.	7133	-	22545		
06		47010 X	11605	-0-	-35405	-0-	580 1	9185 2		Y		1671	1698	1			79	
							2 4	1838 9										
07		48577 X	11839	-0-	-36738	-0-	558 1	9444 2		Y		1667	1613	1	1 8		132	
							3 4	1834 9										
08		48577 X	13528	-0-	-35049	-0-	528 1	10747 2		Y		1658	1614	1			176	
							429 4	1824 9										
09		47010 X	11859	-0-	-35151	-0-	524 1	9397 2		Y		1445	1467	1			154	
							348 4	1590 9										
10		48577 X	11678	-0-	-36899	-0-	572 1	9044 2		Y		1574	1589	1			139	
							331 4	1731 9										
11		47010 X	11952	-0-	-35058	-0-	501 1	9708 2		Y		1552	1552	1			139	
							36 4	1707 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT							
INEOS USA OIL & GAS LLC																					
LAZY A COTULLA HC1																					
WELL #: B 1H RRCID -> 300380 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7886 - 20988																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
*06	32940 X	20309	-0-	-12631	-0-		623 60	1 4	15811 3815	2 9	Y	3468	3452 1				55				
*07	34038 X	19618	-0-	-14420	-0-		569 13	1 4	14849 4187	2 9	Y	3806	3799 1				62				
*08	34038 X	18076	-0-	-15962	-0-		490 456	1 4	13125 4005	2 9	Y	3641	3659 1				44				
*09	32940 X	17855	-0-	-15085	-0-		1469 343	1 4	12745 3298	2 9	Y	2998	3007 1				35				
*10	34038 X	19958	-0-	-14080	-0-		1397 587	1 4	14740 3234	2 9	Y	2940	2908 1				67				
11	32940 X	13921	-0-	-19019	-0-		1194 50	1 4	10325 2352	2 9	Y	2138	2169 1				36				
STUMBERG														WELL #: 1H RRCID -> 300389 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7429 - 14289							
*12	0 W	14175	-0-	14175	577796		2916 2434	1 9	8825 19132	2 2	N	2213	2121 1				197				
*01	0 W	24284	-0-	24284	602080		2420 489	1 4	19132 2243	2 9	N	2039	2067 1	2 8			167				
*02	0 W	3012	-0-	3012	605092		570 33	1 4	2127 282	2 9	N	256	278 1				145				
*03	0 W	1184	-0-	1184	606276		1040 42	1 9	102 4	4 9	N	38	14 8				169				
*04	0 W	4737	-0-	4737	611013		4551 98	1 9	88 149	4 9	N	89	10 8				248				
*05	0 W	2776	-0-	2776	613789		2396 143	1 4	88 417	2 9	N	135	130 1	1 8			252				
*06	0 W	715	-0-	715	614504		224 30	1 4	417 44	2 9	N	40	42 1				250				
*07	0 W	5461	-0-	5461	619965		982 109	1 4	2631 1739	2 9	N	1581	1617 1	1 8			213				
*08	0 W	6670	-0-	6670	626635		1226 207	1 4	3620 1617	2 9	N	1470	1423 1	11 8			249				
*09	0 W	6138	-0-	6138	632773		1458 121	1 4	2905 1654	2 9	N	1504	1527 1	5 8			221				
*10	0 W	5648	-0-	5648	638421		2385 171	1 4	1627 1465	2 9	N	1332	1304 1	6 8			243				
11	0 W	5243	-0-	5243	643664		2848 20	1 4	1073 1302	2 9	N	1184	1382 1	6 8			39				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176												
STUMBERG				WELL #:	2H	RRCID	->	300390	COMPL.	DATE	03/31/2023	TOTAL	DEPTH	7390	PERF.	7399	- 14111
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	* DISPOSITIONS	*	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	0	W	238	-0-	238	640178	38	1	115	2	N	77	71	1			184
							85	9									
*01	0	W	8800	-0-	8800	648978	726	1	5738	2	N	1991	2015	1	2	8	158
							146	4	2190	9							
*02	0	W	11665	-0-	11665	660643	2028	1	7573	2	N	1771	1910	1			19
							116	4	1948	9							
*03	0	W	1752	-0-	1752	662395	1564	1	153	4	N	32	10	8			41
							35	9									
*04	0	W	429	-0-	429	662824	419	1	8	4	N	2					43
							2	9									
*05	0	W	1960	-0-	1960	664784	1183	1	44	2	N	603	573	1	4	8	69
							70	4	663	9							
*06	0	W	8191	-0-	8191	672975	2227	1	4142	2	N	1387	1411	1	10	8	35
							296	4	1526	9							
*07	0	W	9933	-0-	9933	682908	2162	1	5789	2	N	1583	1617	1	1	8	-0-
							241	4	1741	9							
*08	0	W	10299	-0-	10299	693207	2009	1	5929	2	N	1837	1783	1	14	8	40
							340	4	2021	9							
*09	0	W	9956	-0-	9956	703163	2721	1	5421	2	N	1443	1470	1	5	8	8
							227	4	1587	9							
*10	0	W	5127	-0-	5127	708290	2412	1	1646	2	N	815	803	1	4	8	16
							172	4	897	9							
11	0	W	3845	-0-	3845	712135	2114	1	1236	2	N	450	367	1			99
							495	9									

VALLEY WELLS UNIT 29 DIM				WELL #:	U	3H	RRCID	->	300400	COMPL.	DATE	09/26/2019	TOTAL	DEPTH	7990	PERF.	8004 - 15739
*06	50250	X	11875	-0-	-38375	-0-	191	1	9152	2	N	2299	2296	1			41
							3	4	2529	9							
*07	51925	X	11412	-0-	-40513	-0-	192	1	8727	2	N	2184	2184	1			41
							91	4	2402	9							
*08	51925	X	12050	-0-	-39875	-0-	199	1	9111	2	N	2357	2359	1			39
							147	4	2593	9							
*09	50250	X	11463	-0-	-38787	-0-	211	1	8696	2	N	2215	2211	1			43
							119	4	2437	9							
*10	51925	X	11314	-0-	-40611	-0-	241	1	8570	2	N	2210	2212	1			41
							72	4	2431	9							
11	50250	X	10669	-0-	-39581	-0-	239	1	8076	2	N	2066	1993	1			87
							81	4	2273	9							

VALLEY WELLS UNIT 33 DIM				WELL #:	M	2H	RRCID	->	300401	COMPL.	DATE	09/30/2019	TOTAL	DEPTH	7959	PERF.	8081 - 14949
*06	31200	X	9791	-0-	-21409	-0-	225	1	7790	2	N	1612	1610	1			34
							3	4	1773	9							
*07	32240	X	7059	-0-	-25181	-0-	207	1	5033	2	N	1592	1592	1			34
							68	4	1751	9							
*08	32240	X	6411	-0-	-25829	-0-	226	1	4415	2	N	1525	1527	1			32
							92	4	1678	9							
*09	31200	X	5845	-0-	-25355	-0-	232	1	3921	2	N	1467	1465	1			34
							78	4	1614	9							
*10	32240	X	6564	-0-	-25676	-0-	258	1	4560	2	N	1542	1543	1			33
							50	4	1696	9							
11	31200	X	6975	-0-	-24225	-0-	255	1	5033	2	N	1482	1435	1			56
							57	4	1630	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VESPER UNIT IV DIM														
WELL #: H 2H RRCID -> 300402														
COMPL. DATE 10/19/2017														
TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8012 - 23755														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	0	W	5674	-0-	5674	2253770	474 1	4145 2	Y	957	972	1		87
							2 4	1053 9						
*01	0	W	1918	-0-	1918	2255688	142 1	1021 2	Y	686	686	1		87
							755 9							
*02	0	W	2162	-0-	2162	2257850	196 1	1129 2	Y	760	755	1		92
							1 4	836 9						
*03	0	W	6096	-0-	6096	2263946	521 1	4090 2	Y	1349	1367	1		74
							1 4	1484 9						
*04	0	W	6709	-0-	6709	2270655	720 1	4539 2	Y	1316	1333	1		57
							2 4	1448 9						
*05	0	W	5404	-0-	5404	2276059	485 1	3593 2	Y	1204	1206	1		55
							2 4	1324 9						
*06	0	W	5811	-0-	5811	2281870	508 1	3972 2	Y	1209	1206	1		58
							1 4	1330 9						
*07	0	W	7081	-0-	7081	2288951	799 1	4698 2	Y	1438	1432	1		64
							2 4	1582 9						
*08	0	W	6853	-0-	6853	2295804	1048 1	4142 2	Y	1331	1343	1		52
							199 4	1464 9						
*09	0	W	7687	-0-	7687	2303491	752 1	5294 2	Y	1345	1346	1		51
							161 4	1480 9						
*10	0	W	6031	-0-	6031	2309522	663 1	3813 2	Y	1248	1255	1		44
							182 4	1373 9						
11	0	W	7099	-0-	7099	2316621	664 1	5055 2	Y	1245	1267	1		22
							10 4	1370 9						

VESPER UNIT IV DIM														
WELL #: H 3H RRCID -> 300403														
COMPL. DATE 10/06/2017														
TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7928 - 24122														
*12	0	W	12060	-0-	12060	1760962	1050 1	9185 2	Y	1656	1681	1		20
							3 4	1822 9						
*01	0	W	13080	-0-	13080	1774042	1364 1	9808 2	Y	1730	1728	1		22
							5 4	1903 9						
*02	0	W	9160	-0-	9160	1783202	1080 1	6225 2	Y	1684	1667	1		39
							3 4	1852 9						
*03	0	W	9996	-0-	9996	1793198	935 1	7342 2	Y	1561	1581	1		19
							2 4	1717 9						
*04	0	W	6244	-0-	6244	1799442	694 1	4381 2	Y	1061	1073	1		7
							2 4	1167 9						
*05	0	W	10458	-0-	10458	1809900	1026 1	7599 2	Y	1664	1665	1		6
							3 4	1830 9						
*06	0	W	9905	-0-	9905	1819805	935 1	7318 2	Y	1499	1495	1		10
							3 4	1649 9						
*07	0	W	5817	-0-	5817	1825622	699 1	4113 2	Y	912	907	1		15
							2 4	1003 9						
*08	0	W	2739	-0-	2739	1828361	371 1	1468 2	Y	754	761	1		8
							71 4	829 9						
*09	0	W	6904	-0-	6904	1835265	660 1	4649 2	Y	1321	1321	1		8
							142 4	1453 9						
*10	0	W	7407	-0-	7407	1842672	861 1	4951 2	Y	1235	1241	1		2
							236 4	1359 9						
11	0	W	7917	-0-	7917	1850589	779 1	5804 2	Y	1195	1176	1		21
							19 4	1315 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VALLEY WELLS UNIT 31 DIM														
WELL #: K 4H RRCID -> 300404 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8097 - 14800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE	
*06	34050 X	10269	-0-	-23781	-0-	300	1	8181	2	N	1623	1621	1	34
						3	4	1785	9					
*07	35185 X	10378	-0-	-24807	-0-	288	1	8221	2	N	1635	1636	1	33
						70	4	1799	9					
*08	35185 X	13781	-0-	-21404	-0-	409	1	11601	2	N	1524	1524	1	33
						95	4	1676	9					
*09	34050 X	15875	-0-	-18175	-0-	473	1	13734	2	N	1446	1445	1	34
						77	4	1591	9					
*10	35185 X	16781	-0-	-18404	-0-	508	1	14544	2	N	1527	1527	1	34
						49	4	1680	9					
11	34050 X	15634	-0-	-18416	-0-	506	1	13441	2	N	1481	1427	1	64
						58	4	1629	9					

ROGERS UNIT 14 DIM														
WELL #: I 1H RRCID -> 300418 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7596 - 20166														
06	50220 X	11220	-0-	-39000	-0-	845	1	8523	2	Y	1684	1685	1	118
						1852	9							
07	51894 X	11504	-0-	-40390	-0-	855	1	8842	2	Y	1643	1641	1	120
						1807	9							
08	51894 X	10535	-0-	-41359	-0-	783	1	8017	2	Y	1577	1577	1	120
						1735	9							
09	50220 X	10475	-0-	-39745	-0-	805	1	7948	2	Y	1565	1566	1	119
						1722	9							
10	51894 X	10141	-0-	-41753	-0-	980	1	7447	2	Y	1558	1560	1	117
						1714	9							
11	50220 X	9038	-0-	-41182	-0-	979	1	6350	2	Y	1554	1555	1	16
						1709	9							

ROGERS UNIT 15 DIM														
WELL #: I 2H RRCID -> 300419 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7686 - 21757														
06	36330 X	11931	-0-	-24399	-0-	920	1	9281	2	Y	1573	1573	1	102
						1730	9							
07	37541 X	12388	-0-	-25153	-0-	943	1	9734	2	Y	1555	1552	1	105
						1711	9							
08	37541 X	12325	-0-	-25216	-0-	1001	1	9587	2	Y	1579	1581	1	103
						1737	9							
09	36330 X	11744	-0-	-24586	-0-	933	1	9212	2	Y	1454	1453	1	104
						1599	9							
10	37541 X	11190	-0-	-26351	-0-	1107	1	8476	2	Y	1461	1465	1	100
						1607	9							
11	36330 X	9485	-0-	-26845	-0-	1054	1	6848	2	Y	1439	1439	1	15
						1583	9							

ROGERS UNIT 4 DIM														
WELL #: M 1H RRCID -> 300424 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7587 - 20943														
06	59250 X	12148	-0-	-47102	-0-	428	1	10341	2	Y	1250	1251	1	108
						4	4	1375	9					
07	61225 X	11635	-0-	-49590	-0-	387	1	9762	2	Y	1348	1343	1	113
						3	4	1483	9					
08	61225 X	11545	-0-	-49680	-0-	394	1	9268	2	Y	1423	1425	1	111
						318	4	1565	9					
09	59250 X	10660	-0-	-48590	-0-	375	1	8600	2	Y	1234	1235	1	110
						328	4	1357	9					
10	61225 X	10751	-0-	-50474	-0-	424	1	8665	2	Y	1216	1220	1	106
						324	4	1338	9					
11	59250 X	8048	-0-	-51202	-0-	348	1	6476	2	Y	1091	1088	1	14
						24	4	1200	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VALLEY WELLS STATE UT 23														
WELL #: D 1H RRCID -> 300425 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8134 - 20219														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	51360 X	10987	-0-	-40373	-0-	399 1	8194 2	N	2174	2172	1		33	
						3 4	2391 9							
07	53072 X	10684	-0-	-42388	-0-	405 1	7919 2	N	2069	2070	1		32	
						84 4	2276 9							
08	53072 X	11214	-0-	-41858	-0-	428 1	8275 2	N	2160	2160	1		32	
						135 4	2376 9							
09	51360 X	10386	-0-	-40974	-0-	428 1	7735 2	N	1927	1928	1		31	
						103 4	2120 9							
10	53072 X	11363	-0-	-41709	-0-	475 1	8418 2	N	2181	2179	1		33	
						71 4	2399 9							
11	51360 X	8661	-0-	-42699	-0-	390 1	6374 2	N	1660	1673	1		-0-	
						71 4	1826 9							
VALLEY WELLS UNIT 28 DIM														
WELL #: U 2H RRCID -> 300426 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8015 - 17269														
06	50970 X	11582	-0-	-39388	-0-	185 1	8830 2	N	2330	2329	1		50	
						4 4	2563 9							
07	52669 X	10409	-0-	-42260	-0-	172 1	7663 2	N	2253	2252	1		51	
						96 4	2478 9							
08	52669 X	12822	-0-	-39847	-0-	209 1	9852 2	N	2375	2376	1		50	
						148 4	2613 9							
09	50970 X	11188	-0-	-39782	-0-	210 1	8542 2	N	2112	2110	1		52	
						113 4	2323 9							
10	52669 X	11058	-0-	-41611	-0-	238 1	8360 2	N	2173	2174	1		51	
						70 4	2390 9							
11	50970 X	10310	-0-	-40660	-0-	228 1	7757 2	N	2041	1967	1		88	
						80 4	2245 9							
VALLEY WELLS HC8 DIM														
WELL #: K 2H RRCID -> 300427 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8184 - 21320														
06	50010 X	10214	-0-	-39796	-0-	296 1	7522 2	N	2177	2172	1		45	
						1 4	2395 9							
07	51677 X	12421	-0-	-39256	-0-	313 1	9463 2	N	2314	2315	1		44	
						100 4	2545 9							
08	51677 X	10803	-0-	-40874	-0-	266 1	7956 2	N	2221	2222	1		43	
						138 4	2443 9							
09	50010 X	9102	-0-	-40908	-0-	274 1	6490 2	N	2027	2024	1		46	
						108 4	2230 9							
10	51677 X	9056	-0-	-42621	-0-	294 1	6393 2	N	2092	2094	1		44	
						68 4	2301 9							
11	50010 X	7956	-0-	-42054	-0-	283 1	5502 2	N	1906	1827	1		92	
						74 4	2097 9							
VALLEY WELLS UNIT 27 DIM														
WELL #: U 1H RRCID -> 300428 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 17594														
06	50100 X	11199	-0-	-38901	-0-	223 1	8664 2	N	2099	2098	1		40	
						3 4	2309 9							
07	51770 X	11731	-0-	-40039	-0-	239 1	9143 2	N	2059	2059	1		40	
						84 4	2265 9							
08	51770 X	11279	-0-	-40491	-0-	237 1	8705 2	N	2011	2012	1		39	
						125 4	2212 9							
09	50100 X	11051	-0-	-39049	-0-	255 1	8605 2	N	1900	1898	1		41	
						101 4	2090 9							
10	51770 X	11591	-0-	-40179	-0-	291 1	9061 2	N	1978	1979	1		40	
						63 4	2176 9							
11	50100 X	11131	-0-	-38969	-0-	286 1	8717 2	N	1868	1801	1		79	
						73 4	2055 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
INEOS USA OIL & GAS LLC																							
WALK A JAM B-HERMANN HC2																							
WELL #: 2H																							
RRCID -> 300449																							
COMPL. DATE 09/17/2019																							
TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7210 - 17470																							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
*12	54529 X	9277	-0-	-45252	-0-			1156	1	7144	2	Y	885	883	1	55							
								3	4	974	9												
*01	54529 X	9544	-0-	-44985	-0-			1170	1	7908	2	Y	424	417	1	62							
								466	9														
*02	49252 X	8988	-0-	-40264	-0-			982	1	7274	2	Y	664	610	1	116							
								2	4	730	9												
*03	54529 X	7781	-0-	-46748	-0-			1182	1	5853	2	Y	675	727	1	64							
								3	4	743	9												
*04	52770 X	10073	-0-	-42697	-0-			1606	1	7795	2	Y	606	621	1	49							
								5	4	667	9												
*05	54529 X	9143	-0-	-45386	-0-			1531	1	7124	2	Y	442	464	1	27							
								2	4	486	9												
*06	52770 X	8430	-0-	-44340	-0-			1438	1	6111	2	Y	798	774	1	51							
								3	4	878	9												
*07	54529 X	13801	-0-	-40728	-0-			1630	1	10504	2	Y	1512	1505	1	58							
								4	4	1663	9												
*08	54529 X	12652	-0-	-41877	-0-			1359	1	10132	2	Y	990	970	1	78							
								72	4	1089	9												
*09	52770 X	12461	-0-	-40309	-0-			1093	1	9954	2	Y	987	944	1	121							
								328	4	1086	9												
*10	54529 X	10850	-0-	-43679	-0-			1223	1	8406	2	Y	816	876	1	61							
								323	4	898	9												
*11	52770 X	10124	-0-	-42646	-0-			1203	1	7899	2	Y	900	880	1	81							
								32	4	990	9												
VALLEY WELLS HC 2 DIM														WELL #: B 3H RRCID -> 300450									
														COMPL. DATE 08/06/2018									
														TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8048 - 21858									
12	0 W	8732	-0-	8732	1827290			364	1	6359	2	N	1826	1828	1	21							
								2009	9														
01	0 W	8528	-0-	8528	1835818			376	1	6183	2	N	1790	1790	1	21							
								1969	9														
02	0 W	7247	-0-	7247	1843065			301	1	5316	2	N	1482	1482	1	21							
								1630	9														
03	0 W	9268	-0-	9268	1852333			380	1	6824	2	N	1876	1873	1	24							
								2064	9														
04	0 W	10363	-0-	10363	1862696			382	1	7841	2	N	1769	1769	1	24							
								194	4	1946	9												
05	0 W	10293	-0-	10293	1872989			421	1	7932	2	N	1761	1764	1	21							
								3	4	1937	9												
06	0 W	9245	-0-	9245	1882234			418	1	7014	2	N	1645	1643	1	23							
								3	4	1810	9												
07	0 W	9853	-0-	9853	1892087			405	1	7556	2	N	1656	1657	1	22							
								70	4	1822	9												
08	0 W	9824	-0-	9824	1901911			406	1	7543	2	N	1613	1613	1	22							
								101	4	1774	9												
09	0 W	9431	-0-	9431	1911342			391	1	7295	2	N	1513	1512	1	23							
								81	4	1664	9												
10	0 W	9418	-0-	9418	1920760			413	1	7241	2	N	1558	1559	1	22							
								50	4	1714	9												
11	0 W	8866	-0-	8866	1929626			397	1	6788	2	N	1476	1423	1	62							
								57	4	1624	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VALLEY WELLS HC3 DIM														
WELL #: B 4H RRCID -> 300451														
COMPL. DATE 08/06/2018														
TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8084 - 20618														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	61597 X	9771	-0-	-51826	-0-		391 1	7245 2	N	1941	1941	1		19
							2135 9							
*01	61597 X	9715	-0-	-51882	-0-		409 1	7217 2	N	1899	1899	1		19
							2089 9							
*02	55636 X	8040	-0-	-47596	-0-		351 1	5860 2	N	1663	1663	1		19
							1829 9							
*03	61597 X	9993	-0-	-51604	-0-		374 1	7364 2	N	2050	2048	1		21
							2255 9							
*04	59610 X	8743	-0-	-50867	-0-		367 1	6298 2	N	1728	1732	1		17
							177 4							
*05	61597 X	8236	-0-	-53361	-0-		321 1	5954 2	N	1782	1780	1		19
							1 4							
*06	59610 X	9378	-0-	-50232	-0-		356 1	7066 2	N	1776	1775	1		20
							2 4							
*07	61597 X	8828	-0-	-52769	-0-		405 1	6512 2	N	1674	1674	1		20
							70 4							
*08	61597 X	8435	-0-	-53162	-0-		410 1	6130 2	N	1630	1631	1		19
							102 4							
*09	59610 X	8619	-0-	-50991	-0-		413 1	6337 2	N	1620	1618	1		21
							87 4							
*10	61597 X	8578	-0-	-53019	-0-		453 1	6330 2	N	1585	1586	1		20
							51 4							
*11	59610 X	8010	-0-	-51600	-0-		432 1	5832 2	N	1534	1480	1		64
							59 4							
							1687 9							
WALK A JAM A-HERMANN HC2														
WELL #: 2H RRCID -> 300452														
COMPL. DATE 08/26/2019														
TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7156 - 17577														
*12	54157 X	8245	-0-	-45912	-0-		1141 1	5967 2	Y	1032	1047	1		40
							2 4							
*01	54157 X	10606	-0-	-43551	-0-		1060 1	7766 2	Y	1617	1388	1		269
							1 4							
*02	48916 X	12165	-0-	-36751	-0-		989 1	9721 2	Y	1318	1411	1		176
							5 4							
*03	54157 X	12086	-0-	-42071	-0-		1359 1	9690 2	Y	939	1083	1		32
							4 4							
*04	52410 X	10429	-0-	-41981	-0-		1425 1	8136 2	Y	785	761	1		56
							4 4							
*05	54157 X	8898	-0-	-45259	-0-		1478 1	6946 2	Y	430	462	1		24
							1 4							
*06	52410 X	10155	-0-	-42255	-0-		1595 1	7412 2	Y	1042	1029	1		37
							2 4							
*07	54157 X	11104	-0-	-43053	-0-		1460 1	8112 2	Y	1390	1372	1		55
							3 4							
*08	54157 X	10387	-0-	-43770	-0-		1327 1	7796 2	Y	1009	983	1		81
							154 4							
*09	52410 X	9323	-0-	-43087	-0-		1076 1	6937 2	Y	932	924	1		89
							285 4							
*10	54157 X	8486	-0-	-45671	-0-		1125 1	6199 2	Y	826	814	1		101
							253 4							
*11	52410 X	9913	-0-	-42497	-0-		1079 1	7609 2	Y	1082	1116	1		67
							35 4							
							1190 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
VALLEY WELLS HC1 DIM				WELL #: B 2H		RRCID -> 300539		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH		7853 PERF. 8105 - 23107			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*12	0	W	15875	-0-	15875	2494671	468 1	11796 2	N		3283	3287 1		22	
							3611 9								
*01	0	W	15568	-0-	15568	2510239	450 1	11660 2	N		3144	3143 1		23	
							3458 9								
*02	0	W	13495	-0-	13495	2523734	421 1	10135 2	N		2672	2673 1		22	
							2939 9								
*03	0	W	18757	-0-	18757	2542491	504 1	14682 2	N		3246	3243 1		25	
							3571 9								
*04	0	W	16019	-0-	16019	2558510	490 1	12174 2	N		2800	2799 1		26	
							275 4	3080 9							
*05	0	W	16972	-0-	16972	2575482	537 1	12993 2	N		3125	3129 1		22	
							4 4	3438 9							
*06	0	W	16349	-0-	16349	2591831	488 1	12698 2	N		2872	2869 1		25	
							4 4	3159 9							
*07	0	W	17199	-0-	17199	2609030	502 1	13432 2	N		2858	2859 1		24	
							121 4	3144 9							
*08	0	W	16630	-0-	16630	2625660	508 1	12879 2	N		2790	2790 1		24	
							174 4	3069 9							
*09	0	W	15623	-0-	15623	2641283	516 1	12075 2	N		2629	2626 1		27	
							140 4	2892 9							
*10	0	W	16916	-0-	16916	2658199	510 1	13244 2	N		2792	2794 1		25	
							91 4	3071 9							
*11	0	W	15949	-0-	15949	2674148	484 1	12532 2	N		2575	2487 1		113	
							100 4	2833 9							

VALLEY WELLS HC6 DIM				WELL #: I 6H		RRCID -> 300621		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH		7481 PERF. 8108 - 23310	
12	64635	X	18596	-0-	-46039	-0-	401 1	13401 2	N	4354	4360 1		186
							5 4	4789 9					
01	64635	X	16541	-0-	-48094	-0-	398 1	11510 2	N	4207	4205 1		188
							5 4	4628 9					
02	58380	X	17444	-0-	-40936	-0-	290 1	12871 2	N	3888	3891 1		185
							6 4	4277 9					
03	64635	X	18040	-0-	-46595	-0-	318 1	13139 2	N	4162	4157 1		190
							5 4	4578 9					
04	62550	X	15182	-0-	-47368	-0-	308 1	9555 2	N	4023	4026 1		187
							894 4	4425 9					
05	64635	X	17334	-0-	-47301	-0-	341 1	12765 2	N	3840	3842 1		185
							4 4	4224 9					
06	62550	X	17453	-0-	-45097	-0-	355 1	13011 2	N	3711	3708 1		188
							5 4	4082 9					
07	64635	X	17707	-0-	-46928	-0-	378 1	13074 2	N	3723	3725 1		186
							160 4	4095 9					
08	64635	X	18730	-0-	-45905	-0-	368 1	13775 2	N	3945	3943 1		188
							247 4	4340 9					
09	62550	X	18469	-0-	-44081	-0-	411 1	13776 2	N	3713	3709 1		192
							198 4	4084 9					
10	64635	X	19299	-0-	-45336	-0-	623 1	14297 2	N	3867	3870 1		189
							125 4	4254 9					
11	62550	X	16408	-0-	-46142	-0-	582 1	11810 2	N	3524	3407 1		306
							140 4	3876 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176												
VALLEY WELLS HC7 DIM				WELL #:	I 7H	RRCID	->	300623	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL	DEPTH	7859	PERF.	8135	-	22363
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	37014 X	14048	-0-	-22966	-0-		327	1	10138	2	N	3254	3257	1			90
							4	4	3579	9							
01	37014 X	9991	-0-	-27023	-0-		301	1	6708	2	N	2708	2716	1			82
							3	4	2979	9							
02	33432 X	13148	-0-	-20284	-0-		246	1	9362	2	N	3218	3209	1			91
							3540	9									
03	37014 X	13772	-0-	-23242	-0-		270	1	10040	2	N	3144	3143	1			92
							4	4	3458	9							
04	35820 X	11992	-0-	-23828	-0-		284	1	7378	2	N	3179	3174	1			97
							833	4	3497	9							
05	37014 X	15456	-0-	-21558	-0-		336	1	11467	2	N	3317	3323	1			91
							4	4	3649	9							
06	35820 X	14930	-0-	-20890	-0-		331	1	11159	2	N	3124	3121	1			94
							4	4	3436	9							
07	37014 X	14454	-0-	-22560	-0-		336	1	10781	2	N	2920	2925	1			89
							125	4	3212	9							
08	37014 X	15380	-0-	-21634	-0-		324	1	11451	2	N	3098	3094	1			93
							197	4	3408	9							
09	35820 X	14855	-0-	-20965	-0-		353	1	11202	2	N	2861	2858	1			96
							153	4	3147	9							
10	37014 X	15829	-0-	-21185	-0-		541	1	11873	2	N	3015	3017	1			94
							98	4	3317	9							
11	35820 X	13885	-0-	-21935	-0-		518	1	10127	2	N	2845	2748	1			191
							110	4	3130	9							

VALLEY WELLS HC4 DIM				WELL #:	A 5H	RRCID	->	300624	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL	DEPTH	7815	PERF.	8092	-	19189
12	70091 X	7427	-0-	-62664	-0-		388	1	5135	2	N	1731	1733	1			21
							1904	9									
01	70091 X	6969	-0-	-63122	-0-		396	1	4768	2	N	1641	1641	1			21
							1805	9									
02	63308 X	7044	-0-	-56264	-0-		368	1	4993	2	N	1530	1529	1			22
							1683	9									
03	70091 X	6547	-0-	-63544	-0-		354	1	4528	2	N	1514	1516	1			20
							1665	9									
04	67830 X	7999	-0-	-59831	-0-		412	1	5510	2	N	1752	1748	1			24
							150	4	1927	9							
05	70091 X	11011	-0-	-59080	-0-		467	1	8352	2	N	1991	1993	1			22
							2	4	2190	9							
06	67830 X	10657	-0-	-57173	-0-		464	1	8241	2	N	1772	1775	1			19
							3	4	1949	9							
07	70091 X	10990	-0-	-59101	-0-		441	1	8657	2	N	1656	1653	1			22
							70	4	1822	9							
08	70091 X	10985	-0-	-59106	-0-		429	1	8677	2	N	1617	1617	1			22
							100	4	1779	9							
09	67830 X	9472	-0-	-58358	-0-		438	1	7288	2	N	1514	1514	1			22
							81	4	1665	9							
10	70091 X	8969	-0-	-61122	-0-		456	1	6759	2	N	1549	1548	1			23
							50	4	1704	9							
11	67830 X	9105	-0-	-58725	-0-		463	1	6975	2	N	1464	1413	1			74
							57	4	1610	9							

(GWN415)

01/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 686

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176									
CMWW HC1 DIM				WELL #: B 3H		RRCID -> 300641		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH		7061 PERF. 7115 - 18084	
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	0 W	7991	-0-	7991	1369541	611 1	4806 2	N	2340	2326 1			55
01	0 W	5640	-0-	5640	1375181	2574 9	2706 2	N	2036	1972 1			119
02	0 W	4957	-0-	4957	1380138	693 1	2240 9		1494	1552 1			61
03	0 W	2928	-0-	2928	1383066	355 1	2956 2	N	1325	1307 1			79
04	0 W	11437	-0-	11437	1394503	3 4	1643 9		2073	2109 1			43
05	0 W	19103	-0-	19103	1413606	416 1	1053 2	N	1865	1870 1	1 8		37
06	0 W	14704	-0-	14704	1428310	1 4	1458 9		1574	1572 1			39
07	0 W	14198	-0-	14198	1442508	973 1	8183 2	N	888	898 1			29
08	0 W	15411	-0-	15411	1457919	1 4	2280 9		1815	1766 1	9 8		69
09	0 W	14758	-0-	14758	1472677	7 4	2052 9		1931	1958 1			42
10	0 W	14710	-0-	14710	1487387	1156 1	11812 2	N	2075	2023 1			94
11	0 W	13121	-0-	13121	1500508	5 4	1731 9		2274	2267 1			101
						1230 1	11986 2	N					
						5 4	977 9						
						1241 1	11731 2	N					
						442 4	1997 9						
						1043 1	11158 2	N					
						433 4	2124 9						
						1031 1	10997 2	N					
						399 4	2283 9						
						957 1	9623 2	N					
						40 4	2501 9						

CMWW HC2 DIM				WELL #: D 2H		RRCID -> 300642		COMPL. DATE 09/16/2019		TOTAL DEPTH		7041 PERF. 7194 - 17622	
12	0 W	5018	-0-	5018	1307745	387 1	3517 2	N	1011	1008 1			32
01	0 W	5285	-0-	5285	1313030	2 4	1112 9		1021	983 1	4 8		66
02	0 W	11978	-0-	11978	1325008	454 1	3707 2	N	1102	1125 1			43
03	0 W	12295	-0-	12295	1337303	1 4	1123 9		1088	1077 1			54
04	0 W	10545	-0-	10545	1347848	568 1	10195 2	N	966	1004 1			16
05	0 W	10149	-0-	10149	1357997	3 4	1212 9		885	879 1			22
06	0 W	8283	-0-	8283	1366280	664 1	10430 2	N	931	919 1			34
07	0 W	12362	-0-	12362	1378642	4 4	1197 9		647	662 1			19
08	0 W	14163	-0-	14163	1392805	514 1	8965 2	N	1185	1160 1			44
09	0 W	13092	-0-	13092	1405897	3 4	1063 9		1199	1227 1			16
10	0 W	12603	-0-	12603	1418500	444 1	8718 2	N	1116	1099 1			33
11	0 W	11726	-0-	11726	1430226	13 4	974 9		1157	1154 1			36
						382 1	6865 2	N					
						12 4	1024 9						
						481 1	11158 2	N					
						11 4	712 9						
						471 1	10886 2	N					
						1502 4	1304 9						
						423 1	10060 2	N					
						1290 4	1319 9						
						439 1	9607 2	N					
						1329 4	1228 9						
						516 1	9811 2	N					
						126 4	1273 9						

(GWN415)

01/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 687

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
CMWW HC3 DIM				WELL #: A 2H		RRCID -> 300643		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH		7026 PERF. 7281 - 15555			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	W	11619	-0-	11619	1436390	413 1	9957 2	N		1135	1123 1			36
							1249 9								
01	0	W	11002	-0-	11002	1447392	364 1	9357 2	N		1162	1126 1			72
							3 4	1278 9							
02	0	W	1117	-0-	1117	1448509	76 1	717 2	N		294	285 1			81
							1 4	323 9							
03	0	W	10889	-0-	10889	1459398	302 1	9558 2	N		931	979 1			33
							5 4	1024 9							
04	0	W	9555	-0-	9555	1468953	394 1	7935 2	N		1112	1103 1			42
							3 4	1223 9							
05	0	W	8557	-0-	8557	1477510	340 1	7034 2	N		1074	1077 1			39
							2 4	1181 9							
06	0	W	7837	-0-	7837	1485347	275 1	6500 2	N		964	960 1			43
							2 4	1060 9							
07	0	W	7878	-0-	7878	1493225	316 1	6846 2	N		650	662 1			31
							1 4	715 9							
08	0	W	11034	-0-	11034	1504259	433 1	9167 2	N		1022	1021 1			32
							310 4	1124 9							
09	0	W	27168	-0-	27168	1531427	25170 2	951 4	N		952	954 1			30
							1047 9								
10	0	W	11686	-0-	11686	1543113	880 1	8915 2	N		996	960 1			66
							795 4	1096 9							
11	0	W	9978	-0-	9978	1553091	878 1	8055 2	N		925	934 1			57
							27 4	1018 9							

MCCARLEY LIGHT HC2				WELL #: 2H		RRCID -> 300645		COMPL. DATE 09/09/2024		TOTAL DEPTH		7758 PERF. 7793 - 21995			
12	0	W	37910	-0-	37910	158143	16401 2	7 4	N		19547	19417 1			195
							21502 9								
01	0	W	32776	-0-	32776	190919	15570 2	3 4	N		15639	15751 1			83
							17203 9								
02	0	W	54876	-0-	54876	245795	37309 2	14 4	N		15957	15973 1			67
							17553 9								
03	0	W	61454	-0-	61454	307249	44824 2	17 4	N		15103	15096 1			74
							16613 9								
04	0	W	48168	-0-	48168	355417	35870 2	13 4	N		11168	11221 1			21
							12285 9								
05	0	W	42413	-0-	42413	397830	30510 2	13 4	N		10809	10791 1			39
							11890 9								
06	0	W	42488	-0-	42488	440318	32099 2	14 4	N		9432	9441 1			30
							10375 9								
07	0	W	38642	-0-	38642	478960	29313 2	10 4	N		8472	8469 1			33
							9319 9								
08	0	W	32872	-0-	32872	511832	24072 2	714 4	N		7351	7352 1			32
							8086 9								
09	0	W	29703	-0-	29703	541535	21789 2	618 4	N		6633	6638 1			27
							7296 9								
10	0	W	21172	-0-	21172	562707	75 1	14415 2	N		5558	5545 1			40
							568 4	6114 9							
11	0	W	33950	-0-	33950	596657	121 1	26127 2	N		6901	6916 1			25
							111 4	7591 9							

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 688

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176															
MCCARLEY LIGHT HC1				WELL #:	1H	RRCID -> 300646		COMPL.	DATE 09/09/2024	TOTAL	DEPTH	7799	PERF.	8016	-	22610				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	W	51145	-0-	51145	207273			25179	2		9	4	N	23597	23527	1		170	
01	0	W	49448	-0-	49448	256721			25957	9										
02	0	W	42645	-0-	42645	299366			27345	2		7	4	N	20087	20181	1		76	
03	0	W	51767	-0-	51767	351133			22096	9										
04	0	W	44725	-0-	44725	395858			26465	2		11	4	N	14699	14707	1		68	
05	0	W	44634	-0-	44634	440492			16169	9										
06	0	W	40502	-0-	40502	480994			35068	2		14	4	N	15168	15163	1		73	
07	0	W	40305	-0-	40305	521299			16685	9										
08	0	W	38468	-0-	38468	559767			30719	2		11	4	N	12723	12761	1		35	
09	0	W	35536	-0-	35536	595303			13995	9										
10	0	W	34303	-0-	34303	629606			32508	2		8	4	N	11016	11022	1		29	
11	0	W	28671	-0-	28671	658277			12118	9										
									29370	2		10	4	N	10111	10104	1		36	
									11122	9										
									29058	2		10	4	N	10215	10215	1		36	
									11237	9										
									27618	2		932	4	N	9016	9018	1		34	
									9918	9										
									25847	2		834	4	N	8050	8050	1		34	
									8855	9										
									148	1		24905	2	N	7603	7606	1		31	
									887	4		8363	9							
									95	1		20309	2	N	7444	7442	1		33	
									79	4		8188	9							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978															
GATES 07-DR				WELL #:	1H	RRCID -> 257684		COMPL.	DATE 04/11/2010	TOTAL	DEPTH	8324	PERF.	8614	-	13769				
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-			259	1		2197	3	Y	133	116	1		23	
07	2666	N	2539	-0-	-127	-0-			146	9										
08	2635	N	2445	-0-	-190	-0-			244	1		2149	3	Y	133	109	1		47	
09	2610	N	2459	-0-	-151	-0-			146	9										
10	2542	N	2443	-0-	-99	-0-			201	1		2105	3	Y	126	168	1		5	
11	2370	N	2159	-0-	-211	-0-			139	9										
									160	1		2161	3	Y	125	126	1		4	
									138	9										
									176	1		2173	3	Y	85	89	1		-0-	
									94	9										
									169	1		1868	3	Y	111	111	1		-0-	
									122	9										
COTULLA				WELL #:	1H	RRCID -> 257957		COMPL.	DATE 03/23/2010	TOTAL	DEPTH	8317	PERF.	8634	-	12956				
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-			1	1		6	3	Y	-0-				-0-	
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-			1	1		6	3	Y	-0-				-0-	
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-			1	1		9	3	Y	-0-				-0-	
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-			1	1		7	3	Y	-0-				-0-	
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-			1	1		9	3	Y	-0-				-0-	
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-								Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
GATES 07-DR															WELL #:															2H															RRCID -> 260061															COMPL. DATE 08/24/2010															TOTAL DEPTH 8231															PERF. 8553 - 12808																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		INJECT. LIFT		(I) MONTHLY STATUS		(L) MONTHLY STATUS		(CODE) MONTHLY STATUS		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITION	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 18H RRCID -> 260475												COMPL. DATE 09/01/2012		
												TOTAL DEPTH 10677		
												PERF. 10831 - 16040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	146	1	1659	3	Y	15			15
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	17	9	1512	3	Y	4			19
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	13	1	1527	3	Y	2			21
09	1830 N	1384	-0-	-446	-0-	4	9	1271	3	Y	1			22
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	136	1	1945	3	Y	-0-			22
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	2	9	1736	3	Y	5			27
						112	1							
						1	9							
						209	1							
						165	1							
						6	9							

GATES 07-DR												WELL #: 7H RRCID -> 260511		
												COMPL. DATE 02/17/2011		
												TOTAL DEPTH 8146		
												PERF. 8445 - 14053		
06	2190 X	664	-0-	-1526	-0-	70	1	594	3	Y	-0-	9	1	-0-
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	254	1	2236	3	Y	2	2	1	-0-
08	2263 X	1999	-0-	-264	-0-	2	9	1798	3	Y	26	26	1	-0-
09	2190 X	1346	-0-	-844	-0-	172	1	1250	3	Y	4	4	1	-0-
10	2263 X	1222	-0-	-1041	-0-	29	9	1123	3	Y	7	7	1	-0-
11	2190 X	1079	-0-	-1111	-0-	92	1	920	3	Y	69	68	1	1
						4	9							
						91	1							
						8	9							
						83	1							
						76	9							

GATES 07-DR												WELL #: 5H RRCID -> 263543		
												COMPL. DATE 04/06/2011		
												TOTAL DEPTH 8179		
												PERF. 8394 - 13131		
06	2730 X	2677	-0-	-53	-0-	271	1	2296	3	Y	100	87	1	21
07	2976 N	2753	-0-	-223	-0-	110	9	2366	3	Y	107	87	1	41
08	2821 N	2669	-0-	-152	-0-	269	1	2347	3	Y	89	124	1	6
09	2670 N	1382	-0-	-1288	-0-	118	9	1253	3	Y	33	36	1	3
10	2759 N	1610	-0-	-1149	-0-	224	1	1411	3	Y	77	77	1	3
11	3000 N	3397	-0-	397	397	98	9	3017	3	Y	98	98	1	3
						93	1							
						36	9							
						114	1							
						85	9							
						272	1							
						108	9							

COTULLA												WELL #: 3H RRCID -> 263545		
												COMPL. DATE 07/18/2011		
												TOTAL DEPTH 8422		
												PERF. 8620 - 12899		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	264755	COMPL.	DATE 04/15/2011	TOTAL	DEPTH	8179	PERF.	8479	-	13378			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62 48	1 9	522	3	Y	44	39	1					8
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	118 154	1 9	1039	3	Y	140	103	1					45
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	84 84	1 9	880	3	Y	76	116	1					5
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	64 95	1 9	863	3	Y	86	87	1					4
10	1302	N	950	-0-	-352	-0-	65 81	1 9	804	3	Y	74	77	1					1
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	81 58	1 9	897	3	Y	53	54	1					-0-
LONG, A. G. HEIRS					WELL #:	1H	RRCID ->	265479	COMPL.	DATE 05/07/2012	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.	10108	-	15149		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	157	3	Y	3	2	1					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5							6
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	137	3	Y	7	7	1					6
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	18 1	1 9	90	3	Y	1							7
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	83	3	Y	2	6	1					3
GATES 07-DR					WELL #:	17H	RRCID ->	266084	COMPL.	DATE 08/11/2011	TOTAL	DEPTH	8392	PERF.	8528	-	12463		
06	690	N	123	-0-	-567	-0-	13	1	110	3	Y	-0-							-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	120	1	1059	3	Y	-0-							-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	170	1	1783	3	Y	-0-							-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	3	Y	-0-							-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	104	1	1279	3	Y	-0-							-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	116 130	1 9	1280	3	Y	118	117	1					1
GATES 07-DR					WELL #:	18H	RRCID ->	266087	COMPL.	DATE 08/29/2011	TOTAL	DEPTH	8393	PERF.	8629	-	12621		
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-	2	1					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17 110	1 9	152	3	Y	100	70	1					30
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-	30	1					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-							-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	9 76	1 9	109	3	Y	69	68	1					1
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13 283	1 9	147	3	Y	257	257	1					1
GATES 07-DR					WELL #:	21H	RRCID ->	266090	COMPL.	DATE 08/22/2011	TOTAL	DEPTH	8310	PERF.	8321	-	12418		
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	49 1068	1 9	414	3	Y	971	846	1					182
07	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	134	1	1182	3	Y	-0-	182	1					-0-
08	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	166	1	1738	3	Y	-0-							-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	149	1	2015	3	Y	-0-							-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	148 69	1 9	1824	3	Y	63	63	1					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	156 99	1 9	1725	3	Y	90	90	1					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
DAWSON GU																
WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	151	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	177	1	1293	3	N	-0-					-0-
09	1320 N	1182	-0-	-138	-0-	201	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	215	1	1051	3	N	-0-					-0-
11	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	197	1	1083	3	N	-0-					-0-
GATES 07-DR																
WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927																
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	204	1	1727	3	Y	58	48	1			11
						64	9									
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	188	1	1655	3	Y	50	41	1			20
						55	9									
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	161	1	1686	3	Y	45	61	1			4
						50	9									
09	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	121	1	1644	3	Y	47	48	1			3
						52	9									
10	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	136	1	1674	3	Y	61	62	1			2
						67	9									
11	1830 N	1824	-0-	-6	-0-	146	1	1614	3	Y	58	60	1			-0-
						64	9									
COTULLA																
WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025																
06	4920 X	3659	-0-	-1261	-0-	367	1	3114	3	Y	162	134	1			28
						178	9									
07	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	479	1	4211	3	Y	242	187	1			83
						266	9									
08	3968 X	3733	-0-	-235	-0-	302	1	3127	3	Y	276	344	1			15
						304	9									
09	3660 X	3180	-0-	-480	-0-	202	1	2704	3	Y	249	251	1			13
						274	9									
10	4960 X	3249	-0-	-1711	-0-	226	1	2747	3	Y	251	257	1			7
						276	9									
11	4800 X	3234	-0-	-1566	-0-	249	1	2718	3	Y	243	246	1			4
						267	9									
GATES 07-DR																
WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548																
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	Y	28	25	1			6
						31	9									
07	1736 N	82	-0-	-1654	-0-	4	1	34	3	Y	40	31	1			15
						44	9									
08	868 N	186	-0-	-682	-0-	13	1	131	3	Y	38	50	1			3
						42	9									
09	510 N	315	-0-	-195	-0-	19	1	260	3	Y	33	33	1			3
						36	9									
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	45	46	1			2
						50	9									
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	28	30	1			-0-
						31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																			
COTULLA															WELL #: 10H					RRCID -> 266777					COMPL. DATE 10/26/2011					TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	274	1	2322	3	Y	117	102	1	21																				
07	2945 X	2817	-0-	-128	-0-	129	9	2401	3	Y	130	105	1	46																				
08	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	273	1	2419	3	Y	130	170	1	6																				
09	2850 X	2680	-0-	-170	-0-	143	9	2361	3	Y	129	129	1	6																				
10	2821 X	2726	-0-	-95	-0-	177	1	2391	3	Y	125	128	1	3																				
11	2730 X	2676	-0-	-54	-0-	142	9	2323	3	Y	127	130	1	-0-																				
						197	1																											
						138	9																											
						213	1																											
						140	9																											
KILLAM GONZALEZ A															WELL #: 20H					RRCID -> 266786					COMPL. DATE 05/27/2012					TOTAL DEPTH 9898 PERF. 10074 - 14362				
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	197	1	1548	3	Y	9			15																				
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	10	9	1892	3	Y	7			22																				
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	244	1	1741	3	Y	6			28																				
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	8	9	1600	3	Y	9	27	1	10																				
10	2139 N	1833	-0-	-306	-0-	238	1	1519	3	Y	4			14																				
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	7	9	1790	3	Y	7			21																				
						327	1																											
						10	9																											
						310	1																											
						4	9																											
						325	1																											
						8	9																											
COTULLA															WELL #: 6H					RRCID -> 267257					COMPL. DATE 12/18/2011					TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338				
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	158	1	1340	3	Y	92	80	1	17																				
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	101	9	1374	3	Y	95	77	1	35																				
08	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	156	1	1397	3	Y	96	125	1	6																				
09	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	105	9	1364	3	Y	110	110	1	6																				
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	135	1	1401	3	Y	115	118	1	3																				
11	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	106	9	1313	3	Y	106	109	1	-0-																				
						102	1																											
						121	9																											
						115	1																											
						127	9																											
						120	1																											
						117	9																											
COTULLA															WELL #: 8H					RRCID -> 267434					COMPL. DATE 10/26/2013					TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706				
06	3630 X	1396	-0-	-2234	-0-	143	1	1214	3	Y	35	34	1	7																				
07	3751 X	2970	-0-	-781	-0-	39	9	2525	3	Y	144	105	1	46																				
08	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	287	1	3039	3	Y	151	190	1	7																				
09	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	158	9	2879	3	Y	102	105	1	4																				
10	3348 X	2894	-0-	-454	-0-	293	1	2571	3	Y	102	105	1	1																				
11	3390 X	1723	-0-	-1667	-0-	166	9	1553	3	Y	25	26	1	-0-																				
						215	1																											
						112	9																											
						211	1																											
						112	9																											
						142	1																											
						28	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	177 96	1 9	1502	3	Y	87	75	1	19
07	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	178 83	1 9	1570	3	Y	75	63	1	31
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	164 230	1 9	1718	3	Y	209	230	1	10
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	117 90	1 9	1585	3	Y	82	87	1	5
10	1829 N	1710	-0-	-119	-0-	122 86	1 9	1502	3	Y	78	80	1	3
11	2040 N	1648	-0-	-392	-0-	129 92	1 9	1427	3	Y	84	87	1	-0-
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259														
06	2400 X	1778	-0-	-622	-0-	200 8	1 9	1570	3	Y	7			10
07	3317 X	1774	-0-	-1543	-0-	202 11	1 9	1561	3	Y	10			20
08	3317 X	3000	-0-	-317	-0-	360 9	1 9	2631	3	Y	8			28
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	474 12	1 9	2317	3	Y	11	32	1	7
10	2046 X	2032	-0-	-14	-0-	343 10	1 9	1679	3	Y	9			16
11	2910 X	1659	-0-	-1251	-0-	254 8	1 9	1397	3	Y	7			23
COTULLA														
WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38 92	1 9	325	3	Y	84	70	1	16
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	22 36	1 9	194	3	Y	33	34	1	15
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	33 35	1 9	343	3	Y	32	45	1	2
09	420 N	292	-0-	-128	-0-	19 13	1 9	260	3	Y	12	13	1	1
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24 39	1 9	297	3	Y	35	34	1	2
11	390 N	314	-0-	-76	-0-	25 21	1 9	268	3	Y	19	20	1	1
COTULLA														
WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336														
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	60 30	1 9	510	3	Y	27	24	1	5
07	713 N	619	-0-	-94	-0-	60 33	1 9	526	3	Y	30	25	1	10
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	53 23	1 9	551	3	Y	21	31	1	-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	46 58	1 1	617	3	Y	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	58 65	1 1	702	3	Y	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	65 26	1 9	713	3	Y	24	24	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
DAWSON 360 GU														
WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5220 X	5166	-0-	-54	-0-	581 1	4571 3	Y	13					29
07	5673 X	5297	-0-	-376	-0-	604 1	4676 3	Y	15	31	1			13
08	5673 X	5361	-0-	-312	-0-	643 1	4695 3	Y	21					34
09	5490 X	5288	-0-	-202	-0-	894 1	4371 3	Y	21	21	1			34
10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	952 1	4664 3	Y	16					50
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	822 1	4525 3	Y	16	35	1			31
						18 9								
COTULLA														
WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329														
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	3	2	1			1
						3 9								
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	1	1			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-					-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-					-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	67	66	1			15
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	2 1	22 3	Y	1	10	1			6
						1 9								
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	2	7	1			1
						2 9								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	13	13	1			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853														
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	236 1	1999 3	Y	54	47	1			11
						59 9								
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	218 1	1922 3	Y	53	44	1			20
						58 9								
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	164 1	1721 3	Y	50	67	1			3
						55 9								
09	1590 N	921	-0-	-669	-0-	62 1	833 3	Y	24	25	1			2
						26 9								
10	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	103 1	1266 3	Y	89	89	1			2
						98 9								
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	135 1	1492 3	Y	50	52	1			-0-
						55 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE																
06	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	337 72	1	2857	3	Y	65	63	1			12																
07	4247 X	3709	-0-	-538	-0-	371 70	1	3268	3	Y	64	54	1			22																
08	4402 X	3854	-0-	-548	-0-	323 147	1	3384	3	Y	134	154	1			2																
09	4260 X	3078	-0-	-1182	-0-	203 130	1	2745	3	Y	118	119	1			1																
10	4402 X	3404	-0-	-998	-0-	255 7	1	3142	3	Y	6	7	1			-0-																
11	3720 X	2971	-0-	-749	-0-	239 80	1	2652	3	Y	73	73	1			-0-																
GATES 11-DR																	WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041															
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	97 46	1	817	3	Y	42	37	1			8																
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	87 39	1	769	3	Y	35	29	1			14																
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	86 95	1	900	3	Y	86	97	1			3																
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	64 44	1	873	3	Y	40	41	1			2																
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	80 43	1	984	3	Y	39	40	1			1																
11	1050 N	953	-0-	-97	-0-	75 46	1	832	3	Y	42	43	1			-0-																
PALAFOX 1029																	WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320															
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-																
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-																
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-																
09	4110 X	3582	-0-	-528	-0-	3581	2	1	9	Y	1					1																
10	4247 X	2995	-0-	-1252	-0-	2995	2			Y	-0-					1																
11	4110 X	2834	-0-	-1276	-0-	2814	2	20	9	Y	18					19																
LONG, A. G. HEIRS																	WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 10139 - 14992															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
08	14B2 EXT	2936	-0-	2936	2936	352 11	1	2573	3	Y	10					10																
09	14B2 EXT	1768	-0-	1768	4704	298 11	1	1459	3	Y	10	11	1			9																
10	14B2 EXT	514	-0-	514	5218	87 2	1	425	3	Y	2					11																
11	6046 X	828	-0-	-5218	-0-	126 8	1	694	3	Y	7	11	1			7																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	601 1	5096 3	Y		89		78 1		16
07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	98 9	5175 3	Y		99		80 1		35
08	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	109 9	4933 3	Y		75		107 1		3
09	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	471 1	5561 3	Y		77		77 1		3
10	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	83 9	6508 3	Y		157		158 1		2
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	411 1	4259 3	Y		207		209 1		-0-
						85 9								
						527 1								
						173 9								
						384 1								
						228 9								
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529														
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	196 1	2238 3	Y		17				17
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	19 9	2011 3	Y		6				23
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	17 1	2041 3	Y		1				24
09	2130 N	1842	-0-	-288	-0-	7 9	1693 3	Y		1				25
10	2046 N	1319	-0-	-727	-0-	181 1	1190 3	Y		1				26
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	1 9	1969 3	Y		5				31
						148 1								
						128 1								
						1 9								
						187 1								
						6 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
06	4440 X	1027	-0-	-3413	-0-	108 1	915 3	Y		4		5 1		-0-
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	4 9	4913 3	Y		150		106 1		44
08	4681 X	4319	-0-	-362	-0-	558 1	3773 3	Y		169		207 1		6
09	4500 X	4095	-0-	-405	-0-	165 9	3649 3	Y		161		162 1		5
10	5580 X	4111	-0-	-1469	-0-	360 1	3634 3	Y		165		169 1		1
11	5400 X	4008	-0-	-1392	-0-	186 9	3503 3	Y		172		173 1		-0-
						269 1								
						177 9								
						295 1								
						182 9								
						316 1								
						189 9								
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	2828	-0-	2828	2828	339 1	2478 3	Y		10				10
09	14B2 EXT	1553	-0-	1553	4381	11 9	1281 3	Y		9		10 1		9
10	14B2 EXT	1035	-0-	1035	5416	262 1	859 3	Y		1				10
11	6377 X	961	-0-	-5416	-0-	10 9	807 3	Y		6		9 1		7
						175 1								
						1 9								
						147 1								
						7 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// WELL #:	12018 200 499978 78H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	269908	COMPL.	DATE 12/30/2012	TOTAL	DEPTH	8068	PERF.	8629	-	14140			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06 07	6 10	N N	6 10	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	1 1	1 1	5 7	3 3	Y Y	-0- 2		1 1			-0- 1
08 09 10 11	10 10 10 12	N N N N	10 10 9 12	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -1 -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	1 1 1 1	1 1 1 1	9 9 8 11	3 3 3 3	Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0-		1 1 1 1			-0- -0- -0- -0-
GATES 11-DR					WELL #:	79H	RRCID ->	269911	COMPL.	DATE 12/31/2012	TOTAL	DEPTH	8059	PERF.	8516	-	13375		
06 07 08 09 10 11	1755 1399 1257 1055 1057 1324	N N N N N N	1755 1399 1257 1055 1057 1324	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	172 125 132 105 100 110	1 9 1 9 1 9	1458 1162 1047 933 914 1206	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	114 95 100 48 63 8		100 80 132 50 65 9	1 1 1 1 1 1		22 37 5 3 1 -0-
LONG, A. G. HEIRS					WELL #:	6H	RRCID ->	269913	COMPL.	DATE 12/12/2012	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.	10260	-	15001		
06 07 08 09 10 11	7 14B2 14B2 14B2 14B2 12	N EXT EXT EXT EXT X	-0- -0- 7 -0- -0- 5	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-7 -0- 7 -0- -7	-0- -0- 7 7 7 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
GATES 11-DR					WELL #:	80H	RRCID ->	269914	COMPL.	DATE 12/30/2012	TOTAL	DEPTH	8101	PERF.	8552	-	12796		
06 07 08 09 10 11	1464 1798 1736 1531 1519 1530	N N N N N N	1464 1515 1568 1531 1386 1280	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -283 -168 -0- -133 -250	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	150 42 152 24 124 150	1 9 1 9 1 9	1272 1339 1294 1280 1158 1057	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	38 22 136 142 122 116		41 21 141 141 126 117	1 1 1 1 1 1		8 9 4 5 1 -0-
GATES 11-DR					WELL #:	36H	RRCID ->	269915	COMPL.	DATE 01/06/2013	TOTAL	DEPTH	8046	PERF.	8587	-	13486		
06 07 08 09 10 11	1492 1511 1483 1500 1519 1449	N N N N N N	1492 1511 1483 1424 1459 1449	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -76 -60 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	152 55 149 53 124 56	1 9 1 9 1 9	1285 1309 1303 1274 1300 1272	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	50 48 51 51 49 56		44 39 66 51 50 56	1 1 1 1 1 1		7 16 1 1 -0- -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	105 67 9	1	893	3	Y	61	52	1		14
07	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	148 69 9	1	1306	3	Y	63	52	1		25
08	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	119 61 9	1	1248	3	Y	55	75	1		5
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	87 59 9	1	1178	3	Y	54	54	1		5
10	1519 N	1244	-0-	-275	-0-	89 62 9	1	1093	3	Y	56	57	1		4
11	1380 N	1258	-0-	-122	-0-	99 65 9	1	1094	3	Y	59	59	1		4
GATES 07-DR															
WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051															
06	5220 X	1835	-0-	-3385	-0-	186 73 9	1	1576	3	Y	66	63	1		15
07	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	563 131 9	1	4957	3	Y	119	93	1		41
08	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	854 196 9	1	8945	3	Y	178	210	1		9
09	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	699 201 9	1	9465	3	Y	183	183	1		9
10	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	792 213 9	1	9776	3	Y	194	199	1		4
11	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	838 224 9	1	9288	3	Y	204	208	1		-0-
DAWSON 360 G.U.															
WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130															
06	4020 X	2183	-0-	-1837	-0-	245 8 9	1	1930	3	Y	7				25
07	4154 X	3001	-0-	-1153	-0-	342 10 9	1	2649	3	Y	9	23	1		11
08	3968 X	1945	-0-	-2023	-0-	233 11 9	1	1701	3	Y	10				21
09	3720 X	3095	-0-	-625	-0-	524 8 9	1	2563	3	Y	7	10	1		18
10	3720 X	172	-0-	-3548	-0-	28 7 9	1	137	3	Y	6				24
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	545 12 9	1	2997	3	Y	11	17	1		18
DAWSON 360 G.U.															
WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318															
06	4920 X	4657	-0-	-263	-0-	524 14 9	1	4119	3	Y	13				34
07	5084 X	4600	-0-	-484	-0-	524 18 9	1	4058	3	Y	16	35	1		15
08	5022 X	4820	-0-	-202	-0-	578 19 9	1	4223	3	Y	17				32
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	792 26 9	1	3873	3	Y	24	22	1		34
10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	906 26 9	1	4438	3	Y	24				58
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	785 21 9	1	4320	3	Y	19	41	1		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-	
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-	
GATES 07-DR															
WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654															
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	194	1	1640	3	Y	57	49	1	11	
						63	9								
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	242	1	2128	3	Y	53	43	1	21	
						58	9								
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	202	1	2113	3	Y	76	92	1	5	
						84	9								
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	142	1	1928	3	Y	77	77	1	5	
						85	9								
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	156	1	1930	3	Y	54	56	1	3	
						59	9								
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	160	1	1769	3	Y	54	56	1	1	
						59	9								
GATES 07-DR															
WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263															
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	213	1	1807	3	Y	51	45	1	11	
						56	9								
07	2201 N	1531	-0-	-670	-0-	151	1	1326	3	Y	49	41	1	19	
						54	9								
08	2294 N	2168	-0-	-126	-0-	183	1	1920	3	Y	59	75	1	3	
						65	9								
09	2070 N	1948	-0-	-122	-0-	130	1	1762	3	Y	51	52	1	2	
						56	9								
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	144	1	1776	3	Y	60	62	1	-0-	
						66	9								
11	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	164	1	1818	3	Y	58	57	1	1	
						64	9								
GATES 07-DR															
WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908															
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	121	1	1025	3	Y	91	76	1	16	
						100	9								
07	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	112	1	990	3	Y	25	28	1	13	
						28	9								
08	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	110	1	1152	3	Y	-0-	13	1	-0-	
09	1260 N	630	-0-	-630	-0-	43	1	587	3	Y	-0-			-0-	
10	1116 N	935	-0-	-181	-0-	69	1	855	3	Y	10	10	1	-0-	
						11	9								
11	1230 N	971	-0-	-259	-0-	78	1	869	3	Y	22	22	1	-0-	
						24	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
06	4530 X	4442	-0-	-88	-0-	453 154	1 9	3835	3	Y	140	123	1					24																										
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	491 149	1 9	4324	3	Y	135	112	1					47																										
08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	485 144	1 9	5078	3	Y	131	175	1					3																										
09	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	305 142	1 9	4123	3	Y	129	131	1					1																										
*10	4960 X	4125	-0-	-835	-0-	299 140	1 9	3686	3	Y	127	127	1					1																										
11	5520 X	3111	-0-	-2409	-0-	247 125	1 9	2739	3	Y	114	114	1					1																										
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490																																												
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	87 36	1 9	733	3	Y	33	29	1					7																										
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	119 31	1 9	1046	3	Y	28	24	1					11																										
08	1395 N	1117	-0-	-278	-0-	94 34	1 9	989	3	Y	31	41	1					1																										
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	73 37	1 9	994	3	Y	34	34	1					1																										
10	1209 N	940	-0-	-269	-0-	66 54	1 9	820	3	Y	49	49	1					1																										
11	1080 N	826	-0-	-254	-0-	64 53	1 9	709	3	Y	48	49	1					-0-																										
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876																																												
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	51 42	1 9	436	3	Y	38	35	1					7																										
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	24 92	1 9	246	3	Y	18	17	1					8																										
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	92 100	1 9	1249	3	Y	84	90	1					2																										
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	87 69	1 9	1074	3	Y	91	90	1					3																										
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	165	3	Y	63	65	1					1																										
11	360 N	208	-0-	-152	-0-						25	26	1					-0-																										
GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284																																												
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	230 95	1 9	1945	3	Y	86	75	1					18																										
07	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	227 95	1 9	2000	3	Y	86	70	1					34																										
08	2418 N	2226	-0-	-192	-0-	186 91	1 9	1949	3	Y	83	111	1					6																										
09	2280 N	2198	-0-	-82	-0-	145 85	1 9	1968	3	Y	77	77	1					6																										
10	2325 N	2244	-0-	-81	-0-	161 91	1 9	1992	3	Y	83	85	1					4																										
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	171 95	1 9	1895	3	Y	86	90	1					-0-																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
DAWSON 360 G.U.														
WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6510 X	5809	-0-	-701	-0-	653 19 9	5137 3	Y		17				45
07	7347 X	6185	-0-	-1162	-0-	705 24 9	5456 3	Y		22	45 1			22
08	7347 X	6066	-0-	-1281	-0-	726 36 9	5304 3	Y		33				55
09	7110 X	6011	-0-	-1099	-0-	1014 37 9	4960 3	Y		34	33 1			56
10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	1052 37 9	5153 3	Y		34				90
11	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	921 70 9	5070 3	Y		64	80 1			74

GATES 07-DR													8253 PERF. 8654 - 14819	
WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819														
06	3810 X	3477	-0-	-333	-0-	365 22 9	3090 3	Y		20	18 1			4
07	3937 X	268	-0-	-3669	-0-	27 4 9	237 3	Y		4	5 1			3
08	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	883 186 9	9245 3	Y		169	166 1			6
09	3810 X	1413	-0-	-2397	-0-	86 157 9	1170 3	Y		143	142 1			7
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	333 162 9	4114 3	Y		147	151 1			3
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	300 205 9	3320 3	Y		186	188 1			1

DAWSON 1547													9772 PERF.10230 - 14876	
WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876														
06	3300 X	2816	-0-	-484	-0-	313 39 9	2464 3	N		35				117
07	3410 X	2904	-0-	-506	-0-	328 39 9	2537 3	N		35				152
08	3286 X	2864	-0-	-422	-0-	341 32 9	2491 3	N		29	92 1			89
09	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	482 23 9	2359 3	N		21				110
10	2914 X	2632	-0-	-282	-0-	438 50 9	2144 3	N		45				155
11	2820 X	2605	-0-	-215	-0-	398 15 9	2192 3	N		14	124 1			45

MEADOR 1451													9709 PERF. 9900 - 14513	
WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513														
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	Y		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	Y		-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	4 1	19 3	Y		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4 1	20 3	Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
															WELL #:		42H	RRCID ->	270933	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8856	-	13821	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	194	1		1642	3	Y	121	105	1											24	
07		2077 N	1998	-0-	-79	-0-	133	9		1702	3	Y	93	79	1											38	
08		1891 N	1816	-0-	-75	-0-	194	1		1656	3	Y	-0-	35	1											3	
09		1980 N	1699	-0-	-281	-0-	102	9		1581	3	Y	-0-	2	1											1	
10		1984 N	1766	-0-	-218	-0-	160	1		1632	3	Y	-0-	1	1											-0-	
11		1770 N	1760	-0-	-10	-0-	118	1		1579	3	Y	33	32	1											1	
							36	9																			

GATES 07-DR															WELL #:		110H	RRCID ->	271409	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 9919	-	15044	
06		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	353	1		2993	3	Y	158	138	1											29	
07		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	174	9		2896	3	Y	138	116	1											51	
08		3472 X	2137	-0-	-1335	-0-	329	1		1880	3	Y	71	119	1											3	
09		3510 X	2243	-0-	-1267	-0-	152	9		2006	3	Y	81	83	1											1	
10		3627 X	2655	-0-	-972	-0-	179	1		2353	3	Y	101	102	1											-0-	
11		3510 X	3369	-0-	-141	-0-	78	9		2910	3	Y	178	178	1											-0-	
							148	1																			
							89	9																			
							191	1																			
							111	9																			
							263	1																			
							196	9																			

GATES 07-DR															WELL #:		96H	RRCID ->	271410	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF. 8549	-	12690	
06		4500 X	4071	-0-	-429	-0-	409	1		3469	3	Y	175	153	1											34	
07		4495 X	4175	-0-	-320	-0-	193	9		3563	3	Y	188	153	1											69	
08		4433 X	4187	-0-	-246	-0-	405	1		3612	3	Y	209	266	1											12	
09		4230 X	3905	-0-	-325	-0-	207	9		3460	3	Y	172	174	1											10	
10		4216 X	4038	-0-	-178	-0-	345	1		3556	3	Y	176	180	1											6	
11		4080 X	3952	-0-	-128	-0-	230	9		3437	3	Y	186	192	1											-0-	
							256	1																			
							189	9																			
							288	1																			
							194	9																			
							310	1																			
							205	9																			

GATES 07-DR															WELL #:		97H	RRCID ->	271411	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8278	PERF. 8759	-	13505	
06		2970 X	2788	-0-	-182	-0-	276	1		2333	3	Y	163	140	1											33	
07		3348 X	2820	-0-	-528	-0-	179	9		2415	3	Y	119	103	1											49	
08		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	274	1		3255	3	Y	153	193	1											9	
09		3240 X	2609	-0-	-631	-0-	131	9		2347	3	Y	81	84	1											6	
10		2883 X	2448	-0-	-435	-0-	311	1		2252	3	Y	12	15	1											3	
11		3240 X	2604	-0-	-636	-0-	168	9		2261	3	Y	126	126	1											3	
							173	1																			
							89	9																			
							183	1																			
							13	9																			
							204	1																			
							139	9																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	62	53	1	12
						68	9							
07	589 N	204	-0-	-385	-0-	4	1	33	3	Y	152	114	1	50
						167	9							
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	50	1	-0-
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	125	123	1	2
						138	9							
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	70	72	1	-0-
						77	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687														
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	23	21	1	5
						25	9							
07	1240 N	278	-0-	-962	-0-	27	1	236	3	Y	14	12	1	7
						15	9							
08	589 N	345	-0-	-244	-0-	25	1	261	3	Y	54	58	1	3
						59	9							
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	54	53	1	4
						59	9							
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	65	66	1	3
						72	9							
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	78	80	1	1
						86	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543														
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	51	37	1	14
						56	9							
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	311	316	1	9
						342	9							
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	201	202	1	8
						221	9							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
11	180 N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	83 1	75 9	699	3	Y	68	64	1		14
07	155 N	11	-0-	-144	-0-	1 1	1 9	9	3	Y	1	11	1		4
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	1 1	1 9	10	3	Y	28	32	1		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31 9	5 1	69	3	Y	173	167	1		6
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	190 9	6 1	72	3	Y	178	182	1		2
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	196 9	1 1	6	3	Y	48	50	1		-0-
						53 9									
MEADOR 1451															
WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123															
06	10290 X	9833	-0-	-457	-0-	1106 1	25 9	8702	3	Y	23				50
07	10726 X	9914	-0-	-812	-0-	1133 1	13 9	8768	3	Y	12	50	1		12
08	10726 X	9845	-0-	-881	-0-	1183 1	28 9	8634	3	Y	25				37
09	9840 X	9210	-0-	-630	-0-	1558 1	32 9	7620	3	Y	29	29	1		37
10	10168 X	9219	-0-	-949	-0-	1557 1	32 9	7630	3	Y	29	34	1		32
11	9840 X	9199	-0-	-641	-0-	1411 1	25 9	7763	3	Y	23	40	1		15
LONG, A. G. HEIRS															
WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10078 - 15393															
06	1740 X	1393	-0-	-347	-0-	154 1	25 9	1214	3	Y	23				46
07	1798 X	1253	-0-	-545	-0-	140 1	32 9	1081	3	Y	29	53	1		22
08	1705 X	1344	-0-	-361	-0-	160 1	17 9	1167	3	Y	15				37
09	1470 X	1317	-0-	-153	-0-	221 1	17 9	1079	3	Y	15	28	1		24
10	1426 X	1272	-0-	-154	-0-	213 1	17 9	1042	3	Y	15				39
11	1380 X	1299	-0-	-81	-0-	197 1	19 9	1083	3	Y	17	33	1		23
COTULLA															
WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303															
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	102 1	26 9	866	3	Y	24	21	1		7
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	84 1	45 9	736	3	Y	41	31	1		17
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	73 1	59 9	755	3	Y	54	65	1		6
09	690 N	404	-0-	-286	-0-	28 1	7 9	369	3	Y	6	9	1		3
10	713 N	550	-0-	-163	-0-	42 1	2 9	506	3	Y	2	5	1		-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	65	64	1		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481										CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-			113 68	1 9	955	3	Y	62	56	1			12								
07	1333 N	1020	-0-	-313	-0-			102 21	1 9	897	3	Y	19	21	1			10								
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			96 219	1 9	999	3	Y	199	202	1			7								
09	1140 N	1059	-0-	-81	-0-			74 33	1 1	985	3	Y	-0-	7	1			-0-								
10	1023 N	476	-0-	-547	-0-			43 98	9 1	400	3	Y	39	38	1			1								
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-			429 9		1068	3	Y	390	387	1			4								
GATES 07-DR														WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372												
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-			1 3	1 9	9	3	Y	3	2	1			1								
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-			1	1	20	3	Y	-0-					-0-								
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	3	Y	-0-					-0-								
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-			1	1	10	3	Y	-0-					-0-								
GATES 07-DR														WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875												
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-			169 72	1 9	1431	3	Y	65	58	1			11								
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-			170 87	1 9	1495	3	Y	79	64	1			26								
08	1798 N	1390	-0-	-408	-0-			117 50	1 9	1223	3	Y	45	70	1			1								
09	1680 N	1319	-0-	-361	-0-			87 57	1 9	1175	3	Y	52	53	1			-0-								
10	1767 N	1271	-0-	-496	-0-			90 77	1 9	1104	3	Y	70	69	1			1								
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-			135 64	1 9	1496	3	Y	58	59	1			-0-								
GATES 07-DR														WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666												
06	2970 X	2664	-0-	-306	-0-			272 85	1 9	2307	3	Y	77	68	1			16								
07	3100 X	2737	-0-	-363	-0-			271 76	1 9	2390	3	Y	69	58	1			27								
08	3193 X	2387	-0-	-806	-0-			201 79	1 9	2107	3	Y	72	94	1			5								
09	3090 X	2596	-0-	-494	-0-			173 80	1 9	2343	3	Y	73	74	1			4								
10	3193 X	2898	-0-	-295	-0-			210 94	1 9	2594	3	Y	85	87	1			2								
11	2670 X	2660	-0-	-10	-0-			211 111	1 9	2338	3	Y	101	103	1			-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5220 X	864	-0-	-4356	-0-	86 51	1 9	727	3	Y	46	47	1		10
07	5394 X	1532	-0-	-3862	-0-	143 128	1 9	1261	3	Y	116	88	1		38
08	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	499 420	1 9	5222	3	Y	382	408	1		12
09	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	470 415	1 9	6362	3	Y	377	375	1		14
10	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	620 421	1 9	7654	3	Y	383	392	1		5
11	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	518 471	1 9	5735	3	Y	428	432	1		1

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458															
06	2790 X	421	-0-	-2369	-0-	42 24	1 9	355	3	Y	22	24	1		7
07	2883 X	1398	-0-	-1485	-0-	122 200	1 9	1076	3	Y	182	131	1		58
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	339 52	1 9	3555	3	Y	47	99	1		6
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	261 9	1 9	3532	3	Y	8	12	1		2
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	290 232	1 9	3576	3	Y	211	208	1		5
11	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	281 245	1 9	3117	3	Y	223	227	1		1

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504															
06	2820 X	2071	-0-	-749	-0-	211 69	1 9	1791	3	Y	63	54	1		13
07	2697 X	1706	-0-	-991	-0-	167 64	1 9	1475	3	Y	58	48	1		23
08	2263 X	1765	-0-	-498	-0-	148 64	1 9	1553	3	Y	58	78	1		3
09	2190 X	1908	-0-	-282	-0-	127 68	1 9	1713	3	Y	62	62	1		3
10	2139 X	2055	-0-	-84	-0-	149 73	1 9	1833	3	Y	66	67	1		2
11	2070 X	1968	-0-	-102	-0-	156 79	1 9	1733	3	Y	72	71	1		3

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929															
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	332 74	1 9	2816	3	Y	67	58	1		14
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	348 73	1 9	3062	3	Y	66	55	1		25
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	299 158	1 9	3131	3	Y	144	163	1		6
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	224 70	1 9	3030	3	Y	64	66	1		4
10	3472 X	2830	-0-	-642	-0-	209 47	1 9	2574	3	Y	43	43	1		4
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	300 81	1 9	3319	3	Y	74	74	1		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
GATES 07-DR																			
WELL #: 70H												RRCID -> 271994		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 8600 - 13557	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-					
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-					
08	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	98	1	1027	3	Y	-0-			-0-					
09	620 X	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	Y	-0-			-0-					
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-					
11	1080 X	11	-0-	-1069	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-					
KILLAM-GONZALEZ A																			
WELL #: 26H												RRCID -> 272001		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 10128 - 14301	
06	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	575	1	4522	3	Y	11			15					
						12	9												
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	589	1	4562	3	Y	15			30					
						17	9												
08	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	636	1	4642	3	Y	12			42					
						13	9												
09	5100 X	4988	-0-	-112	-0-	844	1	4129	3	Y	14	46	1	10					
						15	9												
10	5270 X	4768	-0-	-502	-0-	807	1	3952	3	Y	8			18					
						9	9												
11	5130 X	4460	-0-	-670	-0-	683	1	3760	3	Y	15			33					
						17	9												
GATES 07-DR																			
WELL #: 34H												RRCID -> 272025		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 9551 - 14932	
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	71	1	605	3	Y	44	57	1	13					
						48	9												
07	713 N	217	-0-	-496	-0-	22	1	195	3	Y	-0-	13	1	-0-					
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	58	1	605	3	Y	6	6	1	-0-					
						7	9												
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	40	1	535	3	Y	65	62	1	3					
						72	9												
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	Y	40	42	1	1					
						44	9												
11	660 N	589	-0-	-71	-0-	45	1	497	3	Y	43	43	1	1					
						47	9												
COTULLA																			
WELL #: 52H												RRCID -> 272367		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8725 - 12866	
06	3300 X	1802	-0-	-1498	-0-	179	1	1517	3	Y	96	84	1	16					
						106	9												
07	3410 X	2256	-0-	-1154	-0-	214	1	1879	3	Y	148	115	1	49					
						163	9												
08	2573 X	2154	-0-	-419	-0-	176	1	1823	3	Y	141	185	1	5					
						155	9												
09	2100 X	2020	-0-	-80	-0-	131	1	1755	3	Y	122	125	1	2					
						134	9												
10	2263 X	2046	-0-	-217	-0-	146	1	1772	3	Y	116	118	1	-0-					
						128	9												
11	2190 X	1998	-0-	-192	-0-	154	1	1684	3	Y	145	145	1	-0-					
						160	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	217 85	1 9	1840	3	Y	77	66	1	13
07	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	207 73	1 9	1821	3	Y	66	55	1	24
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	181 76	1 9	1882	3	Y	69	90	1	3
09	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	138 69	1 9	1847	3	Y	63	63	1	3
10	2108 N	2100	-0-	-8	-0-	154 69	1 9	1877	3	Y	63	64	1	2
11	2070 N	2008	-0-	-62	-0-	164 59	1 9	1785	3	Y	54	56	1	-0-
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	104 51	1 9	883	3	Y	46	41	1	11
07	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	116 94	1 9	1023	3	Y	85	65	1	31
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	115 68	1 9	1195	3	Y	62	87	1	6
09	1050 N	794	-0-	-256	-0-	48 110	1 9	636	3	Y	100	98	1	8
10	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	80 58	1 9	972	3	Y	53	56	1	5
11	1320 N	1063	-0-	-257	-0-	83 77	1 9	903	3	Y	70	72	1	3
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654														
06	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	414 132	1 9	3503	3	Y	120	113	1	25
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	424 100	1 9	3739	3	Y	91	80	1	36
08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	370 598	1 9	3880	3	Y	544	563	1	17
09	4050 X	3944	-0-	-106	-0-	264 103	1 9	3577	3	Y	94	106	1	5
10	4185 X	2764	-0-	-1421	-0-	201 80	1 9	2483	3	Y	73	77	1	1
11	4050 X	3246	-0-	-804	-0-	259 120	1 9	2867	3	Y	109	110	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834														
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	210 106	1 9	1780	3	Y	96	83	1	20
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	254 113	1 9	2237	3	Y	103	83	1	40
08	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	214 109	1 9	2246	3	Y	99	132	1	7
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	158 103	1 9	2144	3	Y	94	95	1	6
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	176 84	1 9	2174	3	Y	76	79	1	3
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	183 107	1 9	2028	3	Y	97	100	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 66H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	272522	COMPL.	DATE 04/18/2013	TOTAL	DEPTH	8136	PERF.	8495	-	13536			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-			9	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-			9	1	76	3	Y	3	2	1			1
08	93	N	81	-0-	-12	-0-			7	1	71	3	Y	3	3	1			1
09	90	N	78	-0-	-12	-0-			3	9	69	3	Y	4	4	1			1
10	93	N	73	-0-	-20	-0-			5	1	65	3	Y	3	3	1			1
11	90	N	72	-0-	-18	-0-			5	1	59	3	Y	7	8	1			-0-
									8	9									
COTULLA						WELL #:	41H	RRCID ->	272738	COMPL.	DATE 05/16/2013	TOTAL	DEPTH	8377	PERF.	8656	-	13031	
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-			147	1	1247	3	Y	61	53	1			11
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-			67	9	1276	3	Y	53	45	1			19
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-			145	1	1225	3	Y	52	69	1			2
09	1470	N	1310	-0-	-160	-0-			118	1	1168	3	Y	50	49	1			3
10	1488	N	1302	-0-	-186	-0-			57	9	1154	3	Y	48	48	1			3
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-			87	1	1187	3	Y	67	67	1			3
									55	9									
									95	1									
									53	9									
									109	1									
									74	9									
COTULLA						WELL #:	54H	RRCID ->	272739	COMPL.	DATE 04/15/2014	TOTAL	DEPTH	8344	PERF.	8673	-	13414	
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-			2	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-			2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-			1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-			1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-			1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					-0-
GATES 07-DR						WELL #:	100H	RRCID ->	272751	COMPL.	DATE 06/02/2013	TOTAL	DEPTH	8273	PERF.	8916	-	14346	
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-			305	1	2582	3	Y	168	147	1			30
07	3069	X	2571	-0-	-498	-0-			185	9	2172	3	Y	138	117	1			51
08	3348	X	761	-0-	-2587	-0-			247	1	619	3	Y	75	123	1			3
09	3240	X	2820	-0-	-420	-0-			59	1	2475	3	Y	147	146	1			4
10	3348	X	2702	-0-	-646	-0-			83	9	2357	3	Y	140	144	1			-0-
11	3060	X	2775	-0-	-285	-0-			183	1	2390	3	Y	154	155	1			1
									162	9									
									191	1									
									154	9									
									216	1									
									169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978				NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-		58 1	488 3	Y			47	41 1		19
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-		52 9	519 3	Y			48	39 1		28
08	651 N	597	-0-	-54	-0-		53 9	493 3	Y			52	67 1		13
09	600 N	587	-0-	-13	-0-		47 1	188 3	Y			350	336 1		27
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-		57 9	416 3	Y			317	326 1		18
11	570 N	299	-0-	-271	-0-		14 1	191 3	Y			82	90 1		10
							385 9								
							34 1								
							349 9								
							18 1								
							90 9								
GATES 07-DR														WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421	
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		182 1	1546 3	Y			251	212 1		43
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		276 9	1680 3	Y			468	357 1		154
08	1922 N	1871	-0-	-51	-0-		191 1	1638 3	Y			70	215 1		9
09	2010 N	1907	-0-	-103	-0-		515 9	1676 3	Y			97	103 1		3
10	2387 N	1841	-0-	-546	-0-		156 1	1552 3	Y			148	150 1		1
11	1800 N	1616	-0-	-184	-0-		77 9	1394 3	Y			87	88 1		-0-
							124 1								
							107 9								
							126 1								
							163 9								
							126 1								
							96 9								
COTULLA														WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560	
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		242 1	2054 3	Y			37	33 1		9
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-		41 9	2124 3	Y			22	19 1		12
08	2418 N	2378	-0-	-40	-0-		242 1	2169 3	Y			-0-	12 1		-0-
09	2340 N	2265	-0-	-75	-0-		24 9	2107 3	Y			-0-			-0-
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		209 1	2233 3	Y			6	6 1		-0-
11	2310 N	2186	-0-	-124	-0-		158 1	1959 3	Y			43	43 1		-0-
							184 1								
							7 9								
							180 1								
							47 9								
LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198	
06	6390 X	4551	-0-	-1839	-0-		508 1	3999 3	Y			40			76
07	6758 X	6395	-0-	-363	-0-		44 9	5632 3	Y			33	75 1		34
08	6758 X	5792	-0-	-966	-0-		727 1	5070 3	Y			25			59
09	6300 X	5204	-0-	-1096	-0-		36 9	4302 3	Y			20	42 1		37
10	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-		694 1	5464 3	Y			31			68
11	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-		28 9	5429 3	Y			23	52 1		39
							880 1								
							22 9								
							1115 1								
							34 9								
							986 1								
							25 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																								
LONG, A. G. HEIRS																								
WELL #: 17H													RRCID -> 272776			COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 9717			PERF.10066 - 14802		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	6090 X	6084	-0-	-6	-0-			682 37 9	1	5365	3	Y	34					63						
07	6138 X	6098	-0-	-40	-0-			692 46 9	1	5360	3	Y	42	75	1			30						
08	6603 X	5637	-0-	-966	-0-			674 44 9	1	4919	3	Y	40					70						
09	6390 X	5332	-0-	-1058	-0-			900 30 9	1	4402	3	Y	27	53	1			44						
10	6603 X	5251	-0-	-1352	-0-			882 47 9	1	4322	3	Y	43					87						
11	6090 X	5111	-0-	-979	-0-			781 30 9	1	4300	3	Y	27	67	1			47						
GATES 07-DR					WELL #: 56H	RRCID -> 272790			COMPL. DATE 08/01/2014			TOTAL DEPTH 8172			PERF. 8470 - 13726									
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-			220 112 9	1	1864	3	Y	102	89	1			21						
07	2201 N	2180	-0-	-21	-0-			210 116 9	1	1854	3	Y	105	86	1			40						
08	2139 N	2088	-0-	-51	-0-			173 102 9	1	1813	3	Y	93	126	1			7						
09	2190 N	2001	-0-	-189	-0-			131 96 9	1	1774	3	Y	87	88	1			6						
10	2170 N	2001	-0-	-169	-0-			145 69 9	1	1787	3	Y	63	66	1			3						
11	2010 N	1919	-0-	-91	-0-			155 47 9	1	1717	3	Y	43	43	1			3						
COTULLA					WELL #: 58H	RRCID -> 272794			COMPL. DATE 07/18/2013			TOTAL DEPTH 8321			PERF. 8609 - 13730									
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-			220 85 9	1	1862	3	Y	77	69	1			18						
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-			216 109 9	1	1896	3	Y	99	79	1			38						
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-			172 131 9	1	1788	3	Y	119	148	1			9						
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-			134 55 9	1	1789	3	Y	50	53	1			6						
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-			151 1	1	1835	3	Y	-0-	6	1			-0-						
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-			160 23 9	1	1740	3	Y	21	21	1			-0-						
LONG, A. G. HEIRS 'A'					WELL #: 14H	RRCID -> 272798			COMPL. DATE 06/27/2013			TOTAL DEPTH 9641			PERF.10076 - 14892									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
//CONT.// 499978 WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5250 X	4654	-0-	-596	-0-		519 1	4080 3	Y		50						95
07	5425 X	4428	-0-	-997	-0-		503 1	3890 3	Y		32		87 1				40
08	4867 X	4642	-0-	-225	-0-		553 1	4036 3	Y		48						88
09	4710 X	4328	-0-	-382	-0-		726 1	3551 3	Y		46		72 1				62
10	4867 X	4747	-0-	-120	-0-		796 1	3900 3	Y		46						108
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-		755 1	4156 3	Y		49		93 1				64
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326																	
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		113 1	955 3	Y		46		41 1				7
07	1519 N	1100	-0-	-419	-0-		112 1	984 3	Y		4		8 1				3
08	1333 N	949	-0-	-384	-0-		82 1	855 3	Y		11		14 1				-0-
09	1110 N	823	-0-	-287	-0-		57 1	766 3	Y		-0-						-0-
10	1085 N	904	-0-	-181	-0-		66 1	814 3	Y		22		22 1				-0-
11	930 N	744	-0-	-186	-0-		24 9										-0-
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820																	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-		34 1	289 3	Y		30		26 1				6
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-		33 9										
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-		48 1	422 3	Y		14		13 1				7
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-		15 9										
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-		40 1	416 3	Y		29		34 1				2
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-		32 9										
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-		29 1	387 3	Y		-0-		2 1				-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-		26 1	315 3	Y		-0-						-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-		27 1	297 3	Y		1		1 1				-0-
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066																	
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		183 1	1551 3	Y		43		38 1				11
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		47 9										
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		181 1	1591 3	Y		46		38 1				19
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		51 9										
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		152 1	1574 3	Y		46		60 1				5
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		51 9										
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		113 1	1506 3	Y		57		57 1				5
10	1674 N	1602	-0-	-72	-0-		63 9										
10	1674 N	1602	-0-	-72	-0-		118 1	1432 3	Y		47		49 1				3
11	1620 N	1606	-0-	-14	-0-		52 9										
11	1620 N	1606	-0-	-14	-0-		131 1	1424 3	Y		46		48 1				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA													CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COTULLA													WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517		
06	1710 X	1550	-0-	-160	-0-	-0-	156	1	1321	3	Y	66	58	1	11
							73	9							
07	1829 X	1547	-0-	-282	-0-	-0-	150	1	1321	3	Y	69	56	1	24
							76	9							
08	1829 X	1511	-0-	-318	-0-	-0-	126	1	1311	3	Y	67	88	1	3
							74	9							
09	1680 X	1472	-0-	-208	-0-	-0-	98	1	1306	3	Y	62	64	1	1
							68	9							
10	1612 X	1454	-0-	-158	-0-	-0-	105	1	1281	3	Y	62	63	1	-0-
							68	9							
11	1560 X	1410	-0-	-150	-0-	-0-	113	1	1229	3	Y	62	61	1	1
							68	9							

COTULLA													WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715		
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	874	3	Y	35	31	1	6
							39	9							
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	903	3	Y	36	30	1	12
							40	9							
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1018	3	Y	37	48	1	1
							41	9							
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	984	3	Y	54	54	1	1
							59	9							
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	938	3	Y	26	27	1	-0-
							29	9							
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1015	3	Y	56	55	1	1
							62	9							

COTULLA													WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696		
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	933	3	Y	51	44	1	9
							56	9							
07	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	-0-	110	1	964	3	Y	131	97	1	43
							144	9							
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	980	3	Y	80	118	1	5
							88	9							
09	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	55	57	1	3
							61	9							
10	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	-0-	76	1	919	3	Y	52	53	1	2
							57	9							
11	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	-0-	80	1	876	3	Y	44	46	1	-0-
							48	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																					
GATES 11-DR																					
WELL #: 160H															RRCID -> 273161						
COMPL. DATE 09/12/2013															TOTAL DEPTH 8115						
PERF. 8454															- 12660						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-		-0-			3 1	1 9	25 3	Y	1	1	1				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-			1 1	6 3	Y	-0-							-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-		-0-			1 1	12 3	Y	-0-							-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-		-0-			1 1	14 3	Y	-0-							-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			1 1		Y	-0-							-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-		-0-			1 1		Y	-0-							-0-
PALAFOX 1029															WELL #: 60H						
RRCID -> 273174															COMPL. DATE 08/20/2013						
TOTAL DEPTH 9096															PERF. 9642 - 15045						
06		31323 X	31323	-0-	-0-	-0-		-0-			31323 2		Y	-0-							11
07		30876 X	29998	-0-	-878	-0-		-0-			29998 2		Y	-0-							11
08		30535 X	28855	-0-	-1680	-0-		-0-			28855 2		Y	-0-							11
09		31320 X	27415	-0-	-3905	-0-		-0-			27414 2	1 9	Y	1							12
10		32364 X	29044	-0-	-3320	-0-		-0-			29044 2		Y	-0-							12
11		31320 X	26711	-0-	-4609	-0-		-0-			26663 2	48 9	Y	44							56
PALAFOX 1029															WELL #: 59H						
RRCID -> 273175															COMPL. DATE 08/20/2013						
TOTAL DEPTH 9113															PERF. 9497 - 14595						
06		28075 X	28075	-0-	-0-	-0-		-0-			28075 2		Y	-0-							-0-
07		26257 X	25924	-0-	-333	-0-		-0-			25923 2	1 9	Y	1							1
08		26102 X	25069	-0-	-1033	-0-		-0-			25069 2		Y	-0-							1
09		28080 X	23739	-0-	-4341	-0-		-0-			23730 2	9 9	Y	8							9
10		29016 X	25167	-0-	-3849	-0-		-0-			25167 2		Y	-0-							9
11		28080 X	23230	-0-	-4850	-0-		-0-			23201 2	29 9	Y	26							35
GATES 11-DR															WELL #: 142H						
RRCID -> 273272															COMPL. DATE 09/15/2013						
TOTAL DEPTH 8123															PERF. 8516 - 12592						
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		-0-			141 1	84 9	1197 3	Y	76		65 1				16
07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		-0-			249 1		2193 3	Y	-0-		16 1				-0-
08		2232 N	2166	-0-	-66	-0-		-0-			188 1	7 9	1971 3	Y	6		6 1				-0-
09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		-0-			134 1		1814 3	Y	31		30 1				1
10		2449 N	1959	-0-	-490	-0-		-0-			145 1	34 9	1784 3	Y	27		28 1				-0-
11		2100 N	1982	-0-	-118	-0-		-0-			159 1	30 9	1760 3	Y	57		56 1				1
											63 9										
GATES 07-DR															WELL #: 41H						
RRCID -> 273362															COMPL. DATE 02/24/2013						
TOTAL DEPTH 8163															PERF. 8947 - 14236						
06		6090 X	5785	-0-	-305	-0-		-0-			588 1	213 9	4984 3	Y	194		168 1				38
07		6293 X	6073	-0-	-220	-0-		-0-			601 1	178 9	5294 3	Y	162		137 1				63
08		6293 X	4904	-0-	-1389	-0-		-0-			416 1	136 9	4352 3	Y	124		178 1				9
09		6060 X	4619	-0-	-1441	-0-		-0-			307 1	157 9	4155 3	Y	143		144 1				8
10		6076 X	4786	-0-	-1290	-0-		-0-			346 1	166 9	4274 3	Y	151		155 1				4
11		5880 X	4884	-0-	-996	-0-		-0-			391 1	163 9	4330 3	Y	148		149 1				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. MEADOR 1451													CNTY: DIMMIT																			
//CONT.// 12018 200 499978 WELL #: 4H													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COTULLA											
RRCID -> 273616													COMPL. DATE 06/02/2013				TOTAL DEPTH 9055				PERF. 9884 - 16432											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM												
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
06	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	1759	1	13838	3	Y	37									60												
07	17329 X	15016	-0-	-2313	-0-	41	9	1714	1	13273	3	Y	26	79	1					7												
08	17329 X	15370	-0-	-1959	-0-	29	9	1847	1	13488	3	Y	32							39												
09	16230 X	14454	-0-	-1776	-0-	35	9	2451	1	11986	3	Y	15	27	1					27												
10	17060 X	17060	-0-	-0-	-0-	17	9	2885	1	14136	3	Y	35	36	1					26												
11	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	39	9	2499	1	13754	3	Y	30	47	1					9												
						33	9																									
COTULLA													WELL #: 26H				RRCID -> 273859				COMPL. DATE 09/23/2013				TOTAL DEPTH 8279				PERF. 8502 - 12943			
06	3000 N	3544	-0-	544	1596	367	1	3115	3	Y	56	49	1							10												
07	5219 X	3623	-0-	-1596	-0-	62	9	3191	3	Y	63	51	1							22												
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	69	9	3158	3	Y	47	67	1							2												
09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	304	1	3086	3	Y	50	50	1							2												
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	52	9	3215	3	Y	49	50	1							1												
11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	231	1	2567	3	Y	44	45	1							-0-												
						55	9																									
						264	1																									
						54	9																									
						235	1																									
						48	9																									
COTULLA													WELL #: 25H				RRCID -> 273860				COMPL. DATE 09/22/2013				TOTAL DEPTH 8286				PERF. 8651 - 12137			
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	270	1	2289	3	Y	150	127	1							28												
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	165	9	2077	3	Y	107	92	1							43												
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	236	1	2010	3	Y	83	119	1							7												
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	118	9	2054	3	Y	75	76	1							6												
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	194	1	2075	3	Y	65	68	1							3												
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	91	9	1867	3	Y	63	66	1							-0-												
						154	1																									
						83	9																									
						171	1																									
						72	9																									
						171	1																									
						69	9																									
COTULLA													WELL #: 28H				RRCID -> 273867				COMPL. DATE 09/23/2013				TOTAL DEPTH 8244				PERF. 8623 - 13879			
06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	204	1	1731	3	Y	75	65	1							14												
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	83	9	1789	3	Y	93	74	1							33												
08	2108 X	1870	-0-	-238	-0-	204	1	1626	3	Y	79	107	1							5												
09	2040 X	1951	-0-	-89	-0-	102	9	1775	3	Y	39	41	1							3												
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	157	1	1884	3	Y	75	75	1							3												
11	2040 X	1964	-0-	-76	-0-	87	9	1718	3	Y	80	82	1							1												
						133	1																									
						43	9																									
						155	1																									
						83	9																									
						158	1																									
						88	9																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
COTULLA															
WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	236 1	2001 3	Y		41	35 1				11
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	45 9	2006 3	Y		46	37 1				20
08	2201 N	1806	-0-	-395	-0-	51 9	1609 3	Y		38	53 1				5
09	2130 N	1775	-0-	-355	-0-	155 1	1617 3	Y		34	35 1				4
10	2201 N	1875	-0-	-326	-0-	42 9	1691 3	Y		41	42 1				3
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	121 1	1637 3	Y		39	40 1				2
						37 9									
						139 1									
						45 9									
						150 1									
						43 9									
COTULLA															
WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583															
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	191 1	1624 3	Y		62	54 1				12
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	68 9	1862 3	Y		70	56 1				26
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	212 1	1855 3	Y		68	90 1				4
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	77 9	1805 3	Y		67	67 1				4
10	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	179 1	1836 3	Y		136	135 1				5
11	2040 N	1955	-0-	-85	-0-	75 9	1718 3	Y		72	75 1				2
						135 1									
						74 9									
						151 1									
						150 9									
						158 1									
						79 9									
GATES 07-DR															
WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515															
06	2280 X	2021	-0-	-259	-0-	209 1	1769 3	Y		39	37 1				10
07	2356 X	1920	-0-	-436	-0-	43 9	1723 3	Y		1	6 1				5
08	2356 X	2220	-0-	-136	-0-	196 1	1957 3	Y		69	70 1				4
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	1 9	2469 3	Y		230	223 1				11
10	3100 N	3896	-0-	796	796	187 1	3454 3	Y		147	154 1				4
11	3000 N	8934	-0-	5934	6730	76 9	8088 3	Y		105	108 1				1
						182 1									
						253 9									
						280 1									
						162 9									
						730 1									
						116 9									
GATES 07-DR															
WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756															
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	161 1	1360 3	Y		98	85 1				17
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	108 9	1264 3	Y		54	49 1				22
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	143 1	1492 3	Y		74	93 1				3
09	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	59 9	1307 3	Y		57	58 1				2
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	142 1	1446 3	Y		77	78 1				1
11	1650 N	775	-0-	-875	-0-	81 9	670 3	Y		41	42 1				-0-
						97 1									
						63 9									
						117 1									
						85 9									
						60 1									
						45 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	239 1	2021 3	Y			109	95 1		20
07	2356 N	2149	-0-	-207	-0-	120 9	1834 3	Y			97	81 1		36
08	2356 N	2096	-0-	-260	-0-	208 1	1830 3	Y			83	116 1		3
09	2370 N	1819	-0-	-551	-0-	107 9								
10	2139 N	1682	-0-	-457	-0-	175 1	1694 3	Y			-0-	3 1		-0-
11	2040 N	1875	-0-	-165	-0-	91 9	1548 3	Y			8	8 1		-0-
						125 1								
						9 9								
						147 1	1629 3	Y			90	90 1		-0-
						99 9								
COTULLA														
WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730														
06	3150 X	1865	-0-	-1285	-0-	182 1	1544 3	Y			126	109 1		25
07	2821 X	2496	-0-	-325	-0-	139 9	2061 3	Y			183	143 1		65
08	2542 X	2120	-0-	-422	-0-	234 1	1776 3	Y			157	212 1		10
09	2310 X	2222	-0-	-88	-0-	201 9	1891 3	Y			172	172 1		10
10	2511 X	2230	-0-	-281	-0-	171 1	1855 3	Y			202	206 1		6
11	2430 X	2234	-0-	-196	-0-	173 9	1865 3	Y			180	183 1		3
						142 1								
						189 9								
						153 1								
						222 9								
						171 1								
						198 9								
COTULLA														
WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861														
06	1860 X	1500	-0-	-360	-0-	146 1	1237 3	Y			106	95 1		18
07	1860 X	1522	-0-	-338	-0-	117 9	1254 3	Y			114	93 1		39
08	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	143 1	1654 3	Y			159	192 1		6
09	1800 X	1440	-0-	-360	-0-	125 9	1296 3	Y			43	48 1		1
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	159 1	1672 3	Y			20	21 1		-0-
11	1920 X	1402	-0-	-518	-0-	175 9	1271 3	Y			13	13 1		-0-
						97 1								
						47 9								
						137 1								
						22 9								
						117 1								
						14 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300														
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	345 1	2925 3	Y			150	131 1		25
07	3503 X	3401	-0-	-102	-0-	165 9	2908 3	Y			148	122 1		51
08	3534 X	3425	-0-	-109	-0-	330 1	3056 3	Y			70	119 1		2
09	3450 X	2683	-0-	-767	-0-	163 9	2406 3	Y			90	91 1		1
10	3565 X	2165	-0-	-1400	-0-	292 1	1953 3	Y			49	50 1		-0-
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	77 9	3228 3	Y			156	156 1		-0-
						178 1								
						99 9								
						158 1								
						54 9								
						291 1								
						172 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 499978																											
WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-													
07	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-													
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-													
09	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-													
10	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
COTULLA														WELL #: 65H	RRCID -> 273920	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 8816 - 13254									
06	3390 X	2743	-0-	-647	-0-	271	1	2297	3	Y	159	138	1	28													
						175	9																				
07	3441 X	2835	-0-	-606	-0-	269	1	2369	3	Y	179	144	1	63													
						197	9																				
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	245	1	2545	3	Y	176	231	1	8													
						194	9																				
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	189	1	2531	3	Y	167	169	1	6													
						184	9																				
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	243	1	2950	3	Y	161	165	1	2													
						177	9																				
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	249	1	2711	3	Y	86	88	1	-0-													
						95	9																				
COTULLA														WELL #: 66H	RRCID -> 273921	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 8382	PERF. 8799 - 12700									
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	350	3	Y	81	71	1	16													
						89	9																				
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	71	1	622	3	Y	91	74	1	33													
						100	9																				
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	84	1	870	3	Y	88	116	1	5													
						97	9																				
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	557	3	Y	101	101	1	5													
						111	9																				
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	67	70	1	2													
11	1020 N	389	-0-	-631	-0-	33	1	356	3	Y	-0-	2	1	-0-													
COTULLA														WELL #: 19H	RRCID -> 274182	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 8575 - 13568									
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1311	3	Y	66	57	1	13													
						73	9																				
07	1767 N	1573	-0-	-194	-0-	152	1	1338	3	Y	75	61	1	27													
						83	9																				
08	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	129	1	1336	3	Y	25	49	1	3													
						28	9																				
09	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	94	1	1255	3	Y	71	70	1	4													
						78	9																				
10	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	106	1	1283	3	Y	71	73	1	2													
						78	9																				
11	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	104	1	1129	3	Y	137	138	1	1													
						151	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	267 78 9	1	2263	3	Y	71	62	1	19
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	259 75 9	1	2274	3	Y	68	56	1	31
08	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	199 124 9	1	2064	3	Y	113	133	1	11
09	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	153 62 9	1	2047	3	Y	56	59	1	8
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	185 111 9	1	2253	3	Y	101	102	1	7
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	255 124 9	1	2784	3	Y	113	113	1	7
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030														
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	89 99 9	1	755	3	Y	90	77	1	19
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	63 108 9	1	557	3	Y	98	79	1	38
08	496 N	345	-0-	-151	-0-	27 37 9	1	281	3	Y	34	66	1	6
09	930 N	145	-0-	-785	-0-	3 98 9	1	44	3	Y	89	88	1	7
10	713 N	304	-0-	-409	-0-	14 119 9	1	171	3	Y	108	110	1	5
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	39 70 9	1	429	3	Y	64	69	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415														
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	34 4 9	1	287	3	Y	4	4	1	4
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	7 234 9	1	75	3	Y	-0-	2	1	2
08	1116 N	316	-0-	-800	-0-	10 359 9	1	138	3	Y	213	207	1	8
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	8 274 9	1	101	3	Y	326	319	1	15
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	274 9	1	101	3	Y	249	258	1	6
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695														
06	2070 X	627	-0-	-1443	-0-	50 149 9	1	428	3	Y	135	114	1	22
07	2139 X	1010	-0-	-1129	-0-	102 11 9	1	897	3	Y	10	23	1	9
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	332 85 9	1	3479	3	Y	77	86	1	-0-
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	232 85 9	1	3144	3	Y	77	76	1	1
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	267 75 9	1	3292	3	Y	68	69	1	-0-
11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	286 76 9	1	3171	3	Y	69	69	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 94H RRCID -> 274237														
COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	51	43	1	9
07	1395 N	733	-0-	-662	-0-	56	9	649	3	Y	9	12	1	6
08	1240 N	709	-0-	-531	-0-	74	1	636	3	Y	11	16	1	1
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	10	9	1139	3	Y	178	171	1	8
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	818	3	Y	45	52	1	1
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	12	9	692	3	Y	54	55	1	-0-
						84	1							
						196	9							
						66	1							
						50	9							
						62	1							
						59	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 101H RRCID -> 274244														
COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341														
06	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	204	1	1731	3	Y	139	123	1	26
07	2449 X	2272	-0-	-177	-0-	153	9	1897	3	Y	145	118	1	53
08	2449 X	1982	-0-	-467	-0-	215	1	1698	3	Y	111	157	1	7
09	2100 N	1564	-0-	-536	-0-	160	9	1357	3	Y	97	99	1	5
10	2263 N	1487	-0-	-776	-0-	162	1	1271	3	Y	103	106	1	2
11	1920 N	1719	-0-	-201	-0-	122	9	1465	3	Y	111	113	1	-0-
						100	1							
						107	9							
						103	1							
						113	9							
						132	1							
						122	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 51H RRCID -> 274245														
COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240														
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-	3	1	1
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	87	1	766	3	Y	21	15	1	7
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	23	9	669	3	Y	51	56	1	2
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	64	1	423	3	Y	30	31	1	1
10	868 N	513	-0-	-355	-0-	56	9	432	3	Y	42	43	1	-0-
11	750 N	493	-0-	-257	-0-	31	1	412	3	Y	40	39	1	1
						33	9							
						35	1							
						46	9							
						37	1							
						44	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 49H RRCID -> 274261														
COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922														
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	254	1	2154	3	Y	67	60	1	11
07	3100 N	3328	-0-	228	228	74	9	2907	3	Y	83	67	1	27
08	3100 N	3289	-0-	189	417	330	1	3001	3	Y	1	28	1	-0-
09	3000 N	3982	-0-	982	1399	91	9	3708	3	Y	-0-			-0-
10	5279 X	3880	-0-	-1399	-0-	287	1	3589	3	Y	-0-			-0-
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1	9	3261	3	Y	2	2	1	-0-
						274	1							
						291	1							
						294	1							
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2670 X	210	-0-	-2460	-0-	22 2 9	186 3	Y	2	4 1				1
07	2294 N	1270	-0-	-1024	-0-	127 24 9	1119 3	Y	22	16 1				7
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	242 46 9	2537 3	Y	42	48 1				1
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	132 47 9	1793 3	Y	43	43 1				1
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	145 51 9	1786 3	Y	46	47 1				-0-
11	2730 N	2364	-0-	-366	-0-	190 68 9	2106 3	Y	62	62 1				-0-
GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490														
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19 9 9	163 3	Y	8	8 1				2
07	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	103 8 9	904 3	Y	7	7 1				2
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	107 26 9	1116 3	Y	24	26 1				-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	80 35 9	1083 3	Y	32	32 1				-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	113 37 9	1396 3	Y	34	34 1				-0-
11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	88 32 9	980 3	Y	29	28 1				1
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415														
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	173 73 9	1464 3	Y	66	58 1				11
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	236 35 9	2077 3	Y	32	30 1				13
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	192 74 9	2008 3	Y	67	78 1				2
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	129 68 9	1749 3	Y	62	62 1				2
10	2356 N	2049	-0-	-307	-0-	148 75 9	1826 3	Y	68	70 1				-0-
11	2190 N	1972	-0-	-218	-0-	157 72 9	1743 3	Y	65	65 1				-0-
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213														
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	224 152 9	1895 3	Y	138	121 1				24
07	2604 N	2187	-0-	-417	-0-	207 154 9	1826 3	Y	140	115 1				49
08	2418 N	2056	-0-	-362	-0-	168 133 9	1755 3	Y	121	165 1				5
09	2280 N	1841	-0-	-439	-0-	120 100 9	1621 3	Y	91	93 1				3
10	2201 N	1996	-0-	-205	-0-	141 121 9	1734 3	Y	110	112 1				1
11	1980 N	1358	-0-	-622	-0-	106 80 9	1172 3	Y	73	74 1				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR												CNTY: DIMMIT							
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 47H												NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
RRCID -> 274442												COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH		8169		PERF. 8672 - 14970	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-			471 143	1 9	3993	3	Y	130	112	1			23	
07	4216 X	4138	-0-	-78	-0-			407 147	1 9	3584	3	Y	134	110	1			47	
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-			385 151	1 9	4029	3	Y	137	179	1			5	
09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-			301 140	1 9	4071	3	Y	127	128	1			4	
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-			371 141	1 9	4572	3	Y	128	131	1			1	
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-			351 151	1 9	3887	3	Y	137	138	1			-0-	
COTULLA					WELL #:	72H	RRCID -> 274482		COMPL. DATE 01/26/2014		TOTAL DEPTH		8384		PERF. 8719 - 11480				
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-			1	1	6	3	Y	-0-					-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-			1	1	7	3	Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-			1	1	13	3	Y	-0-					-0-	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-			1	1	15	3	Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
COTULLA					WELL #:	71H	RRCID -> 274484		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH		8375		PERF. 8704 - 12095				
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-			182 96	1 9	1543	3	Y	87	75	1			16	
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-			179 102	1 9	1571	3	Y	93	75	1			34	
08	1891 N	1853	-0-	-38	-0-			154 100	1 9	1599	3	Y	91	120	1			5	
09	1830 N	1804	-0-	-26	-0-			121 68	1 9	1615	3	Y	62	64	1			3	
10	1860 N	1824	-0-	-36	-0-			131 99	1 9	1594	3	Y	90	91	1			2	
11	1800 N	1757	-0-	-43	-0-			139 98	1 9	1520	3	Y	89	90	1			1	
GATES 07-DR					WELL #:	50H	RRCID -> 274487		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH		8388		PERF. 8580 - 13091				
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-			75 72	1 9	631	3	Y	65	59	1			10	
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-			225 163	1 9	1978	3	Y	148	112	1			46	
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-			139 119	1 9	1461	3	Y	108	151	1			3	
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-			101 111	1 9	1372	3	Y	101	102	1			2	
10	1643 N	1638	-0-	-5	-0-			114 117	1 9	1407	3	Y	106	108	1			-0-	
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-			131 151	1 9	1456	3	Y	137	137	1			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	282	1	2390	3	Y	119	105	1	22
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	131	9	2258	3	Y	126	103	1	45
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	256	1	2312	3	Y	121	160	1	6
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	139	9	2440	3	Y	112	113	1	5
10	2511 N	2038	-0-	-473	-0-	221	1	1837	3	Y	47	51	1	1
11	2430 N	1999	-0-	-431	-0-	133	9	1780	3	Y	53	54	1	-0-
						180	1							
						123	9							
						149	1							
						52	9							
						161	1							
						58	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	229	1	1944	3	Y	49	42	1	9
07	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	54	9	1807	3	Y	40	34	1	15
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	205	1	2069	3	Y	45	58	1	2
09	2220 N	1914	-0-	-306	-0-	44	9	1742	3	Y	39	39	1	2
10	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	197	1	1682	3	Y	46	47	1	1
11	2250 N	1760	-0-	-490	-0-	50	9	1567	3	Y	47	48	1	-0-
						129	1							
						43	9							
						136	1							
						51	9							
						141	1							
						52	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	603	3	Y	31	27	1	5
07	1085 N	715	-0-	-370	-0-	34	9	619	3	Y	24	21	1	8
08	1023 N	583	-0-	-440	-0-	70	1	510	3	Y	22	30	1	-0-
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	26	9	621	3	Y	23	23	1	-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	894	3	Y	24	24	1	-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	24	9	961	3	Y	25	25	1	-0-
						46	1							
						25	9							
						72	1							
						26	9							
						87	1							
						28	9							
COTULLA														
WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	172	1	1462	3	Y	84	74	1	21
07	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	92	9	1451	3	Y	86	70	1	37
08	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	165	1	1499	3	Y	82	110	1	9
09	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	95	9	1450	3	Y	83	83	1	9
10	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	145	1	1450	3	Y	84	85	1	8
11	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	90	9	1379	3	Y	81	81	1	8
						109	1							
						91	9							
						119	1							
						92	9							
						126	1							
						89	9							

(GWN415)

01/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 725

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	107 189 9	1 9	907	3	Y	172	144	1	33
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	229 64 9	1 9	2013	3	Y	58	61	1	30
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	168 48 9	1 9	1763	3	Y	44	70	1	4
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	168 65 9	1 9	2271	3	Y	59	60	1	3
10	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	163 86 9	1 9	2006	3	Y	78	80	1	1
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	196 73 9	1 9	2176	3	Y	66	66	1	1
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
06	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	281 51 9	1 9	2378	3	Y	46	41	1	10
07	2666 X	2660	-0-	-6	-0-	267 45 9	1 9	2348	3	Y	41	34	1	17
08	2666 X	2513	-0-	-153	-0-	216 40 9	1 9	2257	3	Y	36	49	1	4
09	2700 X	2358	-0-	-342	-0-	159 42 9	1 9	2157	3	Y	38	38	1	4
10	2790 X	2426	-0-	-364	-0-	179 44 9	1 9	2203	3	Y	40	41	1	3
11	2700 X	2396	-0-	-304	-0-	195 46 9	1 9	2155	3	Y	42	45	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231														
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	179 118 9	1 9	1513	3	Y	107	93	1	21
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	173 100 9	1 9	1526	3	Y	91	77	1	35
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	153 35 9	1 9	1598	3	Y	32	65	1	2
09	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	114 15 9	1 9	1543	3	Y	14	16	1	-0-
10	1798 N	1358	-0-	-440	-0-	100 30 9	1 9	1228	3	Y	27	27	1	-0-
11	1740 N	1466	-0-	-274	-0-	118 40 9	1 9	1308	3	Y	36	35	1	1
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	682 N	216	-0-	-466	-0-	20 19 9	1 9	177	3	Y	17	12	1	5
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	86 64 9	1 9	905	3	Y	58	61	1	2
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	51 32 9	1 9	690	3	Y	29	29	1	2
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	53 62 9	1 9	650	3	Y	56	57	1	1
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	54 59 9	1 9	597	3	Y	54	55	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 11-DR															
WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0							CODE	CODE	M			CODE	CODE	BALANCE	
06	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	351	1	2977	3	Y	-0-	1	1	-0-	
07	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	351	1	3094	3	Y	12	9	1	3	
08	3627 X	3350	-0-	-277	-0-	13	9								
09	3480 X	3356	-0-	-124	-0-	290	1	3039	3	Y	19	21	1	1	
10	3472 X	3417	-0-	-55	-0-	21	9								
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	226	1	3062	3	Y	62	60	1	3	
						68	9								
						252	1	3109	3	Y	51	53	1	1	
						56	9								
						284	1	3146	3	Y	50	50	1	1	
						55	9								
COTULLA														WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071	
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	255	1	2166	3	Y	155	136	1	28	
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	171	9								
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	219	1	1929	3	Y	107	93	1	42	
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	118	9								
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	235	1	2433	3	Y	120	157	1	5	
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	132	9								
						172	1	2306	3	Y	112	113	1	4	
						123	9								
						188	1	2288	3	Y	113	116	1	1	
						124	9								
						183	1	1997	3	Y	107	108	1	-0-	
						118	9								
GATES 11-DR														WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990	
06	2880 X	2315	-0-	-565	-0-	236	1	1998	3	Y	74	65	1	15	
07	2852 X	2413	-0-	-439	-0-	81	9								
08	2635 X	2266	-0-	-369	-0-	237	1	2087	3	Y	81	66	1	30	
09	2520 X	2372	-0-	-148	-0-	89	9								
10	2418 X	2320	-0-	-98	-0-	192	1	2008	3	Y	60	87	1	3	
11	2340 X	1788	-0-	-552	-0-	66	9								
						159	1	2148	3	Y	59	59	1	3	
						65	9								
						169	1	2081	3	Y	64	65	1	2	
						70	9								
						142	1	1577	3	Y	63	64	1	1	
						69	9								
GATES 11-DR														WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015	
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	216	1	1829	3	Y	39	34	1	11	
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	43	9								
08	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	202	1	1780	3	Y	39	32	1	18	
09	2100 N	1957	-0-	-143	-0-	43	9								
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	163	1	1708	3	Y	38	51	1	5	
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	42	9								
						132	1	1788	3	Y	34	35	1	4	
						37	9								
						157	1	1932	3	Y	38	39	1	3	
						42	9								
						162	1	1789	3	Y	44	46	1	1	
						48	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 133H				CAPACITY RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		133 68	1 9	1131	3	Y		62		51	1				11				
07	1147 N	387	-0-	-760	-0-		37 23	1 9	327	3	Y		21		21	1				11				
08	1178 N	782	-0-	-396	-0-		64 44	1 9	674	3	Y		40		50	1				1				
09	1320 N	939	-0-	-381	-0-		61 58	1 9	820	3	Y		53		52	1				2				
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		97 66	1 9	1199	3	Y		60		61	1				1				
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		133 76	1 9	1476	3	Y		69		70	1				-0-				
COTULLA																				WELL #: 67H	RRCID -> 274932	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8836 - 14771
06	3900 X	3386	-0-	-514	-0-		341 152	1 9	2893	3	Y		138		122	1				26				
07	3813 X	2919	-0-	-894	-0-		298	1	2621	3	Y		-0-		16	1				10				
08	3627 X	3356	-0-	-271	-0-		286 99	1 9	2971	3	Y		90		95	1				5				
09	3480 X	3326	-0-	-154	-0-		215 242	1 9	2869	3	Y		220		213	1				12				
10	3565 X	3251	-0-	-314	-0-		247 2	1 9	3002	3	Y		2		12	1				2				
11	3390 X	3126	-0-	-264	-0-		253 118	1 9	2755	3	Y		107		108	1				1				
GATES 11-DR																				WELL #: 148HR	RRCID -> 274933	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 8119	PERF. 8547 - 14616
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 4	1 9	10	3	Y		4		3	1				1				
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y		-0-		1	1				-0-				
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y		-0-							-0-				
10	15 N	10	-0-	-5	-0-		1	1	9	3	Y		-0-							-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
GATES 11-DR																				WELL #: 149H	RRCID -> 274934	COMPL. DATE 12/21/2013	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 8682 - 15073
06	2670 X	2599	-0-	-71	-0-		272 25	1 9	2302	3	Y		23		21	1				4				
07	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-		296 31	1 9	2612	3	Y		28		22	1				10				
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-		296 34	1 9	3105	3	Y		31		40	1				1				
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-		271 35	1 9	3665	3	Y		32		32	1				1				
10	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-		471 15	1 9	5816	3	Y		14		15	1				-0-				
11	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-		523 1	1 9	5789	3	Y		1		1	1				-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: 68H		CAPACITY RRCID -> 274935		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH		8362 PERF. 8667 - 13621		CNTY: DIMMIT	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06		3540 X	2963	-0-	-577	-0-	300	1	2544	3	Y	108	95	1					21							
07		3658 X	2656	-0-	-1002	-0-	119	9	2295	3	Y	91	76	1					36							
08		3286 X	2964	-0-	-322	-0-	261	1	2554	3	Y	149	177	1					8							
09		3180 X	2800	-0-	-380	-0-	100	9	2486	3	Y	116	117	1					7							
10		3162 X	2770	-0-	-392	-0-	246	1	2437	3	Y	121	123	1					5							
11		2970 X	2559	-0-	-411	-0-	164	9	2232	3	Y	111	115	1					1							
							186	1																		
							128	9																		
							200	1																		
							133	9																		
							205	1																		
							122	9																		

		GATES 11-DR				WELL #: 144H		RRCID -> 274936		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH		8205 PERF. 8508 - 13430												
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	135	1	1141	3	Y	32	28	1					6							
07		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	35	9	2475	3	Y	15	15	1					6							
08		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	281	1	1621	3	Y	30	35	1					1							
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	17	9	2232	3	Y	55	54	1					2							
10		2759 N	1808	-0-	-951	-0-	155	1	1618	3	Y	54	55	1					1							
11		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	33	9	1508	3	Y	56	56	1					1							
							165	1																		
							61	9																		
							131	1																		
							59	9																		
							136	1																		
							62	9																		

		GATES 07-DR				WELL #: 84H		RRCID -> 274939		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH		8139 PERF. 8515 - 13549												
06		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	440	1	3728	3	Y	122	106	1					22							
07		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	134	9	3797	3	Y	94	80	1					36							
08		4247 X	3925	-0-	-322	-0-	431	1	3482	3	Y	101	132	1					5							
09		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	103	9	3880	3	Y	114	114	1					5							
10		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	332	1	4790	3	Y	140	143	1					2							
11		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	111	9	4761	3	Y	151	153	1					-0-							
							286	1																		
							125	9																		
							388	1																		
							154	9																		
							430	1																		
							166	9																		

		GATES 07-DR				WELL #: 86H		RRCID -> 274940		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH		8087 PERF. 8750 - 14682												
06		176 X	176	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	108	89	1					19							
07		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	119	9	1856	3	Y	16	24	1					11							
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	211	1											-0-							
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-	18	9											-0-							
10		2077 X	286	-0-	-1791	-0-			265	3	Y	-0-							-0-							
11		2010 X	1	-0-	-2009	-0-	21	1				-0-							-0-							
							1	3				-0-							-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 89H		RRCID -> 274941		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH		8088 PERF. 8568 - 14211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
06	3660 X	1488	-0-	-2172	-0-	145	1	1231	3	Y	102	89	1									18	
07	3038 X	2322	-0-	-716	-0-	112	9	1922	3	Y	165	128	1									55	
08	2325 X	2020	-0-	-305	-0-	218	1	1743	3	Y	101	150	1									6	
09	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	182	9	1936	3	Y	100	102	1									4	
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	166	1	2865	3	Y	120	122	1									2	
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	111	9	3443	3	Y	115	117	1									-0-	
						143	1																
						110	9																
						232	1																
						132	9																
						311	1																
						127	9																
GATES 07-DR														WELL #: 88H		RRCID -> 274959		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH		8094 PERF. 8540 - 14176	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	13	1									3	
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	136	97	1									42	
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	42	1									-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
10	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-											-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
COTULLA														WELL #: 43H		RRCID -> 275027		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH		8347 PERF. 8714 - 13315	
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	192	1	1627	3	Y	72	62	1									16	
07	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	79	9	1617	3	Y	62	52	1									26	
08	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	184	1	1550	3	Y	58	78	1									6	
09	1890 N	1773	-0-	-117	-0-	68	9	1500	3	Y	146	142	1									10	
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	149	1	1594	3	Y	139	143	1									6	
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	64	9	1870	3	Y	70	75	1									1	
						112	1																
						161	9																
						131	1																
						153	9																
						171	1																
						77	9																
COTULLA														WELL #: 45H		RRCID -> 275028		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH		8377 PERF. 8731 - 13710	
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	337	1	2862	3	Y	154	133	1									31	
07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	169	9	3154	3	Y	192	153	1									70	
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	359	1	3101	3	Y	30	93	1									7	
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	211	9	2907	3	Y	13	17	1									3	
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	299	1	3003	3	Y	110	108	1									5	
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	33	9	3272	3	Y	53	58	1									-0-	
						217	1																
						14	9																
						247	1																
						121	9																
						300	1																
						58	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 46H RRCID -> 275029														CAPACITY			
COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	2850 X	2489	-0-	-361	-0-	248 141 9	1	2100	3	Y	128	112	1			26	
07	2852 X	2548	-0-	-304	-0-	246 144 9	1	2158	3	Y	131	107	1			50	
08	2852 X	2476	-0-	-376	-0-	206 133 9	1	2137	3	Y	121	162	1			9	
09	2640 X	2250	-0-	-390	-0-	148 124 9	1	1978	3	Y	113	114	1			8	
10	2604 X	2223	-0-	-381	-0-	159 125 9	1	1939	3	Y	114	117	1			5	
11	2490 X	2297	-0-	-193	-0-	183 117 9	1	1997	3	Y	106	107	1			4	
COTULLA														WELL #: 47H RRCID -> 275068			
COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570																	
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	403 201 9	1	3414	3	Y	183	160	1			32	
07	3937 X	3759	-0-	-178	-0-	364 193 9	1	3202	3	Y	175	145	1			62	
08	4247 X	3454	-0-	-793	-0-	290 156 9	1	3008	3	Y	142	198	1			6	
09	4110 X	2982	-0-	-1128	-0-	199 117 9	1	2666	3	Y	106	109	1			3	
10	4247 X	2569	-0-	-1678	-0-	187 114 9	1	2268	3	Y	104	105	1			2	
11	4020 X	2341	-0-	-1679	-0-	187 113 9	1	2041	3	Y	103	103	1			2	
COTULLA														WELL #: 44H RRCID -> 275251			
COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080																	
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	169 75 9	1	1431	3	Y	68	58	1			15	
07	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	164 64 9	1	1438	3	Y	58	49	1			24	
08	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	130 61 9	1	1345	3	Y	55	75	1			4	
09	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	107 52 9	1	1432	3	Y	47	48	1			3	
10	1674 N	1321	-0-	-353	-0-	96 62 9	1	1163	3	Y	56	57	1			2	
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	122 55 9	1	1329	3	Y	50	52	1			-0-	
LONG, A. G. HEIRS GU A														WELL #: 18H RRCID -> 275318			
COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 10084 - 15000																	
06	10200 X	9791	-0-	-409	-0-	1102 21 9	1	8668	3	Y	19					29	
07	12214 X	10176	-0-	-2038	-0-	1155 75 9	1	8946	3	Y	68					97	
08	12214 X	7232	-0-	-4982	-0-	869 17 9	1	6346	3	Y	15					112	
09	11820 X	8793	-0-	-3027	-0-	1491 8 9	1	7294	3	Y	7	62	1			57	
10	10757 X	8884	-0-	-1873	-0-	1504 10 9	1	7370	3	Y	9					66	
11	9840 X	9476	-0-	-364	-0-	1452 31 9	1	7993	3	Y	28					94	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
LONG, A. G. HEIRS GU A				WELL #:	19H	RRCID	->	275324	COMPL.	DATE	08/19/2014	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.	10124 - 14725				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7860 X	7167	-0-		-693		-0-			804	1	6324	3	Y	35					66
										39	9									
07	9207 X	7662	-0-		-1545		-0-			871	1	6741	3	Y	45					111
										50	9									
08	9207 X	5822	-0-		-3385		-0-			699	1	5104	3	Y	17					128
										19	9									
09	8910 X	7901	-0-		-1009		-0-			1336	1	6531	3	Y	31	31	1			128
										34	9									
10	7657 X	7628	-0-		-29		-0-			1284	1	6293	3	Y	46					174
										51	9									
11	7674 X	7674	-0-		-0-		-0-			1175	1	6468	3	Y	28	128	1			74
										31	9									

GATES 07-DR					WELL #:	10H	RRCID	->	275356	COMPL.	DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	8244	PERF.	8728 - 13762			
06	1622 N	1622	-0-		-0-		-0-			171	1	1451	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1643 N	1634	-0-		-9		-0-			164	1	1441	3	Y	26	18	1			8
										29	9									
08	1643 N	1536	-0-		-107		-0-			134	1	1402	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	1620 N	1365	-0-		-255		-0-			93	1	1265	3	Y	6	6	1			-0-
										7	9									
10	1643 N	1524	-0-		-119		-0-			114	1	1410	3	Y	-0-					-0-
11	1547 N	1547	-0-		-0-		-0-			124	1	1376	3	Y	43	42	1			1
										47	9									

GATES 07-DR					WELL #:	12H	RRCID	->	275442	COMPL.	DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	8245	PERF.	8772 - 13806			
06	3930 X	1059	-0-		-2871		-0-			108	1	912	3	Y	35	35	1			7
										39	9									
07	5278 X	5278	-0-		-0-		-0-			523	1	4608	3	Y	134	99	1			42
										147	9									
08	3813 X	3124	-0-		-689		-0-			262	1	2740	3	Y	111	147	1			6
										122	9									
09	3690 X	2975	-0-		-715		-0-			202	1	2732	3	Y	37	40	1			3
										41	9									
10	4309 X	3634	-0-		-675		-0-			262	1	3229	3	Y	130	130	1			3
										143	9									
11	4170 X	3556	-0-		-614		-0-			282	1	3121	3	Y	139	140	1			2
										153	9									

GATES 07-DR					WELL #:	11H	RRCID	->	275443	COMPL.	DATE	07/02/2014	TOTAL	DEPTH	8241	PERF.	8749 - 13400			
06	4830 X	1391	-0-		-3439		-0-			141	1	1199	3	Y	46	47	1			10
										51	9									
07	6855 X	6855	-0-		-0-		-0-			678	1	5968	3	Y	190	140	1			60
										209	9									
08	5087 X	5087	-0-		-0-		-0-			427	1	4469	3	Y	174	227	1			7
										191	9									
09	4770 X	4762	-0-		-8		-0-			315	1	4264	3	Y	166	167	1			6
										183	9									
10	5735 X	4809	-0-		-926		-0-			346	1	4272	3	Y	174	178	1			2
										191	9									
11	5550 X	4666	-0-		-884		-0-			370	1	4097	3	Y	181	183	1			-0-
										199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 499978 WELL #: 109H															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
																														RRCID -> 275444															COMPL. DATE 07/02/2014															TOTAL DEPTH 8345															PERF. 8758 - 12109														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	55	1			467	3	Y	117	96	1					21																																																																				
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	129	9																																																																																	
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	75	1			786	3	Y	432	315	1					138																																																																				
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	355	9						323	443	1					18																																																																				
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	72	1			977	3	Y	365	366	1					17																																																																				
11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	402	9						265	277	1					5																																																																				
							49	1			610	3	Y																																																																												
							292	9						122	127	1					-0-																																																																				
							166	1			1843	3	Y																																																																												
							134	9																																																																																	
GATES 07-DR															WELL #: 108H															RRCID -> 275445															COMPL. DATE 07/04/2014															TOTAL DEPTH 8335															PERF. 8650 - 12307														
06		2940 X	1339	-0-	-1601	-0-	135	1			1142	3	Y	56	53	1					10																																																																				
07		3038 X	25	-0-	-3013	-0-	62	9																																																																																	
08		3038 X	89	-0-	-2949	-0-	3	1			22	3	Y	-0-	10	1					-0-																																																																				
09		2940 X	1511	-0-	-1429	-0-	2	1			21	3	Y	60	58	1					2																																																																				
10		3038 X	2110	-0-	-928	-0-	66	9																																																																																	
11		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	82	1			1117	3	Y	284	275	1					11																																																																				
							312	9																																																																																	
							144	1			1775	3	Y	174	182	1					3																																																																				
							191	9																																																																																	
							202	1			2242	3	Y	189	192	1					-0-																																																																				
							208	9																																																																																	
GATES 07-DR															WELL #: 53H															RRCID -> 275447															COMPL. DATE 06/27/2014															TOTAL DEPTH 8236															PERF. 8591 - 12770														
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	198	1			1679	3	Y	99	86	1					19																																																																				
07		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	109	9																																																																																	
08		2046 N	1878	-0-	-168	-0-	194	1			1712	3	Y	99	82	1					36																																																																				
09		1980 N	1196	-0-	-784	-0-	109	9																																																																																	
10		2015 N	1076	-0-	-939	-0-	152	1			1592	3	Y	122	153	1					5																																																																				
11		1830 N	1490	-0-	-340	-0-	134	9																																																																																	
							70	1			943	3	Y	166	164	1					7																																																																				
							183	9																																																																																	
							64	1			790	3	Y	202	205	1					4																																																																				
							222	9																																																																																	
							113	1			1257	3	Y	109	112	1					1																																																																				
							120	9																																																																																	
GATES 07-DR															WELL #: 105H															RRCID -> 275448															COMPL. DATE 07/09/2014															TOTAL DEPTH 8283															PERF. 8782 - 13215														
06		1590 X	545	-0-	-1045	-0-	56	1			475	3	Y	13	13	1					4																																																																				
07		2015 X	1898	-0-	-117	-0-	14	9																																																																																	
08		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	190	1			1673	3	Y	32	24	1					12																																																																				
09		1830 X	1772	-0-	-58	-0-	35	9																																																																																	
10		1891 X	1535	-0-	-356	-0-	174	1			1822	3	Y	240	243	1					9																																																																				
11		2190 X	1582	-0-	-608	-0-	264	9																																																																																	
							118	1			1595	3	Y	54	59	1					4																																																																				
							59	9																																																																																	
							112	1			1377	3	Y	42	43	1					3																																																																				
							46	9																																																																																	
							125	1			1381	3	Y	69	70	1					2																																																																				
							76	9																																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-		31 21	1 9	262	3	Y	19	18	1	6																	
07	1581 N	1175	-0-	-406	-0-		117 28	1 9	1030	3	Y	25	20	1	11																	
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		205 42	1 9	2152	3	Y	38	46	1	3																	
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		157 41	1 9	2121	3	Y	37	37	1	3																	
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		165 46	1 9	2038	3	Y	42	43	1	2																	
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		158 43	1 9	1749	3	Y	39	40	1	1																	
GATES 07-DR																		WELL #: 103H	RRCID -> 275452	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 8274	PERF. 8562	- 13596									
06	2250 X	529	-0-	-1721	-0-		55 12	1 9	462	3	Y	11	11	1	5																	
07	2325 X	16	-0-	-2309	-0-		2 1	1 9	14	3	Y	-0-	2	1	3																	
08	2077 N	787	-0-	-1290	-0-		67 23	1 9	697	3	Y	21	21	1	3																	
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		138 48	1 9	1875	3	Y	44	43	1	4																	
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		126 46	1 9	1549	3	Y	42	44	1	2																	
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		140 50	1 9	1551	3	Y	45	47	1	-0-																	
GATES 11-DR																		WELL #: 155H	RRCID -> 275463	COMPL. DATE 01/29/2015	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 8761	- 12381									
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		163 64	1 9	1384	3	Y	58	50	1	13																	
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		137 40	1 9	1206	3	Y	36	32	1	17																	
08	1457 N	1264	-0-	-193	-0-		107 32	1 9	1125	3	Y	29	43	1	3																	
09	1410 N	1175	-0-	-235	-0-		78 33	1 9	1064	3	Y	30	30	1	3																	
10	1395 N	1161	-0-	-234	-0-		84 39	1 9	1038	3	Y	35	36	1	2																	
11	1230 N	1164	-0-	-66	-0-		93 40	1 9	1031	3	Y	36	38	1	-0-																	
GATES 11-DR																		WELL #: 150H	RRCID -> 275464	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 8533	- 13330									
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		194 46	1 9	1645	3	Y	42	37	1	10																	
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		192 47	1 9	1693	3	Y	43	35	1	18																	
08	1922 N	1865	-0-	-57	-0-		159 43	1 9	1663	3	Y	39	54	1	3																	
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		140 50	1 9	1894	3	Y	45	45	1	3																	
10	1922 N	1630	-0-	-292	-0-		119 43	1 9	1468	3	Y	39	41	1	1																	
11	1800 N	1589	-0-	-211	-0-		128 46	1 9	1415	3	Y	42	42	1	1																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978														
WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	111 35 9	1	936	3	Y	32	27 1	8	
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	101 15 9	1	886	3	Y	14	13 1	9	
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	86 21 9	1	896	3	Y	19	25 1	3	
09	1080 N	846	-0-	-234	-0-	57 17 9	1	772	3	Y	15	15 1	3	
10	992 N	787	-0-	-205	-0-	58 17 9	1	712	3	Y	15	15 1	3	
11	960 N	826	-0-	-134	-0-	67 15 9	1	744	3	Y	14	17 1	-0-	
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	224 59 9	1	1896	3	Y	54	48 1	8	
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	223 58 9	1	1968	3	Y	53	44 1	17	
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	195 57 9	1	2044	3	Y	52	69 1	-0-	
09	2190 N	2100	-0-	-90	-0-	140 57 9	1	1903	3	Y	52	52 1	-0-	
10	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	158 62 9	1	1945	3	Y	56	56 1	-0-	
11	2220 N	2151	-0-	-69	-0-	173 63 9	1	1915	3	Y	57	57 1	-0-	
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053														
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	248 64 9	1	2104	3	Y	58	51 1	11	
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	216 59 9	1	1905	3	Y	54	45 1	20	
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	237 59 9	1	2482	3	Y	54	71 1	3	
09	2310 N	1470	-0-	-840	-0-	98 50 9	1	1322	3	Y	45	46 1	2	
10	2170 N	1679	-0-	-491	-0-	122 48 9	1	1509	3	Y	44	45 1	1	
11	2310 N	1802	-0-	-508	-0-	146 35 9	1	1621	3	Y	32	33 1	-0-	
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083														
06	2400 X	2080	-0-	-320	-0-	213 61 9	1	1806	3	Y	55	49 1	9	
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	267 59 9	1	2351	3	Y	54	45 1	18	
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	272 47 9	1	2854	3	Y	43	61 1	-0-	
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	228 42 9	1	3086	3	Y	38	38 1	-0-	
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	239 50 9	1	2948	3	Y	45	45 1	-0-	
11	2400 X	2348	-0-	-52	-0-	190 51 9	1	2107	3	Y	46	46 1	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
														12018 200		RRCID -> 275470				COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598			
														//CONT.// 499978		WELL #: 87H											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		359	1	3037	3	Y	73	67	1			13									
07		3100 N	3395	-0-	295	295		80	9	2920	3	Y	130	100	1			43									
08		2895 N	2600	-0-	-295	-0-		143	9	2240	3	Y	133	171	1			5									
09		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-		214	1	2738	3	Y	144	144	1			5									
10		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		146	9	2767	3	Y	134	138	1			1									
11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-		202	1	2718	3	Y	158	158	1			1									
								158	9																		
								224	1																		
								147	9																		
								245	1																		
								174	9																		
GATES 07-DR														WELL #: 102H		RRCID -> 275512				COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115			
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-		51	1	435	3	Y	15	14	1			3									
07		1674 N	1180	-0-	-494	-0-		17	9	1028	3	Y	32	25	1			10									
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-		117	1			Y	161	167	1			4									
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		35	9			Y	87	89	1			2									
10		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	27	29	1			-0-									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	86	85	1			1									
COTULLA														WELL #: 5H		RRCID -> 275604				COMPL. DATE 11/26/2013				TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107			
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		221	1	1871	3	Y	84	72	1			20									
07		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		92	9	1917	3	Y	93	75	1			38									
08		2170 N	2158	-0-	-12	-0-		218	1	1900	3	Y	68	98	1			8									
09		2190 N	1900	-0-	-290	-0-		102	9	1725	3	Y	42	44	1			6									
10		2232 N	2024	-0-	-208	-0-		183	1	1802	3	Y	67	68	1			5									
11		2100 N	1946	-0-	-154	-0-		75	9	1708	3	Y	74	77	1			2									
								129	1																		
								46	9																		
								148	1																		
								74	9																		
								157	1																		
								81	9																		
GATES 07-DR														WELL #: 85H		RRCID -> 275628				COMPL. DATE 11/15/2013				TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641			
06		4320 X	3773	-0-	-547	-0-		386	1	3270	3	Y	106	92	1			20									
07		4650 X	4381	-0-	-269	-0-		117	9	3827	3	Y	109	89	1			40									
08		4650 X	2013	-0-	-2637	-0-		434	1	1806	3	Y	32	67	1			5									
09		4500 X	1834	-0-	-2666	-0-		120	9	1659	3	Y	47	48	1			4									
10		4371 X	596	-0-	-3775	-0-		172	1	157	3	Y	387	382	1			9									
11		4230 X	573	-0-	-3657	-0-		35	9	159	3	Y	364	371	1			2									
								123	1																		
								52	9																		
								13	1																		
								426	9																		
								14	1																		
								400	9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	147	1	1247	3	Y	30	26	1	8
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	33	9	1283	3	Y	73	55	1	26
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	146	1	1290	3	Y	35	56	1	5
09	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	80	9	1275	3	Y	18	20	1	3
10	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	124	1	1273	3	Y	10	11	1	2
11	3000 N	4272	-0-	1272	1272	39	9	3886	3	Y	27	28	1	1
						95	1							
						20	9							
						105	1							
						11	9							
						356	1							
						30	9							
COTULLA														
WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261														
06	4020 X	3623	-0-	-397	-0-	361	1	3058	3	Y	185	160	1	35
07	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	204	9	3156	3	Y	176	146	1	65
08	3782 X	3586	-0-	-196	-0-	359	1	3102	3	Y	168	224	1	9
09	3630 X	3436	-0-	-194	-0-	194	9	3005	3	Y	187	187	1	9
10	3751 X	2813	-0-	-938	-0-	299	1	2455	3	Y	142	148	1	3
11	3630 X	3243	-0-	-387	-0-	185	9	2817	3	Y	153	154	1	2
						225	1							
						206	9							
						202	1							
						156	9							
						258	1							
						168	9							
COTULLA														
WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200														
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	226	1	1914	3	Y	55	48	1	10
07	2418 X	2197	-0-	-221	-0-	61	9	1920	3	Y	54	44	1	20
08	2418 X	2170	-0-	-248	-0-	218	1	1928	3	Y	51	68	1	3
09	2310 X	1837	-0-	-473	-0-	59	9	1660	3	Y	48	48	1	3
10	2325 X	1831	-0-	-494	-0-	186	1	1638	3	Y	53	54	1	2
11	2190 X	1783	-0-	-407	-0-	56	9	1586	3	Y	47	48	1	1
						124	1							
						53	9							
						135	1							
						58	9							
						145	1							
						52	9							
COTULLA														
WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570														
06	2640 X	2490	-0-	-150	-0-	254	1	2152	3	Y	76	66	1	13
07	2697 X	2453	-0-	-244	-0-	84	9	2127	3	Y	76	62	1	27
08	2635 X	2459	-0-	-176	-0-	242	1	2171	3	Y	72	96	1	3
09	2550 X	2345	-0-	-205	-0-	84	9	2097	3	Y	83	83	1	3
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	209	1	2162	3	Y	354	349	1	8
11	2490 X	2343	-0-	-147	-0-	79	9	1956	3	Y	189	194	1	3
						157	1							
						91	9							
						178	1							
						389	9							
						179	1							
						208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 32H RRCID -> 275655														CAPACITY	
COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1140 X	1119	-0-	-21	-0-	105 125	1 9	889	3	Y	114	99	1		23
07	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	105 75	1 9	921	3	Y	68	62	1		29
08	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	80 174	1 9	834	3	Y	158	179	1		8
09	1110 X	1030	-0-	-80	-0-	66 78	1 9	886	3	Y	71	74	1		5
10	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	80 217	1 9	968	3	Y	197	196	1		6
11	1110 X	1108	-0-	-2	-0-	80 155	1 9	873	3	Y	141	146	1		1
COTULLA														WELL #: 33H RRCID -> 275659	
COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480															
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	65 30	1 9	547	3	Y	27	24	1		4
07	372 N	266	-0-	-106	-0-	20 66	1 9	180	3	Y	60	45	1		19
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	48 39	1 9	497	3	Y	35	52	1		2
09	630 N	597	-0-	-33	-0-	40 28	1 9	529	3	Y	25	26	1		1
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	45 64	1 9	541	3	Y	58	59	1		-0-
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	194 67	1 9	2120	3	Y	61	61	1		-0-
COTULLA														WELL #: 51H RRCID -> 275728	
COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350															
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	233 130	1 9	1973	3	Y	118	102	1		20
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	230 120	1 9	2017	3	Y	109	90	1		39
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	192 90	1 9	1988	3	Y	82	118	1		3
09	2340 N	2141	-0-	-199	-0-	143 85	1 9	1913	3	Y	77	78	1		2
10	2356 N	2174	-0-	-182	-0-	159 87	1 9	1928	3	Y	79	79	1		2
11	2190 N	2071	-0-	-119	-0-	167 80	1 9	1824	3	Y	73	74	1		1
MEADOR 1451														WELL #: 5H RRCID -> 275761	
COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890															
06	6390 X	5376	-0-	-1014	-0-	602 35	1 9	4739	3	Y	32				56
07	6603 X	6280	-0-	-323	-0-	716 18	1 9	5546	3	Y	16	65	1		7
08	6014 X	5398	-0-	-616	-0-	649 12	1 9	4737	3	Y	11				18
09	5820 X	5283	-0-	-537	-0-	895 11	1 9	4377	3	Y	10	14	1		14
10	6293 X	5192	-0-	-1101	-0-	875 32	1 9	4285	3	Y	29	25	1		18
11	6090 X	5442	-0-	-648	-0-	835 14	1 9	4593	3	Y	13	25	1		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 499978																		
WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251 114	1 9	2132	3	Y	104	91	1			20
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255 123	1 9	2245	3	Y	112	92	1			40
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218 122	1 9	2261	3	Y	111	145	1			6
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168 119	1 9	2252	3	Y	108	109	1			5
10	2573 N	2565	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	186 122	1 9	2257	3	Y	111	114	1			2
11	2490 N	2484	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	198 122	1 9	2164	3	Y	111	113	1			-0-
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631																		
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243 76	1 9	2065	3	Y	69	60	1			15
07	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246 75	1 9	2162	3	Y	68	56	1			27
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211 80	1 9	2185	3	Y	73	94	1			6
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164 89	1 9	2198	3	Y	81	82	1			5
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186 91	1 9	2256	3	Y	83	86	1			2
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195 87	1 9	2123	3	Y	79	81	1			-0-
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635																		
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247 112	1 9	2096	3	Y	102	89	1			19
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247 109	1 9	2172	3	Y	99	82	1			36
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235 111	1 9	2460	3	Y	101	133	1			4
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176 105	1 9	2383	3	Y	95	95	1			4
10	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208 109	1 9	2561	3	Y	99	102	1			1
11	2730 N	2496	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	197 117	1 9	2182	3	Y	106	107	1			-0-
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR GU FF														
WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	62 1	528 3	Y	43	38 1				7
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	47 9	570 3	Y	40	33 1				14
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	65 1	542 3	Y	40	53 1				1
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44 9	550 3	Y	39	40 1				-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	41 1	654 3	Y	42	42 1				-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	43 9	527 3	Y	42	42 1				-0-
						53 1								
						46 9								
						48 1								
						46 9								
GATES 11-DR GU GG														
WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	190 1	1609 3	Y	66	58 1				11
07	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	73 9	1564 3	Y	52	44 1				19
08	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	178 1	1592 3	Y	35	54 1				-0-
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	57 9	1939 3	Y	31	31 1				-0-
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	152 1	2269 3	Y	12	12 1				-0-
11	3000 N	3039	-0-	39	39	39 9	2729 3	Y	58	58 1				-0-
						143 1								
						34 9								
						184 1								
						13 9								
						246 1								
						64 9								
GATES 11-DR GU HH														
WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	344 1	2918 3	Y	89	78 1				17
07	3441 X	2540	-0-	-901	-0-	98 9	2221 3	Y	61	54 1				24
08	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	252 1	2984 3	Y	63	84 1				3
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	67 9	3062 3	Y	71	71 1				3
10	3472 X	3367	-0-	-105	-0-	285 1	3024 3	Y	89	91 1				1
11	3360 X	3201	-0-	-159	-0-	69 9	2839 3	Y	96	97 1				-0-
						226 1								
						78 9								
						245 1								
						98 9								
						256 1								
						106 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
06	2980 N	2975	-0-	-5	-0-	306 1	2589 3	Y	73	64 1				13
07	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	80 9	2687 3	Y	67	55 1				25
08	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	305 1	2758 3	Y	63	84 1				4
09	2910 N	2398	-0-	-512	-0-	74 9	2175 3	Y	56	56 1				4
10	3007 N	1872	-0-	-1135	-0-	263 1	1672 3	Y	58	60 1				2
11	2910 N	1854	-0-	-1056	-0-	69 9	1647 3	Y	53	55 1				-0-
						161 1								
						62 9								
						136 1								
						64 9								
						149 1								
						58 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	165 37 9	1	1398	3	Y	34	30	1	6
07	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	163 39 9	1	1432	3	Y	35	28	1	13
08	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	134 35 9	1	1406	3	Y	32	43	1	2
09	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	103 43 9	1	1398	3	Y	39	39	1	2
10	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	113 40 9	1	1394	3	Y	36	36	1	2
11	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	115 39 9	1	1277	3	Y	35	35	1	2
GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824														
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	160 537 9	1	1359	3	Y	488	406	1	85
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	158 703 9	1	1394	3	Y	639	503	1	221
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	129 274 9	1	1354	3	Y	249	452	1	18
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	96 105 9	1	1298	3	Y	95	109	1	4
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	124 739 9	1	1535	3	Y	672	666	1	10
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	97 420 9	1	1076	3	Y	382	391	1	1
GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818														
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	117 43 9	1	993	3	Y	39	36	1	12
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	114 41 9	1	1006	3	Y	37	31	1	18
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	97 47 9	1	1020	3	Y	43	55	1	6
09	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	68 48 9	1	923	3	Y	44	45	1	5
10	1085 N	653	-0-	-432	-0-	46 37 9	1	570	3	Y	34	36	1	3
11	1050 N	673	-0-	-377	-0-	52 42 9	1	579	3	Y	38	41	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358														
06	1980 X	1725	-0-	-255	-0-	171 106 9	1	1448	3	Y	96	85	1	16
07	2821 X	1483	-0-	-1338	-0-	141 98 9	1	1244	3	Y	89	74	1	31
08	2821 X	1110	-0-	-1711	-0-	86 120 9	1	904	3	Y	109	137	1	3
09	2730 X	1466	-0-	-1264	-0-	86 213 9	1	1167	3	Y	194	191	1	6
10	2418 X	1893	-0-	-525	-0-	131 152 9	1	1610	3	Y	138	144	1	-0-
11	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	144 89 9	1	1591	3	Y	81	81	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	248 69	1 9	2101	3	Y	63	55	1			13																
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	244 66	1 9	2147	3	Y	60	49	1			24																
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	198 61	1 9	2070	3	Y	55	74	1			5																
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	150 79	1 9	2029	3	Y	72	72	1			5																
10	2263 N	2175	-0-	-88	-0-	158 62	1 9	1955	3	Y	56	58	1			3																
11	2190 N	2075	-0-	-115	-0-	167 54	1 9	1854	3	Y	49	49	1			3																

GATES 11-DR															WELL #: 129H	RRCID -> 276328	COMPL. DATE 04/13/2015	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8622	- 12514												
06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	425 76	1 9	3599	3	Y	69	59	1			15																
07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	302 68	1 9	2664	3	Y	62	52	1			25																
08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	592 56	1 9	6204	3	Y	51	71	1			5																
09	4110 X	3936	-0-	-174	-0-	266 74	1 9	3596	3	Y	67	67	1			5																
10	4247 X	2600	-0-	-1647	-0-	190 64	1 9	2346	3	Y	58	60	1			3																
11	4320 X	2606	-0-	-1714	-0-	210 73	1 9	2323	3	Y	66	69	1			-0-																

GATES 11-DR															WELL #: 134H	RRCID -> 276341	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH 8168	PERF. 8503	- 14515												
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	365 77	1 9	3093	3	Y	70	61	1			14																
07	3534 X	3286	-0-	-248	-0-	327 75	1 9	2884	3	Y	68	56	1			26																
08	3534 X	3156	-0-	-378	-0-	269 68	1 9	2819	3	Y	62	85	1			3																
09	3420 X	3238	-0-	-182	-0-	218 70	1 9	2950	3	Y	64	65	1			2																
10	3534 X	3464	-0-	-70	-0-	254 78	1 9	3132	3	Y	71	72	1			1																
11	3420 X	3349	-0-	-71	-0-	270 83	1 9	2996	3	Y	75	76	1			-0-																

GATES 11-DR GU EE															WELL #: 128H	RRCID -> 276352	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 8254	PERF. 8700	- 13133												
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	390 127	1 9	3304	3	Y	115	105	1			22																
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	312 153	1 9	2750	3	Y	139	112	1			49																
08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	423 271	1 9	4436	3	Y	246	286	1			9																
09	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	127 110	1 9	1723	3	Y	100	105	1			4																
10	2666 X	2593	-0-	-73	-0-	189 78	1 9	2326	3	Y	71	75	1			-0-																
11	2580 X	1365	-0-	-1215	-0-	112 17	1 9	1236	3	Y	15	15	1			-0-																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	5070 X	2098	-0-	-2972	-0-	203 177 9	1	1718	3	Y	161	150	1			31	
07	5239 X	4831	-0-	-408	-0-	486 64 9	1	4281	3	Y	58	61	1			28	
08	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	580 138 9	1	6078	3	Y	125	149	1			4	
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	471 8 9	1	6384	3	Y	7	11	1			-0-	
10	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	467 2 9	1	5755	3	Y	2	2	1			-0-	
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	459 50 9	1	5091	3	Y	45	45	1			-0-	
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945																	
06	2550 X	1972	-0-	-578	-0-	198 95 9	1	1679	3	Y	86	75	1			17	
07	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	189 166 9	1	1668	3	Y	151	116	1			52	
08	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	181 215 9	1	1899	3	Y	195	236	1			11	
09	2160 X	2072	-0-	-88	-0-	139 54 9	1	1879	3	Y	49	54	1			6	
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	156 56 9	1	1929	3	Y	51	53	1			4	
11	2220 N	1740	-0-	-480	-0-	139 56 9	1	1545	3	Y	51	55	1			-0-	
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481																	
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	266 53 9	1	2254	3	Y	48	42	1			9	
07	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	247 54 9	1	2177	3	Y	49	41	1			17	
08	2418 N	2006	-0-	-412	-0-	171 40 9	1	1795	3	Y	36	52	1			1	
09	2580 N	1519	-0-	-1061	-0-	102 34 9	1	1383	3	Y	31	31	1			1	
10	2480 N	2181	-0-	-299	-0-	159 65 9	1	1957	3	Y	59	59	1			1	
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	161 35 9	1	1787	3	Y	32	32	1			1	
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640																	
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	89 31 9	1	757	3	Y	28	25	1			6	
07	992 N	774	-0-	-218	-0-	70 85 9	1	619	3	Y	77	58	1			25	
08	1426 N	866	-0-	-560	-0-	74 19 9	1	773	3	Y	17	41	1			1	
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	108 84 9	1	1464	3	Y	76	75	1			2	
10	775 N	480	-0-	-295	-0-	34 24 9	1	422	3	Y	22	23	1			1	
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	71 70 9	1	781	3	Y	64	64	1			1	

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 137H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
						RRCID ->	276382	COMPL.	DATE	09/24/2014	TOTAL	DEPTH	8153	PERF.	8461	-	14396
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-			412 1	124 9	3489	3	Y	113	98 1		23	
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-			385 1	107 9	3395	3	Y	97	81 1		39	
08	3751 X	3340	-0-	-411	-0-			284 1	83 9	2973	3	Y	75	108 1		6	
09	4020 X	3376	-0-	-644	-0-			225 1	105 9	3046	3	Y	95	95 1		6	
10	4154 X	3672	-0-	-482	-0-			268 1	101 9	3303	3	Y	92	94 1		4	
11	4020 X	3429	-0-	-591	-0-			276 1	100 9	3053	3	Y	91	94 1		1	
GATES 11-DR				WELL #:	182H	RRCID ->	276383	COMPL.	DATE	03/13/2015	TOTAL	DEPTH	8038	PERF.	8312	-	13875
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-			252 1	166 9	2136	3	Y	151	128 1		27	
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-			206 1	47 9	1812	3	Y	43	48 1		22	
08	1581 N	1165	-0-	-416	-0-			98 1	42 9	1025	3	Y	38	58 1		2	
09	1530 N	1211	-0-	-319	-0-			82 1	23 9	1106	3	Y	21	22 1		1	
10	1581 N	1193	-0-	-388	-0-			87 1	30 9	1076	3	Y	27	28 1		-0-	
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-			146 1	74 9	1619	3	Y	67	67 1		-0-	
GATES 11-DR				WELL #:	135H	RRCID ->	276397	COMPL.	DATE	03/13/2015	TOTAL	DEPTH	8162	PERF.	8429	-	14365
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-			77 1	24 9	656	3	Y	22	19 1		7	
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-			260 1	51 9	2289	3	Y	46	35 1		18	
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-			216 1	48 9	2261	3	Y	44	57 1		5	
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-			91 1	6 9	1232	3	Y	5	7 1		3	
10	2542 N	1357	-0-	-1185	-0-			101 1	12 9	1244	3	Y	11	11 1		3	
11	2430 N	1177	-0-	-1253	-0-			93 1	56 9	1028	3	Y	51	53 1		1	
GATES 11-DR				WELL #:	136H	RRCID ->	276407	COMPL.	DATE	10/01/2014	TOTAL	DEPTH	8164	PERF.	8561	-	14100
06	3720 X	433	-0-	-3287	-0-			45 1	2 9	386	3	Y	2	1 1		1	
07	1612 X	1317	-0-	-295	-0-			131 1	37 9	1149	3	Y	34	24 1		11	
08	1612 X	1595	-0-	-17	-0-			136 1	33 9	1426	3	Y	30	38 1		3	
09	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-			104 1	34 9	1415	3	Y	31	31 1		3	
10	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-			220 1	85 9	2720	3	Y	77	77 1		3	
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-			220 1	74 9	2432	3	Y	67	70 1		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														CNTY: DIMMIT							
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 138H														NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
RRCID -> 276408														COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH		8140		PERF. 8362 - 14813	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	337 83	1 9	2857	3	Y	75	65	1	15							
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	347 77	1 9	3055	3	Y	70	58	1	27							
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	276 69	1 9	2894	3	Y	63	86	1	4							
09	3270 X	2886	-0-	-384	-0-	193 73	1 9	2620	3	Y	66	67	1	3							
10	3472 X	2932	-0-	-540	-0-	214 75	1 9	2643	3	Y	68	70	1	1							
11	3360 X	2772	-0-	-588	-0-	223 73	1 9	2476	3	Y	66	67	1	-0-							
GATES 07-DR				WELL #: 90H		RRCID -> 276712		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH		8293		PERF. 8456 - 12168							
06	3030 X	536	-0-	-2494	-0-	56 4	1 9	476	3	Y	4	5	1	1							
07	3286 X	19	-0-	-3267	-0-	2 1	1 9	16	3	Y	1	1	1	1							
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	278 241	1 9	2909	3	Y	219	214	1	6							
09	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	247 349	1 9	3347	3	Y	317	311	1	12							
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	251 262	1 9	3099	3	Y	238	247	1	3							
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	260 202	1 9	2878	3	Y	184	187	1	-0-							
GATES 07-DR				WELL #: 184H		RRCID -> 276718		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH		8258		PERF. 8578 - 11815							
06	2970 X	904	-0-	-2066	-0-	93 20	1 9	791	3	Y	18	18	1	4							
07	2728 X	653	-0-	-2075	-0-	24 421	1 9	208	3	Y	383	271	1	116							
08	2697 X	1131	-0-	-1566	-0-	31 777	1 9	323	3	Y	706	796	1	26							
09	2490 X	1887	-0-	-603	-0-	43 1267	1 9	577	3	Y	1152	1131	1	47							
10	1023 X	70	-0-	-953	-0-	5 15	1 1	65	3	Y	-0-	47	1	-0-							
11	1080 X	391	-0-	-689	-0-	208	9	168	3	Y	189	189	1	-0-							
GATES 07-DR				WELL #: 185H		RRCID -> 276720		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH		8257		PERF. 8476 - 12544							
06	2880 X	486	-0-	-2394	-0-	50 13	1 9	423	3	Y	12	13	1	2							
07	3162 X	1693	-0-	-1469	-0-	150 219	1 9	1324	3	Y	199	142	1	59							
08	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	330 737	1 9	3452	3	Y	670	709	1	20							
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	237 631	1 9	3216	3	Y	574	573	1	21							
10	3379 X	3196	-0-	-183	-0-	230 129	1 9	2837	3	Y	117	138	1	-0-							
11	3420 X	3038	-0-	-382	-0-	243 103	1 9	2692	3	Y	94	94	1	-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3300 X	768	-0-	-2532	-0-	77 40	1 9	651	3	Y		36	45	1	10
07	3038 X	2259	-0-	-779	-0-	228 22	1 9	2009	3	Y		20	21	1	9
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	514 130	1 9	5387	3	Y		118	124	1	3
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	285 79	1 9	3859	3	Y		72	73	1	2
10	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	349 106	1 9	4312	3	Y		96	98	1	-0-
11	4350 X	4295	-0-	-55	-0-	350 70	1 9	3875	3	Y		64	64	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738															
06	3450 X	528	-0-	-2922	-0-	54 15	1 9	459	3	Y		14	15	1	3
07	3565 X	14	-0-	-3551	-0-	1 1	1 9	12	3	Y		1	2	1	2
08	3565 X	1172	-0-	-2393	-0-	99 39	1 9	1034	3	Y		35	36	1	1
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	290 259	1 9	3934	3	Y		235	227	1	9
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	279 232	1 9	3436	3	Y		211	217	1	3
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	277 211	1 9	3067	3	Y		192	195	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665															
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	96 4	1 9	816	3	Y		4	4	1	1
07	2232 N	785	-0-	-1447	-0-	73 68	1 9	644	3	Y		62	44	1	19
08	2356 N	1415	-0-	-941	-0-	123 8	1 9	1284	3	Y		7	24	1	2
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	85 10	1 9	1154	3	Y		9	10	1	1
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	93 98	1 9	1149	3	Y		89	88	1	2
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	140 54	1 9	1548	3	Y		49	51	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215															
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	79 15	1 9	672	3	Y		14	13	1	4
07	2046 N	844	-0-	-1202	-0-	81 53	1 9	710	3	Y		48	36	1	16
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	178 75	1 9	1866	3	Y		68	81	1	3
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	142 83	1 9	1925	3	Y		75	75	1	3
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	153 83	1 9	1889	3	Y		75	77	1	1
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	170 96	1 9	1879	3	Y		87	88	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														CNTY: DIMMIT																			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 15H														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 276841														COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 8310				PERF. 8655 - 12640											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE																				
06	2280 X	1171	-0-	-1109	-0-	118	1	996	3	Y	52	50	1	11																			
						57	9																										
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	313	1	2753	3	Y	124	94	1	41																			
						136	9																										
08	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	504	1	5276	3	Y	629	650	1	20																			
						692	9																										
09	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	360	1	4876	3	Y	658	651	1	27																			
						724	9																										
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	381	1	4704	3	Y	590	607	1	10																			
						649	9																										
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	366	1	4058	3	Y	534	544	1	-0-																			
						587	9																										
GATES 07-DR GU CC														WELL #: 167H				RRCID -> 276971				COMPL. DATE 04/21/2015				TOTAL DEPTH 8256				PERF. 8604 - 11835			
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	232	1	1964	3	Y	50	44	1	30																			
						55	9																										
07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	265	1	2337	3	Y	60	48	1	42																			
						66	9																										
08	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	263	1	2752	3	Y	41	60	1	23																			
						45	9																										
09	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	192	1	2594	3	Y	50	50	1	23																			
						55	9																										
10	3100 N	3144	-0-	44	44	227	1	2807	3	Y	100	100	1	23																			
						110	9																										
11	2344 N	2300	-0-	-44	-0-	171	1	1899	3	Y	209	209	1	23																			
						230	9																										
COTULLA														WELL #: 77H				RRCID -> 277022				COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 8226				PERF. 8592 - 12080			
06	2400 X	1854	-0-	-546	-0-	187	1	1582	3	Y	77	68	1	12																			
						85	9																										
07	2480 X	1887	-0-	-593	-0-	185	1	1629	3	Y	66	56	1	22																			
						73	9																										
08	2480 X	1870	-0-	-610	-0-	157	1	1624	3	Y	81	102	1	1																			
						89	9																										
09	2070 X	1765	-0-	-305	-0-	117	1	1563	3	Y	77	77	1	1																			
						85	9																										
10	1953 X	1626	-0-	-327	-0-	117	1	1421	3	Y	80	81	1	-0-																			
						88	9																										
11	1800 N	1406	-0-	-394	-0-	111	1	1206	3	Y	81	81	1	-0-																			
						89	9																										
COTULLA														WELL #: 78H				RRCID -> 277023				COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 8258				PERF. 8576 - 11725			
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	253	1	2148	3	Y	56	48	1	10																			
						62	9																										
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	245	1	2152	3	Y	53	44	1	19																			
						58	9																										
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	214	1	2223	3	Y	49	66	1	2																			
						54	9																										
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	166	1	2216	3	Y	44	44	1	2																			
						48	9																										
10	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	184	1	2242	3	Y	41	42	1	1																			
						45	9																										
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	196	1	2135	3	Y	43	43	1	1																			
						47	9																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	768 1	90 9	6512 3	Y	82	72 1			14
07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	725 1	76 9	6373 3	Y	69	59 1			24
08	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	689 1	95 9	7151 3	Y	86	108 1			2
09	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	523 1	94 9	6992 3	Y	85	85 1			2
10	4960 X	4864	-0-	-96	-0-	366 1	47 9	4451 3	Y	43	44 1			1
11	4800 X	2765	-0-	-2035	-0-	226 1	72 9	2467 3	Y	65	65 1			1
COTULLA														
WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016														
06	2400 X	2343	-0-	-57	-0-	240 1	64 9	2039 3	Y	58	51 1			8
07	2728 X	2152	-0-	-576	-0-	213 1	69 9	1870 3	Y	63	51 1			20
08	2728 X	2394	-0-	-334	-0-	205 1	65 9	2124 3	Y	59	78 1			1
09	2640 X	2264	-0-	-376	-0-	153 1	65 9	2046 3	Y	59	59 1			1
10	2604 X	2221	-0-	-383	-0-	164 1	65 9	1992 3	Y	59	59 1			1
11	2340 X	2275	-0-	-65	-0-	186 1	61 9	2028 3	Y	55	55 1			1
GATES 11-DR														
WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481														
06	3900 X	3501	-0-	-399	-0-	352 1	164 9	2985 3	Y	149	130 1			26
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	423 1	133 9	3727 3	Y	121	102 1			45
08	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	349 1	135 9	3658 3	Y	123	163 1			5
09	3870 X	3522	-0-	-348	-0-	233 1	133 9	3156 3	Y	121	122 1			4
10	4278 X	3936	-0-	-342	-0-	283 1	157 9	3496 3	Y	143	146 1			1
11	4140 X	3787	-0-	-353	-0-	301 1	154 9	3332 3	Y	140	141 1			-0-
WRIGHT, L. C.														
WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10997 - 15020														
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1		82 3	N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14 1		102 3	N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11 1		53 3	N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA												//CONT.// 12018 200 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
												WELL #:		37H	RRCID -> 278510		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8514 - 12345		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
06		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-			304 1	94 9	2582 3	Y	85	74 1			18						
07		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-			308 1	101 9	2703 3	Y	92	75 1			35						
08		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-			268 1	99 9	2785 3	Y	90	118 1			7						
09		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-			210 1	97 9	2801 3	Y	88	89 1			6						
10		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-			233 1	99 9	2835 3	Y	90	91 1			5						
11		3060 X	2738	-0-	-322	-0-			223 1	80 9	2435 3	Y	73	73 1			5						
OWENS 1080						WELL #:	11H	RRCID -> 278517		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10357		PERF.10867 - 15300									
06		33540 X	33540	-0-	-0-	-0-			413 1	33127 3	Y	-0-					13						
07		29371 X	29371	-0-	-0-	-0-			399 1	28972 3	Y	-0-					13						
08		30597 X	22129	-0-	-8468	-0-			414 1	21715 3	Y	-0-					13						
09		29610 X	25010	-0-	-4600	-0-			272 1	24738 3	Y	-0-					13						
10		30597 X	27321	-0-	-3276	-0-			360 1	26960 3	Y	1					14						
									1 9														
11		29610 X	25657	-0-	-3953	-0-			323 1	25332 3	Y	2					16						
									2 9														
OWENS 1080						WELL #:	12H	RRCID -> 278518		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10859 - 15530									
06		14280 X	10006	-0-	-4274	-0-			123 1	9882 3	Y	1					5						
									1 9														
07		14756 X	12160	-0-	-2596	-0-			165 1	11995 3	Y	-0-					5						
08		14756 X	13471	-0-	-1285	-0-			252 1	13219 3	Y	-0-					5						
09		14280 X	11715	-0-	-2565	-0-			128 1	11587 3	Y	-0-					5						
10		14756 X	13457	-0-	-1299	-0-			177 1	13280 3	Y	-0-					5						
11		13050 X	12877	-0-	-173	-0-			162 1	12714 3	Y	1					6						
									1 9														
OWENS 1080						WELL #:	13H	RRCID -> 278542		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10374		PERF.10762 - 15195									
06		23850 X	23850	-0-	-0-	-0-			293 1	23557 3	Y	-0-					15						
07		23467 X	21593	-0-	-1874	-0-			293 1	21300 3	Y	-0-					15						
08		22692 X	20757	-0-	-1935	-0-			388 1	20369 3	Y	-0-					15						
09		23850 X	22935	-0-	-915	-0-			250 1	22685 3	Y	-0-					15						
10		24645 X	22379	-0-	-2266	-0-			295 1	22083 3	Y	1					16						
									1 9														
11		23850 X	21326	-0-	-2524	-0-			269 1	21055 3	Y	2					18						
									2 9														
GATES 11-DR						WELL #:	178H	RRCID -> 278620		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8612 - 13045									
06		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-			549 1	4649 3	Y	103	90 1				19						
									113 9														
07		5797 X	5168	-0-	-629	-0-			515 1	4534 3	Y	108	88 1				39						
									119 9														
08		6231 X	5035	-0-	-1196	-0-			429 1	4492 3	Y	104	139 1				4						
									114 9														
09		6030 X	4819	-0-	-1211	-0-			323 1	4380 3	Y	105	106 1				3						
									116 9														
10		6231 X	4877	-0-	-1354	-0-			357 1	4399 3	Y	110	112 1				1						
									121 9														
11		5310 X	4704	-0-	-606	-0-			379 1	4200 3	Y	114	115 1				-0-						
									125 9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	722 1	6121 3	Y		152	133 1			27
07	7130 X	6751	-0-	-379	-0-	167 9	5923 3	Y		142	117 1			52
08	7130 X	6773	-0-	-357	-0-	672 1	6046 3	Y		136	181 1			7
09	7020 X	5335	-0-	-1685	-0-	156 9	4853 3	Y		113	115 1			5
10	7254 X	5289	-0-	-1965	-0-	577 1	4774 3	Y		116	119 1			2
11	7020 X	6389	-0-	-631	-0-	150 9	5746 3	Y		113	115 1			-0-
						358 1								
						124 9								
						387 1								
						128 9								
						519 1								
						124 9								
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313														
06	4890 X	4483	-0-	-407	-0-	460 1	3899 3	Y		113	99 1			21
07	5177 X	4531	-0-	-646	-0-	124 9	3953 3	Y		116	94 1			43
08	5177 X	4476	-0-	-701	-0-	450 1	3970 3	Y		112	148 1			7
09	4710 X	4182	-0-	-528	-0-	128 9	3787 3	Y		102	103 1			6
10	4619 X	4321	-0-	-298	-0-	383 1	3879 3	Y		112	115 1			3
11	4470 X	3776	-0-	-694	-0-	123 9	3282 3	Y		175	177 1			1
						283 1								
						112 9								
						319 1								
						123 9								
						301 1								
						193 9								
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636														
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	539 1	4571 3	Y		183	160 1			34
07	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	201 9	4698 3	Y		181	149 1			66
08	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	534 1	4713 3	Y		174	231 1			9
09	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	199 9	4488 3	Y		158	160 1			7
10	4712 X	2024	-0-	-2688	-0-	454 1	1607 3	Y		259	260 1			6
11	4560 X	4262	-0-	-298	-0-	191 9	3631 3	Y		271	275 1			2
						336 1								
						174 9								
						132 1								
						285 9								
						333 1								
						298 9								
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762														
06	5430 X	3559	-0-	-1871	-0-	359 1	3047 3	Y		139	135 1			29
07	4991 X	3589	-0-	-1402	-0-	153 9	3127 3	Y		96	85 1			40
08	4433 X	3658	-0-	-775	-0-	356 1	3278 3	Y		58	93 1			5
09	4290 X	3543	-0-	-747	-0-	106 9	3219 3	Y		75	76 1			4
10	4123 X	3723	-0-	-400	-0-	316 1	3309 3	Y		129	129 1			4
11	3570 X	2834	-0-	-736	-0-	64 9	2497 3	Y		98	99 1			3
						241 1								
						83 9								
						272 1								
						142 9								
						229 1								
						108 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	164 102 9	1	1390	3	Y	93	86	1			20																
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	154 75 9	1	1356	3	Y	68	60	1			28																
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	73 69 9	1	756	3	Y	63	86	1			5																
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	73 133 9	1	974	3	Y	121	119	1			7																
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	87 128 9	1	1060	3	Y	116	120	1			3																
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	87 124 9	1	947	3	Y	113	115	1			1																
COTULLA																		WELL #: 56H	RRCID -> 278746	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 8883 - 13015										
06	2190 X	828	-0-	-1362	-0-	84 33 9	1	711	3	Y	30	26	1			7																
07	2263 X	749	-0-	-1514	-0-	70 64 9	1	615	3	Y	58	44	1			21																
08	1984 X	916	-0-	-1068	-0-	79 19 9	1	818	3	Y	17	35	1			3																
09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	66 98 9	1	883	3	Y	89	87	1			5																
10	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	126 47 9	1	1533	3	Y	43	46	1			2																
11	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	128 20 9	1	1400	3	Y	18	20	1			-0-																
GATES 11-DR																		WELL #: 132H	RRCID -> 278747	COMPL. DATE 04/25/2015	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8026 - 12323										
06	8610 X	8200	-0-	-410	-0-	854 114 9	1	7232	3	Y	104	92	1			17																
07	8897 X	6781	-0-	-2116	-0-	678 130 9	1	5973	3	Y	118	95	1			40																
08	8587 X	6248	-0-	-2339	-0-	535 110 9	1	5603	3	Y	100	136	1			4																
09	8310 X	6462	-0-	-1848	-0-	436 118 9	1	5908	3	Y	107	107	1			4																
10	8587 X	6906	-0-	-1681	-0-	508 131 9	1	6267	3	Y	119	122	1			1																
11	8190 X	6634	-0-	-1556	-0-	537 142 9	1	5955	3	Y	129	130	1			-0-																
GATES 11-DR																		WELL #: 162H	RRCID -> 278839	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 8736 - 15125										
06	6330 X	5940	-0-	-390	-0-	604 218 9	1	5118	3	Y	198	174	1			37																
07	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	658 219 9	1	5796	3	Y	199	163	1			73																
08	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	563 224 9	1	5899	3	Y	204	267	1			10																
09	6270 X	5991	-0-	-279	-0-	397 216 9	1	5378	3	Y	196	198	1			8																
10	6665 X	6379	-0-	-286	-0-	461 235 9	1	5683	3	Y	214	219	1			3																
11	6480 X	6008	-0-	-472	-0-	476 253 9	1	5279	3	Y	230	233	1			-0-																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	7530 X	6568	-0-	-962	-0-	669 1	5677 3	Y	202	177 1				38
07	7781 X	6771	-0-	-1010	-0-	222 9	5861 3	Y	221	179 1				80
08	7781 X	6592	-0-	-1189	-0-	667 1	5804 3	Y	207	276 1				11
09	6900 X	6415	-0-	-485	-0-	243 9	5748 3	Y	215	215 1				11
10	6851 X	6359	-0-	-492	-0-	560 1	5643 3	Y	229	235 1				5
11	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	228 9	6240 3	Y	234	236 1				3
						430 1								
						237 9								
						464 1								
						252 9								
						572 1								
						257 9								
COTULLA														
WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520														
06	5340 X	4062	-0-	-1278	-0-	412 1	3498 3	Y	138	120 1				30
07	5301 X	4833	-0-	-468	-0-	152 9	4164 3	Y	177	141 1				66
08	5115 X	4703	-0-	-412	-0-	474 1	4113 3	Y	175	228 1				13
09	4950 X	4365	-0-	-585	-0-	195 9	3895 3	Y	163	165 1				11
10	4836 X	4505	-0-	-331	-0-	397 1	3992 3	Y	168	172 1				7
11	4680 X	4044	-0-	-636	-0-	193 9	3551 3	Y	152	155 1				4
						291 1								
						179 9								
						328 1								
						185 9								
						326 1								
						167 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
06	2670 X	2540	-0-	-130	-0-	258 1	2185 3	Y	88	76 1				17
07	2759 X	2485	-0-	-274	-0-	97 9	2153 3	Y	80	67 1				30
08	2666 X	2561	-0-	-105	-0-	244 1	2249 3	Y	88	114 1				4
09	2550 X	2449	-0-	-101	-0-	88 9	2198 3	Y	81	82 1				3
10	2635 X	2560	-0-	-75	-0-	215 1	2295 3	Y	72	74 1				1
11	2550 X	2182	-0-	-368	-0-	162 1	1930 3	Y	71	72 1				-0-
						89 9								
						186 1								
						79 9								
						174 1								
						78 9								
COTULLA														
WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
06	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	770 1	6531 3	Y	222	193 1				41
07	7750 X	6439	-0-	-1311	-0-	244 9	5582 3	Y	202	168 1				75
08	7750 X	7473	-0-	-277	-0-	635 1	6606 3	Y	209	273 1				11
09	7560 X	6908	-0-	-652	-0-	222 9	6210 3	Y	212	213 1				10
10	7812 X	7028	-0-	-784	-0-	637 1	6285 3	Y	205	210 1				5
11	7560 X	6796	-0-	-764	-0-	230 9	6028 3	Y	195	198 1				2
						465 1								
						233 9								
						517 1								
						226 9								
						553 1								
						215 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES 11-DR GU JJ		WELL #:		173H		RRCID -> 278921		COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6990 X	5034	-0-	-1956	-0-	520 113 9	4401 3	Y	103			92 1				21
07	6727 X	6055	-0-	-672	-0-	605 123 9	5327 3	Y	112			90 1				43
08	6727 X	5816	-0-	-911	-0-	496 121 9	5199 3	Y	110			146 1				7
09	6510 X	5555	-0-	-955	-0-	374 122 9	5059 3	Y	111			112 1				6
10	6510 X	5662	-0-	-848	-0-	415 128 9	5119 3	Y	116			120 1				2
11	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	748 79 9	8290 3	Y	72			74 1				-0-

GATES 11-DR		WELL #:		175H		RRCID -> 278923		COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140						
06	3540 X	2942	-0-	-598	-0-	304 58 9	2580 3	Y	53			46 1				11
07	3193 X	3071	-0-	-122	-0-	307 58 9	2706 3	Y	53			44 1				20
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	260 366 9	2724 3	Y	333			342 1				11
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	206 55 9	2784 3	Y	50			58 1				3
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	234 57 9	2891 3	Y	52			53 1				2
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	291 59 9	3221 3	Y	54			54 1				2

GATES 11-DR		WELL #:		174H		RRCID -> 278924		COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232						
06	6150 X	5648	-0-	-502	-0-	584 116 9	4948 3	Y	105			92 1				20
07	6107 X	5853	-0-	-254	-0-	584 125 9	5144 3	Y	114			93 1				41
08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	497 123 9	5205 3	Y	112			148 1				5
09	5640 X	5351	-0-	-289	-0-	360 118 9	4873 3	Y	107			107 1				5
10	5859 X	5408	-0-	-451	-0-	396 121 9	4891 3	Y	110			113 1				2
11	5670 X	5580	-0-	-90	-0-	452 117 9	5011 3	Y	106			108 1				-0-

GATES 11-DR		WELL #:		192H		RRCID -> 278926		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405						
06	2520 X	2245	-0-	-275	-0-	220 161 9	1864 3	Y	146			127 1				27
07	2759 X	2025	-0-	-734	-0-	201 52 9	1772 3	Y	47			50 1				24
08	2759 X	1967	-0-	-792	-0-	167 52 9	1748 3	Y	47			68 1				3
09	2670 X	1830	-0-	-840	-0-	123 37 9	1670 3	Y	34			35 1				2
10	2449 X	2047	-0-	-402	-0-	149 61 9	1837 3	Y	55			56 1				1
11	2250 X	2029	-0-	-221	-0-	165 36 9	1828 3	Y	33			34 1				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5160 X	4694	-0-	-466	-0-	487 84 9	1 4123 3	Y	76	67	1			13
07	5115 X	4869	-0-	-246	-0-	488 87 9	1 4294 3	Y	79	64	1			28
08	5115 X	4600	-0-	-515	-0-	394 75 9	1 4131 3	Y	68	92	1			4
09	4950 X	4559	-0-	-391	-0-	308 81 9	1 4170 3	Y	74	74	1			4
10	4867 X	4305	-0-	-562	-0-	317 78 9	1 3910 3	Y	71	73	1			2
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	391 98 9	1 4331 3	Y	89	91	1			-0-
GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015														
06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	441 64 9	1 3739 3	Y	58	51	1			10
07	4123 X	3583	-0-	-540	-0-	360 53 9	1 3170 3	Y	48	40	1			18
08	4123 X	3731	-0-	-392	-0-	320 54 9	1 3357 3	Y	49	64	1			3
09	4230 X	3525	-0-	-705	-0-	239 52 9	1 3234 3	Y	47	47	1			3
10	4371 X	3642	-0-	-729	-0-	268 63 9	1 3311 3	Y	57	58	1			2
11	4230 X	3250	-0-	-980	-0-	265 50 9	1 2935 3	Y	45	46	1			1
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455														
06	3960 X	3526	-0-	-434	-0-	369 34 9	1 3123 3	Y	31	27	1			7
07	4247 X	2557	-0-	-1690	-0-	260 11 9	1 2286 3	Y	10	10	1			7
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	402 58 9	1 4208 3	Y	53	56	1			4
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	299 58 9	1 4054 3	Y	53	53	1			4
10	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	316 59 9	1 3899 3	Y	54	55	1			3
11	4530 X	4251	-0-	-279	-0-	348 42 9	1 3861 3	Y	38	41	1			-0-
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621														
06	5040 X	4301	-0-	-739	-0-	447 70 9	1 3784 3	Y	64	56	1			12
07	5208 X	3092	-0-	-2116	-0-	311 40 9	1 2741 3	Y	36	32	1			16
08	5208 X	4505	-0-	-703	-0-	387 66 9	1 4052 3	Y	60	73	1			3
09	5040 X	3382	-0-	-1658	-0-	229 47 9	1 3106 3	Y	43	43	1			3
10	4805 X	3821	-0-	-984	-0-	285 17 9	1 3519 3	Y	15	17	1			1
11	4350 X	4207	-0-	-143	-0-	344 51 9	1 3812 3	Y	46	47	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	591 1 72 9	5006 3	Y		65	57 1				12
07		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	715 1 90 9	6294 3	Y		82	65 1				29
08		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	532 1 78 9	5575 3	Y		71	97 1				3
09		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	403 1 41 9	5459 3	Y		37	39 1				1
10		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	542 1 7 9	6683 3	Y		6	7 1				-0-
11		6240 X	3872	-0-	-2368	-0-	320 1 7 9	3545 3	Y		6	6 1				-0-

GATES 11-DR																
				WELL #: 122H		RRCID -> 278993		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 8540 - 11065				
06		3930 X	2944	-0-	-986	-0-	305 1 51 9	2588 3	Y		46	41 1				10
07		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	377 1 55 9	3317 3	Y		50	41 1				19
08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	308 1 54 9	3223 3	Y		49	64 1				4
09		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	225 1 54 9	3043 3	Y		49	49 1				4
10		3751 X	3214	-0-	-537	-0-	237 1 53 9	2924 3	Y		48	50 1				2
11		3630 X	3146	-0-	-484	-0-	257 1 40 9	2849 3	Y		36	37 1				1

GATES 07-DR																
				WELL #: 8H		RRCID -> 279040		COMPL. DATE 06/17/2024		TOTAL DEPTH		8218 PERF. 8427 - 12758				
06		65490 X	47100	-0-	-18390	-0-	4673 1 2833 9	39594 3	Y		2575	2223 1				475
07		63829 X	48591	-0-	-15238	-0-	4762 1 1884 9	41945 3	Y		1713	1505 1				683
08		59985 X	47252	-0-	-12733	-0-	3920 1 2278 9	41054 3	Y		2071	2661 1				93
09		54360 X	42678	-0-	-11682	-0-	2824 1 1607 9	38247 3	Y		1461	1493 1				61
10		52080 X	50115	-0-	-1965	-0-	3615 1 1899 9	44601 3	Y		1726	1760 1				27
11		47100 X	44743	-0-	-2357	-0-	3567 1 1657 9	39519 3	Y		1506	1530 1				3

GATES 07-DR																
				WELL #: 9H		RRCID -> 279041		COMPL. DATE 06/17/2024		TOTAL DEPTH		8293 PERF. 8372 - 13143				
06		73230 X	13694	-0-	-59536	-0-	1368 1 737 9	11589 3	Y		670	691 1				152
07		73749 X	24488	-0-	-49261	-0-	2187 1 3039 9	19262 3	Y		2763	2035 1				880
08		68882 X	59414	-0-	-9468	-0-	4830 1 3988 9	50596 3	Y		3625	4355 1				150
09		63450 X	48599	-0-	-14851	-0-	3156 1 2699 9	42744 3	Y		2454	2499 1				105
10		61566 X	59541	-0-	-2025	-0-	4303 1 2144 9	53094 3	Y		1949	2021 1				33
11		57510 X	53144	-0-	-4366	-0-	4228 1 2070 9	46846 3	Y		1882	1911 1				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	47H	RRCID ->	279122	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR				WELL #:	52H	RRCID ->	279123	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR				WELL #:	200H	RRCID ->	279206	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8461 - 14397					
06	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	1405	1	11902	3	Y	226	198	1					41
						249	9											
07	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	1389	1	12233	3	Y	230	188	1					83
						253	9											
08	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	1178	1	12344	3	Y	214	287	1					10
						235	9											
09	13560 X	13472	-0-	-88	-0-	909	1	12317	3	Y	224	225	1					9
						246	9											
10	14012 X	13653	-0-	-359	-0-	1004	1	12393	3	Y	233	238	1					4
						256	9											
11	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	1100	1	12191	3	Y	252	256	1					-0-
						277	9											

GATES 11-DR				WELL #:	201H	RRCID ->	279207	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8345 - 14130					
06	9870 X	6575	-0-	-3295	-0-	679	1	5756	3	Y	127	111	1					26
						140	9											
07	9579 X	6681	-0-	-2898	-0-	669	1	5890	3	Y	111	93	1					44
						122	9											
08	9579 X	7988	-0-	-1591	-0-	688	1	7204	3	Y	87	125	1					6
						96	9											
09	8310 X	8287	-0-	-23	-0-	562	1	7613	3	Y	102	103	1					5
						112	9											
10	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	657	1	8111	3	Y	113	115	1					3
						124	9											
11	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	687	1	7613	3	Y	119	120	1					2
						131	9											

GATES 07-DR				WELL #:	202H	RRCID ->	279299	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	N/A					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTULLA													WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390	
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	739	3	Y	76	65	1	14
						84	9							
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	90	1	789	3	Y	123	96	1	41
						135	9							
08	930 N	906	-0-	-24	-0-	77	1	799	3	Y	27	66	1	2
						30	9							
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	Y	360	346	1	16
						396	9							
10	1023 N	814	-0-	-209	-0-	59	1	714	3	Y	37	53	1	-0-
						41	9							
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	60	1	653	3	Y	91	90	1	1
						100	9							

LONG, A. G. HEIRS 'A'													WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10070 - 15815	
06	7260 X	6457	-0-	-803	-0-	725	1	5703	3	Y	26	39	1	28
						29	9							
07	7409 X	4528	-0-	-2881	-0-	516	1	3998	3	Y	13			41
						14	9							
08	7130 X	2401	-0-	-4729	-0-	289	1	2108	3	Y	4			45
						4	9							
09	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	1533	1	7498	3	Y	33	58	1	20
						36	9							
10	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	1296	1	6349	3	Y	37			57
						41	9							
11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	1076	1	5924	3	Y	42			99
						46	9							

LONG, A. G. HEIRS 'A'													WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359	
06	6870 X	5694	-0-	-1176	-0-	638	1	5019	3	Y	34	47	1	32
						37	9							
07	6789 X	3321	-0-	-3468	-0-	378	1	2928	3	Y	14			46
						15	9							
08	6324 X	1980	-0-	-4344	-0-	238	1	1738	3	Y	4			50
						4	9							
09	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	1331	1	6508	3	Y	39	68	1	21
						43	9							
10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	1269	1	6216	3	Y	52			73
						57	9							
11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	993	1	5465	3	Y	43			116
						47	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	479 120 9	1	4058	3	Y	109	94	1	21
07	4898 X	4780	-0-	-118	-0-	475 120 9	1	4185	3	Y	109	89	1	41
08	4898 X	4585	-0-	-313	-0-	389 123 9	1	4073	3	Y	112	146	1	7
09	4740 X	4256	-0-	-484	-0-	285 108 9	1	3863	3	Y	98	99	1	6
10	4836 X	4069	-0-	-767	-0-	296 116 9	1	3657	3	Y	105	107	1	4
11	4650 X	2094	-0-	-2556	-0-	166 94 9	1	1834	3	Y	85	89	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
06	7230 X	6312	-0-	-918	-0-	642 229 9	1	5441	3	Y	208	180	1	37
07	7130 X	6455	-0-	-675	-0-	633 251 9	1	5571	3	Y	228	184	1	81
08	7130 X	6278	-0-	-852	-0-	529 213 9	1	5536	3	Y	194	267	1	8
09	6900 X	6169	-0-	-731	-0-	412 183 9	1	5574	3	Y	166	169	1	5
10	6758 X	6479	-0-	-279	-0-	472 186 9	1	5821	3	Y	169	173	1	1
11	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	524 220 9	1	5808	3	Y	200	200	1	1
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696														
06	8220 X	7238	-0-	-982	-0-	747 165 9	1	6326	3	Y	150	132	1	28
07	8370 X	7314	-0-	-1056	-0-	738 73 9	1	6503	3	Y	66	64	1	30
08	7905 X	7334	-0-	-571	-0-	613 298 9	1	6423	3	Y	271	292	1	9
09	7500 X	7140	-0-	-360	-0-	473 255 9	1	6412	3	Y	232	231	1	10
10	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	553 308 9	1	6824	3	Y	280	285	1	5
11	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	573 328 9	1	6348	3	Y	298	303	1	-0-
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668														
06	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	704 257 9	1	5967	3	Y	234	201	1	44
07	6851 X	6161	-0-	-690	-0-	603 244 9	1	5314	3	Y	222	183	1	83
08	6851 X	5846	-0-	-1005	-0-	491 209 9	1	5146	3	Y	190	263	1	10
09	6930 X	6378	-0-	-552	-0-	421 257 9	1	5700	3	Y	234	233	1	11
10	7161 X	6244	-0-	-917	-0-	452 210 9	1	5582	3	Y	191	197	1	5
11	6930 X	6279	-0-	-651	-0-	497 273 9	1	5509	3	Y	248	253	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR PSA 'A'														
WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	864	1	7320	3	Y	226	193	1	40
07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	249	9	6846	3	Y	201	167	1	74
08	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	777	1	6489	3	Y	188	252	1	10
09	8430 X	7105	-0-	-1325	-0-	221	9	6362	3	Y	248	246	1	12
10	8711 X	7154	-0-	-1557	-0-	619	1	6304	3	Y	308	314	1	6
11	8430 X	6773	-0-	-1657	-0-	207	9	5962	3	Y	248	254	1	-0-
						470	1							
						273	9							
						511	1							
						339	9							
						538	1							
						273	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076														
06	17820 X	14453	-0-	-3367	-0-	1624	1	12778	3	Y	46	38	1	13
07	16120 X	13625	-0-	-2495	-0-	51	9	11947	3	Y	123	99	1	37
08	16120 X	13414	-0-	-2706	-0-	1543	1	11500	3	Y	308	301	1	44
09	15600 X	12786	-0-	-2814	-0-	135	9	10506	3	Y	120	155	1	9
10	15841 X	13870	-0-	-1971	-0-	1575	1	11410	3	Y	119	107	1	21
11	14460 X	12665	-0-	-1795	-0-	339	9	10630	3	Y	94	98	1	17
						2148	1							
						132	9							
						2329	1							
						131	9							
						1932	1							
						103	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059														
06	14370 X	12233	-0-	-2137	-0-	1362	1	10714	3	Y	143	110	1	41
07	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	157	9	11551	3	Y	112	110	1	43
08	12896 X	11964	-0-	-932	-0-	1492	1	10405	3	Y	122	142	1	23
09	12480 X	11371	-0-	-1109	-0-	123	9	9280	3	Y	175	183	1	15
10	12896 X	12772	-0-	-124	-0-	1425	1	10495	3	Y	123	111	1	27
11	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	134	9	10486	3	Y	102	105	1	24
						1898	1							
						193	9							
						2142	1							
						135	9							
						1905	1							
						112	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178														
06	18780 X	13323	-0-	-5457	-0-	1476	1	11607	3	Y	218	166	1	59
07	16957 X	13085	-0-	-3872	-0-	240	9	11443	3	Y	149	150	1	58
08	16802 X	13290	-0-	-3512	-0-	1478	1	11562	3	Y	131	164	1	25
09	15000 X	12873	-0-	-2127	-0-	164	9	10588	3	Y	109	125	1	9
10	15066 X	14068	-0-	-998	-0-	1584	1	11468	3	Y	235	201	1	43
11	13320 X	12320	-0-	-1000	-0-	144	9	10275	3	Y	162	170	1	35
						2165	1							
						120	9							
						2341	1							
						259	9							
						1867	1							
						178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978														
WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	16740 X	14799	-0-	-1941	-0-	1645 210 9	1	12944	3	Y	191	162 1	54	
07	14384 X	14072	-0-	-312	-0-	1593 145 9	1	12334	3	Y	132	137 1	49	
08	14384 X	14232	-0-	-152	-0-	1697 142 9	1	12393	3	Y	129	157 1	21	
09	13920 X	13506	-0-	-414	-0-	2258 204 9	1	11044	3	Y	185	194 1	12	
10	14384 X	14102	-0-	-282	-0-	2355 209 9	1	11538	3	Y	190	167 1	35	
11	13920 X	12826	-0-	-1094	-0-	1941 205 9	1	10680	3	Y	186	184 1	37	
LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336														
06	26730 X	23144	-0-	-3586	-0-	2597 119 9	1	20428	3	Y	108	86 1	32	
07	25017 X	21707	-0-	-3310	-0-	2460 201 9	1	19046	3	Y	183	155 1	60	
08	25017 X	21270	-0-	-3747	-0-	2551 97 9	1	18622	3	Y	88	128 1	20	
09	24210 X	21113	-0-	-3097	-0-	3568 97 9	1	17448	3	Y	88	100 1	8	
10	25017 X	21375	-0-	-3642	-0-	3597 154 9	1	17624	3	Y	140	120 1	28	
11	23130 X	19310	-0-	-3820	-0-	2947 146 9	1	16217	3	Y	133	132 1	29	
LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A WELL #: 500600 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790														
06	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	76 64 9	1	6514	2	N	58	1 8	119	
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	79 36 9	1	4942	2	N	33		152	
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	50 33 9	1	4628	2	N	30		182	
*09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	45 193 9	1	4329	2	N	175	172 1 130 8	55	
10	4681 X	3999	-0-	-682	-0-	38 53 9	1	3908	2	N	48		103	
11	4530 X	3801	-0-	-729	-0-	45 52 9	1	3704	2	N	47		150	
CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833														
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	76 91 9	1	5309	2	N	83	1 8	187	
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	79 32 9	1	3672	2	N	29	176 1	40	
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	43 44 9	1	3092	2	N	40		80	
09	2820 X	2665	-0-	-155	-0-	41 33 9	1	2591	2	N	30		110	
10	2914 X	1500	-0-	-1414	-0-	13 3 9	1	1484	2	N	3		113	
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	35 53 9	1	2763	2	N	48		161	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874														
TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533														
06	55569 X	55569	-0-	-0-	-0-	1016	1	49095	3	Y	4962	5066	1	72
						5458	9							
07	56011 X	56011	-0-	-0-	-0-	1104	1	49902	3	Y	4550	4539	1	83
						5005	9							
08	54498 X	20900	-0-	-33598	-0-	435	1	18539	3	Y	1751	1816	1	18
						1926	9							
09	55560 X	44554	-0-	-11006	-0-	1040	1	39473	3	Y	3674	3590	1	102
						4041	9							
10	57412 X	40440	-0-	-16972	-0-	898	1	36150	3	Y	3084	3099	1	87
						3392	9							
11	55560 X	37344	-0-	-18216	-0-	561	1	33748	3	Y	2759	6	0	87
						3035	9					2753	1	
TRES RAMAS EF WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773														
06	52896 X	52896	-0-	-0-	-0-	998	1	49250	3	Y	2407	2461	1	35
						2648	9							
07	55180 X	51266	-0-	-3914	-0-	1109	1	47972	3	Y	1986	1985	1	36
						2185	9							
08	55180 X	18992	-0-	-36188	-0-	438	1	17837	3	Y	652	681	1	7
						717	9							
09	53400 X	43799	-0-	-9601	-0-	1130	1	40993	3	Y	1524	1488	1	43
						1676	9							
10	54653 X	37905	-0-	-16748	-0-	890	1	35631	3	Y	1258	1265	1	36
						1384	9							
11	52890 X	34611	-0-	-18279	-0-	545	1	32790	3	Y	1160	2	0	36
						1276	9					1158	1	
TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836														
06	38160 X	38110	-0-	-50	-0-	715	1	35472	3	Y	1748	1786	1	25
						1923	9							
07	39742 X	38748	-0-	-994	-0-	786	1	36279	3	Y	1530	1527	1	28
						1683	9							
08	39742 X	14282	-0-	-25460	-0-	309	1	13442	3	Y	483	506	1	5
						531	9							
09	38460 X	35626	-0-	-2834	-0-	863	1	33446	3	Y	1197	1169	1	33
						1317	9							
10	39370 X	28410	-0-	-10960	-0-	662	1	26671	3	Y	979	984	1	28
						1077	9							
11	38100 X	25286	-0-	-12814	-0-	398	1	23945	3	Y	857	2	0	27
						943	9					856	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
TRES RAMAS EF														
WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	37782 X	37782	-0-	-0-	-0-	705	1	35381	3	Y	1542	1574	1	22
07	38967 X	38054	-0-	-913	-0-	1696	9	780	1	35734	3	Y	1400	25
08	38967 X	33183	-0-	-5784	-0-	1540	9	721	1	31176	3	Y	1169	12
09	37770 X	28721	-0-	-9049	-0-	1286	9	696	1	26804	3	Y	1110	31
10	39029 X	28554	-0-	-10475	-0-	1221	9	676	1	26664	3	Y	1104	31
11	37770 X	26750	-0-	-11020	-0-	1214	9	421	1	25336	3	Y	903	28
						993	9							
TRES RAMAS EF														
WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771														
06	66583 X	66583	-0-	-0-	-0-	1224	1	61005	3	Y	3958	4041	1	57
07	70786 X	70786	-0-	-0-	-0-	4354	9	1435	1	65257	3	Y	3722	68
08	65875 X	25524	-0-	-40351	-0-	4094	9	548	1	23538	3	Y	1307	14
09	66570 X	1980	-0-	-64590	-0-	1438	9	50	1	1916	3	Y	13	1
10	68789 X	6658	-0-	-62131	-0-	14	9	155	1	6207	3	Y	269	8
11	68490 X	2919	-0-	-65571	-0-	296	9	45	1	2697	3	Y	161	5
						177	9							
TRES RAMAS EF														
WELL #: A 1H RRCID -> 296393 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834														
06	43315 X	43315	-0-	-0-	-0-	808	1	40345	3	Y	1965	2005	1	28
07	44806 X	44806	-0-	-0-	-0-	2162	9	919	1	41945	3	Y	1765	32
08	44578 X	38914	-0-	-5664	-0-	1942	9	846	1	36401	3	Y	1515	16
09	43140 X	33454	-0-	-9686	-0-	1667	9	815	1	31136	3	Y	1366	38
10	44578 X	34070	-0-	-10508	-0-	1503	9	792	1	31791	3	Y	1352	38
11	43140 X	31147	-0-	-11993	-0-	1487	9	488	1	29357	3	Y	1184	37
						1302	9							
TRES RAMAS EF														
WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559														
06	39630 X	29321	-0-	-10309	-0-	522	1	25801	3	Y	2725	2786	1	39
07	41168 X	28597	-0-	-12571	-0-	2998	9	554	1	25021	3	Y	2747	50
08	41168 X	26803	-0-	-14365	-0-	3022	9	552	1	23480	3	Y	2519	26
09	39840 X	23351	-0-	-16489	-0-	2771	9	544	1	20609	3	Y	1998	56
10	33573 X	25991	-0-	-7582	-0-	2198	9	562	1	22907	3	Y	2293	64
11	29310 X	23761	-0-	-5549	-0-	2522	9	352	1	21205	3	Y	2004	63
						2204	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 728874														
WELL #: C 1H RRCID -> 296554 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	50007 X	50007	-0-	-0-	-0-	937	1	46422	3	Y	2407	2461	1	35
07	50778 X	49183	-0-	-1595	-0-	2648	9	45841	3	Y	2117	2114	1	38
08	50778 X	18303	-0-	-32475	-0-	1013	1	17090	3	Y	738	768	1	8
09	50010 X	31731	-0-	-18279	-0-	2329	9	29861	3	Y	957	938	1	27
10	51677 X	31000	-0-	-20677	-0-	401	1	29049	3	Y	1112	1108	1	31
11	50010 X	28025	-0-	-21985	-0-	812	9	26485	3	Y	1000	2	0	998 1 31
						817	1							
						1053	9							
						728	1							
						1223	9							
						440	1							
						1100	9							
TRES RAMAS EF 2 WELL #: F 3H RRCID -> 298279 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813														
06	78734 X	78734	-0-	-0-	-0-	1448	1	68664	3	Y	7838	8020	1	114
07	112468 X	75157	-0-	-37311	-0-	8622	9	65089	3	Y	7784	7756	1	141
08	104284 X	67066	-0-	-37218	-0-	1506	1	57879	3	Y	7061	7128	1	74
09	95580 X	58917	-0-	-36663	-0-	8562	9	50382	3	Y	6498	6391	1	181
10	88598 X	61868	-0-	-26730	-0-	1420	1	53474	3	Y	6391	6392	1	180
11	78720 X	59049	-0-	-19671	-0-	7767	9	52032	3	Y	5593	12	0	5585 1 176
						1387	1							
						7148	9							
						1364	1							
						7030	9							
						865	1							
						6152	9							
TRES RAMAS EF 1 WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 21185														
06	91367 X	91367	-0-	-0-	-0-	1744	1	83442	3	Y	5619	5746	1	82
07	121830 X	88126	-0-	-33704	-0-	6181	9	1835	3	Y	5610	5590	1	102
08	114390 X	79475	-0-	-34915	-0-	80120	1	72117	3	Y	5097	5146	1	53
09	105780 X	70894	-0-	-34886	-0-	6171	9	63985	3	Y	4694	4616	1	131
10	98301 X	73801	-0-	-24500	-0-	1751	1	66951	3	Y	4663	4663	1	131
11	91380 X	64694	-0-	-26686	-0-	5607	9	59588	3	Y	3742	8	0	3747 1 118
						1746	1							
						5163	9							
						1721	1							
						5129	9							
						990	1							
						4116	9							
TRES RAMAS EF WELL #: F 4H RRCID -> 298281 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920														
06	85228 X	85228	-0-	-0-	-0-	1632	1	77815	3	Y	5255	5378	1	76
07	122791 X	81835	-0-	-40956	-0-	5781	9	74317	3	Y	5287	5267	1	96
08	112964 X	73202	-0-	-39762	-0-	1702	1	66270	3	Y	4838	4884	1	50
09	102240 X	64491	-0-	-37749	-0-	5816	9	57906	3	Y	4549	4472	1	127
10	93496 X	67190	-0-	-26306	-0-	1610	1	60621	3	Y	4558	4557	1	128
11	85230 X	64220	-0-	-21010	-0-	5322	9	58822	3	Y	4019	8	0	4013 1 126
						1581	1							
						5004	9							
						1555	1							
						5014	9							
						977	1							
						4421	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT										
ROSEWOOD RESOURCES, INC.			//CONT.//			728874																			
TRES RAMAS EF			WELL #: D 2H			RRCID -> 300059			COMPL. DATE 10/22/2025			TOTAL DEPTH 8009			PERF. 8247 - 18490										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	11022	-0-	-0-	11022	11022					214	1	9705	3			Y	1003		975	1				28
11	101238 X	90216	-0-	-0-	-11022	-0-					1103	9													
											1312	1	78954	3			Y	9045		18	0	8771	1		284
											9950	9													
TRES RAMAS EF			WELL #: D 3H			RRCID -> 300099			COMPL. DATE 10/24/2025			TOTAL DEPTH 7798			PERF. 8043 - 18286										
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	299	-0-	-0-	299	299					8	1	291	3			Y	-0-							-0-
11	37560 X	28915	-0-	-0-	-8645	-0-					371	1	22355	3			Y	5626		11	0	5438	1		177
											6189	9													
TRES RAMAS EF			WELL #: E 2H			RRCID -> 300121			COMPL. DATE 11/05/2025			TOTAL DEPTH 8073			PERF. 8306 - 18549										
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
11	81240 X	61419	-0-	-0-	-19821	-0-					895	1	53847	3			Y	6070		12	0	5867	1		191
											6677	9													
TRES RAMAS EF			WELL #: E 4H			RRCID -> 300122			COMPL. DATE 11/04/2025			TOTAL DEPTH 8068			PERF. 8335 - 18578										
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
11	73170 X	55224	-0-	-0-	-17946	-0-					800	1	48132	3			Y	5720		12	0	5528	1		180
											6292	9													
TRES RAMAS EF			WELL #: D 4H			RRCID -> 300351			COMPL. DATE 10/23/2025			TOTAL DEPTH 8024			PERF. 8335 - 18578										
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	3442	-0-	-0-	3442	3442					66	1	3022	3			Y	322		313	1				9
11	87060 X	75585	-0-	-0-	-11475	-0-					354	9													
											1103	1	66366	3			Y	7378		15	0	7140	1		232
											8116	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
TRES RAMAS EF														
WELL #: E 3H RRCID -> 300352 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8077 - 18320														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	27000 X	19236	-0-	-7764	-0-	241	1	14493	3	Y	4093	8	0	129
						4502	9							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
BRISCOE RANCH EF														
WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562														
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	129	1	1336	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	136	1	1449	3	Y	73	73	1	-0-
						80	9							
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
09	1530 N	790	-0-	-740	-0-	41	1	704	3	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
10	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	155	1	1395	3	Y	78	78	1	-0-
						86	9							
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF														
WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500														
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	73	1	751	3	Y	125	125	1	-0-
						138	9							
07	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	77	1	815	3	Y	146	146	1	-0-
						161	9							
08	1240 N	938	-0-	-302	-0-	59	1	759	3	Y	109	108	1	1
						120	9							
09	960 N	848	-0-	-112	-0-	40	1	680	3	Y	116	117	1	-0-
						128	9							
10	1054 N	926	-0-	-128	-0-	79	1	718	3	Y	117	117	1	-0-
						129	9							
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF														
WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469														
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	82	1	851	3	Y	166	166	1	-0-
						183	9							
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	87	1	925	3	Y	194	194	1	-0-
						213	9							
08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	67	1	860	3	Y	145	143	1	2
						160	9							
09	1110 N	969	-0-	-141	-0-	44	1	756	3	Y	154	156	1	-0-
						169	9							
10	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	88	1	799	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	83	1	851	3	Y		145	145	1			-0-	
						160	9											
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	925	3	Y		170	170	1			-0-	
						187	9											
08	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	67	1	860	3	Y		127	126	1			1	
						140	9											
09	1080 N	929	-0-	-151	-0-	42	1	718	3	Y		154	155	1			-0-	
						169	9											
10	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	84	1	758	3	Y		156	156	1			-0-	
						172	9											
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y		NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527																		
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	100	1	1035	3	Y		62	62	1			-0-	
						68	9											
07	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	106	1	1124	3	Y		73	73	1			-0-	
						80	9											
08	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	82	1	1046	3	Y		55	55	1			-0-	
						61	9											
09	1200 N	540	-0-	-660	-0-	29	1	492	3	Y		17	17	1			-0-	
						19	9											
10	1302 N	715	-0-	-587	-0-	69	1	623	3	Y		21	21	1			-0-	
						23	9											
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y		NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591																		
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	144	1	1486	3	Y		31	31	1			-0-	
						34	9											
07	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	151	1	1613	3	Y		36	36	1			-0-	
						40	9											
08	1953 N	1648	-0-	-305	-0-	117	1	1501	3	Y		27	26	1			1	
						30	9											
09	1650 N	1286	-0-	-364	-0-	66	1	1132	3	Y		80	81	1			-0-	
						88	9											
10	1798 N	1702	-0-	-96	-0-	159	1	1435	3	Y		98	98	1			-0-	
						108	9											
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y		NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551																		
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	3	Y		166	166	1			-0-	
						183	9											
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	128	1	1359	3	Y		194	194	1			-0-	
						213	9											
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1265	3	Y		145	143	1			2	
						160	9											
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	41	1	694	3	Y		16	18	1			-0-	
						18	9											
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	97	1	880	3	Y		20	20	1			-0-	
						22	9											
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y		NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-			112 114	1 9	1151	3	Y	104	104	1		-0-	
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-			117 133	1 9	1250	3	Y	121	121	1		-0-	
08	1395 N	1354	-0-	-41	-0-			91 100	1 9	1163	3	Y	91	90	1		1	
09	1380 N	646	-0-	-734	-0-			35 21	1 9	590	3	Y	19	20	1		-0-	
10	1488 N	714	-0-	-774	-0-			69 22	1 9	623	3	Y	20	20	1		-0-	
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-							Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087																		
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-			244 183	1 9	2521	3	Y	166	166	1		-0-	
07	3100 N	3207	-0-	107	107			257 213	1 9	2737	3	Y	194	194	1		-0-	
08	2825 N	2718	-0-	-107	-0-			186 150	1 9	2382	3	Y	136	134	1		2	
09	1110 N	544	-0-	-566	-0-			22 153	1 9	369	3	Y	139	141	1		-0-	
10	1147 X	981	-0-	-166	-0-			72 259	1 9	650	3	Y	235	235	1		-0-	
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-							Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112																		
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-			159 183	1 9	1636	3	Y	166	166	1		-0-	
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-			167 213	1 9	1776	3	Y	194	194	1		-0-	
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-			121 150	1 9	1547	3	Y	136	134	1		2	
09	1410 N	720	-0-	-690	-0-			34 101	1 9	585	3	Y	92	94	1		-0-	
10	1457 N	1315	-0-	-142	-0-			114 172	1 9	1029	3	Y	156	156	1		-0-	
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-							Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651																		
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-			78 23	1 9	801	3	Y	21	21	1		-0-	
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-			82 26	1 9	869	3	Y	24	24	1		-0-	
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-			61 20	1 9	784	3	Y	18	18	1		-0-	
09	660 N	387	-0-	-273	-0-			21 13	1 9	353	3	Y	12	12	1		-0-	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-			69 22	1 9	623	3	Y	20	20	1		-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-							Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1098	-0-	-462	-0-		89	1	918	3	Y	83	83	1	-0-
07	1333 N	1198	-0-	-135	-0-		91	9							-0-
08	1333 N	1080	-0-	-253	-0-		94	1	997	3	Y	97	97	1	-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		107	9							-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		72	1	928	3	Y	73	73	1	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		80	9							-0-
							78	1	1324	3	Y	80	80	1	-0-
							88	9							-0-
							186	1	1679	3	Y	98	98	1	-0-
							108	9							-0-
											Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113															
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		194	1	2003	3	Y	145	145	1	-0-
07	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-		160	9							-0-
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		204	1	2175	3	Y	170	170	1	-0-
09	3000 N	3395	-0-	395	395		187	9							-0-
10	3100 N	6256	-0-	3156	3551		153	1	1959	3	Y	123	121	1	2
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	2261		135	9							-0-
							182	1	3099	3	Y	104	106	1	-0-
							114	9							-0-
							605	1	5457	3	Y	176	176	1	-0-
							194	9							-0-
											Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571															
06	2160 X	1713	-0-	-447	-0-		139	1	1436	3	Y	125	125	1	-0-
07	2666 X	1866	-0-	-800	-0-		138	9							-0-
08	1829 X	1684	-0-	-145	-0-		146	1	1559	3	Y	146	146	1	-0-
09	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-		161	9							-0-
10	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-		113	1	1451	3	Y	109	108	1	1
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-		120	9							-0-
							113	1	1928	3	Y	123	124	1	-0-
							135	9							-0-
							282	1	2545	3	Y	156	156	1	-0-
							172	9							-0-
											Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547															
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		84	1	868	3	Y	62	62	1	-0-
07	1736 N	1112	-0-	-624	-0-		68	9							-0-
08	1612 N	1006	-0-	-606	-0-		89	1	943	3	Y	73	73	1	-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		80	9							-0-
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		68	1	877	3	Y	55	55	1	-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		61	9							-0-
							68	1	1153	3	Y	96	96	1	-0-
							106	9							-0-
							162	1	1463	3	Y	117	117	1	-0-
							129	9							-0-
											Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		146	1	1502	3	Y	125	125	1	-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		138	9	1631	3	Y	146	146	1	-0-
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		153	1	1518	3	Y	109	108	1	1
09	1680 N	1207	-0-	-473	-0-		161	9	961	3	Y	173	174	1	-0-
10	1736 N	1322	-0-	-414	-0-		118	1	1015	3	Y	176	176	1	-0-
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-		120	9			Y	NO RPT			-0-
							56	1							
							190	9							
							113	1							
							194	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981															
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-		81	1	835	3	Y	21	21	1	-0-
07	1240 N	1017	-0-	-223	-0-		23	9	906	3	Y	24	24	1	-0-
08	1240 N	929	-0-	-311	-0-		85	1	843	3	Y	18	18	1	-0-
09	930 N	748	-0-	-182	-0-		26	9	667	3	Y	38	38	1	-0-
10	1023 N	825	-0-	-198	-0-		66	1	704	3	Y	39	39	1	-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		20	9			Y	NO RPT			-0-
							39	1							
							42	9							
							78	1							
							43	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090															
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		112	1	1151	3	Y	176	176	1	-0-
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		194	9	1250	3	Y	206	206	1	-0-
08	1457 N	1424	-0-	-33	-0-		117	1	1164	3	Y	154	152	1	2
09	1410 N	775	-0-	-635	-0-		227	9	692	3	Y	38	40	1	-0-
10	1457 N	855	-0-	-602	-0-		91	1	731	3	Y	39	39	1	-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		169	9			Y	NO RPT			-0-
							41	1							
							42	9							
							81	1							
							43	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880															
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		125	1	1286	3	Y	104	104	1	-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		114	9	1395	3	Y	121	121	1	-0-
08	1643 N	1499	-0-	-144	-0-		131	1	1298	3	Y	91	90	1	1
09	1530 N	1051	-0-	-479	-0-		133	9	872	3	Y	116	117	1	-0-
10	1643 N	1152	-0-	-491	-0-		101	1	921	3	Y	117	117	1	-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		100	9			Y	NO RPT			-0-
							51	1							
							128	9							
							102	1							
							129	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-			79	1	818	3	Y	42	42	1			-0-
								46	9									
07	1581 N	1024	-0-	-557	-0-			83	1	888	3	Y	48	48	1			-0-
								53	9									
08	1581 N	931	-0-	-650	-0-			64	1	827	3	Y	36	35	1			1
								40	9									
09	930 N	716	-0-	-214	-0-			36	1	616	3	Y	58	59	1			-0-
								64	9									
10	1023 N	787	-0-	-236	-0-			72	1	650	3	Y	59	59	1			-0-
								65	9									
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-							Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814																		
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-			205	1	2119	3	Y	42	42	1			-0-
								46	9									
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-			216	1	2302	3	Y	48	48	1			-0-
								53	9									
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-			167	1	2142	3	Y	36	35	1			1
								40	9									
09	1920 N	1628	-0-	-292	-0-			90	1	1538	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1984 N	1805	-0-	-179	-0-			180	1	1625	3	Y	-0-					-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-							Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860																		
06	2490 N	1829	-0-	-661	-0-			159	1	1636	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-			167	1	1776	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
08	1860 N	1812	-0-	-48	-0-			129	1	1653	3	Y	27	26	1			1
								30	9									
09	1800 N	1126	-0-	-674	-0-			62	1	1064	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1860 N	1248	-0-	-612	-0-			125	1	1123	3	Y	-0-					-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-							Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780																		
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-			170	1	1753	3	Y	208	208	1			-0-
								229	9									
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-			179	1	1903	3	Y	243	243	1			-0-
								267	9									
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-			138	1	1771	3	Y	182	180	1			2
								200	9									
09	1800 N	644	-0-	-1156	-0-			35	1	590	3	Y	17	19	1			-0-
								19	9									
10	1860 N	712	-0-	-1148	-0-			69	1	623	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-							Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	1703	-0-	-1297		422	134	1	1386	3	Y	166	166	1	-0-
07	2280 N	1858	-0-	-422	-0-		183	9	1504	3	Y	194	194	1	-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		141	1	1354	3	Y	141	140	1	1
09	3000 N	3932	-0-	932	932		213	9	3619	3	Y	92	93	1	-0-
10	3100 N	5439	-0-	2339	3271		106	1	4780	3	Y	117	117	1	-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	1831		155	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165															
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-		293	1	3022	3	Y	187	187	1	-0-
07	6293 X	3828	-0-	-2465	-0-		206	9	3280	3	Y	218	218	1	-0-
08	6293 X	3247	-0-	-3046	-0-		308	1	2856	3	Y	153	152	1	1
09	6090 X	1436	-0-	-4654	-0-		240	9	1261	3	Y	92	93	1	-0-
10	6293 X	2639	-0-	-3654	-0-		223	1	2221	3	Y	156	156	1	-0-
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-		168	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099															
06	1650 X	1194	-0-	-456	-0-		95	1	985	3	Y	104	104	1	-0-
07	1519 X	1302	-0-	-217	-0-		114	9	1069	3	Y	121	121	1	-0-
08	1519 N	1098	-0-	-421	-0-		100	1	931	3	Y	85	84	1	1
09	1200 N	520	-0-	-680	-0-		133	9	384	3	Y	104	105	1	-0-
10	1302 N	946	-0-	-356	-0-		73	1	677	3	Y	176	176	1	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		94	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635															
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		108	1	1118	3	Y	83	83	1	-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		91	9	1214	3	Y	97	97	1	-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		114	1	1093	3	Y	70	69	1	1
09	1140 N	561	-0-	-579	-0-		107	9	493	3	Y	35	36	1	-0-
10	1178 N	1027	-0-	-151	-0-		85	1	866	3	Y	59	59	1	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		77	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	123 45 9	1	1268	3	Y	41	41 1	-0-
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	129 53 9	1	1377	3	Y	48	48 1	-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	100 40 9	1	1281	3	Y	36	35 1	1
09	1020 N	932	-0-	-88	-0-	48 64 9	1	820	3	Y	58	59 1	-0-
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	96 65 9	1	866	3	Y	59	59 1	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957													
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	118 91 9	1	1218	3	Y	83	83 1	-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	124 107 9	1	1323	3	Y	97	97 1	-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	96 80 9	1	1231	3	Y	73	73 1	-0-
09	1020 N	765	-0-	-255	-0-	39 53 9	1	673	3	Y	48	48 1	-0-
10	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	94 65 9	1	853	3	Y	59	59 1	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868													
06	12480 X	7517	-0-	-4963	-0-	620 503 9	1	6394	3	Y	457	457 1	-0-
07	10850 X	8180	-0-	-2670	-0-	652 587 9	1	6941	3	Y	534	534 1	-0-
08	9021 X	7401	-0-	-1620	-0-	504 440 9	1	6457	3	Y	400	395 1	5
09	8730 X	5716	-0-	-3014	-0-	293 424 9	1	4999	3	Y	385	390 1	-0-
10	8432 X	6294	-0-	-2138	-0-	585 430 9	1	5279	3	Y	391	391 1	-0-
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	178 1	138 9	1836 3	N		125	125 1		-0-
07	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	187 1	161 9	1993 3	N		146	146 1		-0-
08	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	145 1	120 9	1855 3	N		109	108 1		1
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	174 1	233 9	2973 3	N		212	213 1		-0-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	348 1	237 9	3141 3	N		215	215 1		-0-
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N		NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
06	5430 X	4856	-0-	-574	-0-	403 1	297 9	4156 3	N		270	270 1		-0-
07	5332 X	5283	-0-	-49	-0-	424 1	347 9	4512 3	N		315	315 1		-0-
08	5115 X	4787	-0-	-328	-0-	328 1	260 9	4199 3	N		236	233 1		3
09	4950 X	2696	-0-	-2254	-0-	138 1	212 9	2346 3	N		193	196 1		-0-
10	5270 X	2969	-0-	-2301	-0-	275 1	216 9	2478 3	N		196	196 1		-0-
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-				N		NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
06	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	422 1	160 9	4357 3	Y		145	145 1		-0-
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	444 1	187 9	4730 3	Y		170	170 1		-0-
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	343 1	140 9	4401 3	Y		127	126 1		1
09	3120 X	2525	-0-	-595	-0-	132 1	151 9	2242 3	Y		137	138 1		-0-
10	3224 X	2786	-0-	-438	-0-	263 1	153 9	2370 3	Y		139	139 1		-0-
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				Y		NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
06	5220 X	3886	-0-	-1334	-0-	325 1	206 9	3355 3	Y		187	187 1		-0-
07	4588 X	4225	-0-	-363	-0-	342 1	240 9	3643 3	Y		218	218 1		-0-
08	4588 X	3832	-0-	-756	-0-	264 1	179 9	3389 3	Y		163	161 1		2
09	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	271 1		4614 3	Y		-0-	2 1		-0-
10	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	540 1		4874 3	Y		-0-			-0-
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-				Y		NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2370 X	1863	-0-	-507	-0-	150 1	1553 3	Y	145	145	1			-0-
07	2077 X	2031	-0-	-46	-0-	160 9	1686 3	Y	170	170	1			-0-
08	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	158 1	1569 3	Y	127	126	1			1
09	1860 N	871	-0-	-989	-0-	187 9	782 3	Y	39	40	1			-0-
10	2046 N	960	-0-	-1086	-0-	122 1	826 3	Y	39	39	1			-0-
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	140 9		Y	NO RPT					-0-
						46 1								
						43 9								
						91 1								
						43 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
06	9330 X	4101	-0-	-5229	-0-	346 1	3572 3	N	166	166	1			-0-
07	9641 X	4455	-0-	-5186	-0-	183 9	3878 3	N	194	194	1			-0-
08	5766 X	4050	-0-	-1716	-0-	364 1	3609 3	N	145	143	1			2
09	5580 X	2803	-0-	-2777	-0-	213 9	2564 3	N	81	83	1			-0-
10	5394 X	3097	-0-	-2297	-0-	281 1	2707 3	N	82	82	1			-0-
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	160 9		N	NO RPT					-0-
						150 1								
						89 9								
						300 1								
						90 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076														
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	328 1	3389 3	Y	125	125	1			-0-
07	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	138 9	3679 3	Y	146	146	1			-0-
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	345 1	3423 3	Y	109	108	1			1
09	2880 X	2790	-0-	-90	-0-	161 9	2525 3	Y	106	107	1			-0-
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	267 1	2667 3	Y	107	107	1			-0-
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	120 9		Y	NO RPT					-0-
						148 1								
						117 9								
						296 1								
						118 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027														
06	8490 X	7612	-0-	-878	-0-	618 1	6377 3	Y	561	561	1			-0-
07	8773 X	8294	-0-	-479	-0-	617 9	6923 3	Y	655	655	1			-0-
08	8680 X	7485	-0-	-1195	-0-	650 1	6442 3	Y	491	486	1			5
09	8400 X	5592	-0-	-2808	-0-	721 9	4921 3	Y	347	352	1			-0-
10	8308 X	6161	-0-	-2147	-0-	503 1	5198 3	Y	352	352	1			-0-
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-	540 9		Y	NO RPT					-0-
						289 1								
						382 9								
						576 1								
						387 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2610 X	1826	-0-	-784	-0-	139	1	1436	3	Y	228	228	1	-0-
						251	9							
07	6045 X	1999	-0-	-4046	-0-	146	1	1559	3	Y	267	267	1	-0-
						294	9							
08	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	3	Y	200	198	1	2
						220	9							
09	1830 X	1065	-0-	-765	-0-	50	1	846	3	Y	154	156	1	-0-
						169	9							
10	1984 X	1165	-0-	-819	-0-	99	1	894	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041														
06	100020 X	99760	-0-	-260	-0-	10843	1	83906	3	Y	4555	4555	1	-0-
						5011	9							
07	99176 X	99176	-0-	-0-	-0-	11872	1	83197	3	Y	3734	3734	1	-0-
						4107	9							
08	93000 X	92348	-0-	-652	-0-	12513	1	75203	3	Y	4211	4076	1	135
						4632	9							
09	90000 X	88943	-0-	-1057	-0-	11294	1	71579	3	Y	5518	5255	1	398
						6070	9							
10	93000 X	89988	-0-	-3012	-0-	12084	1	71140	3	Y	6149	6547	1	-0-
						6764	9							
11	90000 X	NO RPT	-0-	-90000	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974														
06	111783 X	111783	-0-	-0-	-0-	12195	1	94370	3	Y	4744	4744	1	-0-
						5218	9							
07	109020 X	109020	-0-	-0-	-0-	13077	1	91644	3	Y	3908	3908	1	-0-
						4299	9							
08	98891 X	98891	-0-	-0-	-0-	13500	1	81138	3	Y	3866	3743	1	123
						4253	9							
09	94913 X	94913	-0-	-0-	-0-	12132	1	76894	3	Y	5352	5091	1	384
						5887	9							
10	97557 X	93358	-0-	-4199	-0-	12656	1	74509	3	Y	5630	6014	1	-0-
						6193	9							
11	94410 X	NO RPT	-0-	-94410	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137														
06	147000 X	116815	-0-	-30185	-0-	12277	1	95003	3	N	8668	8668	1	-0-
						9535	9							
07	151900 X	103893	-0-	-48007	-0-	12065	1	84553	3	N	6614	6614	1	-0-
						7275	9							
08	151900 X	102002	-0-	-49898	-0-	13750	1	82636	3	N	5105	4942	1	163
						5616	9							
09	147000 X	96860	-0-	-50140	-0-	12293	1	77913	3	N	6049	5775	1	437
						6654	9							
10	140306 X	91004	-0-	-49302	-0-	12230	1	72001	3	N	6157	6594	1	-0-
						6773	9							
11	116820 X	NO RPT	-0-	-116820	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	86310 X	64671	-0-	-21639	-0-	6693	1	51796	3	N	5620	5620	1	-0-
07	89187 X	57991	-0-	-31196	-0-	6182	9	46165	3	N	4762	4762	1	-0-
08	89187 X	55899	-0-	-33288	-0-	6588	1	44578	3	N	3549	3436	1	113
09	86310 X	53867	-0-	-32443	-0-	5238	9	42602	3	N	4130	3945	1	298
10	79050 X	53617	-0-	-25433	-0-	7417	1	41720	3	N	4373	4671	1	-0-
11	64680 X	NO RPT	-0-	-64680	-0-	3904	9			N	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137														
06	164760 X	143907	-0-	-20853	-0-	14983	1	115941	3	N	11803	11803	1	-0-
07	170252 X	132845	-0-	-37407	-0-	12983	9	107172	3	N	9436	9436	1	-0-
08	170252 X	120844	-0-	-49408	-0-	15293	1	97102	3	N	6896	6676	1	220
09	164760 X	115043	-0-	-49717	-0-	10380	9	91464	3	N	8316	7936	1	600
10	162285 X	108087	-0-	-54198	-0-	16156	1	84460	3	N	8437	9037	1	-0-
11	143910 X	NO RPT	-0-	-143910	-0-	7586	9			N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921														
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	452	1	3214	2	N	169	249	1	172
07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	186	9	996	2	N	137	64	1	245
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1			N	16			261
09	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	151	9	1118	2	N	35			296
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	375	1	281	2	N	57	185	1	168
11	3840 X	1826	-0-	-2014	-0-	39	9	1200	2	N	105	79	1	194
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
PGE BROWNE																	
WELL #: 2 H RRCID -> 259084																	
COMPL. DATE 08/06/2010																	
TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-						1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		3	1			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81		79	1			3
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	768	2	7	4	Y	159		153	1			9
						175	9										
*10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	152		156	1			5
						5	4	167	9								
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	10	1	647	2	Y	176		170	1			11
						8	4	194	9								
PGE DOS																	
WELL #: 2H RRCID -> 260052																	
COMPL. DATE 10/15/2010																	
TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700																	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
GATES 010 CHK-B 1286																	
WELL #: 7H RRCID -> 260117																	
COMPL. DATE 12/11/2010																	
TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715																	
06	870 N	673	-0-	-197	-0-	15	1	570	2	Y	80		78	1	2	8	2
						88	9										
07	DLQ G-10	488	-0-	488	488	23	1	393	2	Y	65		64	1	2	8	1
						72	9										
08	DLQ G-10	345	-0-	345	833	15	1	277	2	Y	48		46	1	1	8	2
						53	9										
09	1621 N	788	-0-	-833	-0-	28	1	658	2	Y	90		80	1	3	8	9
						3	4	99	9								
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	Y	56		61	1	1	8	3
						2	4	62	9								
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	50		46	1	3	8	4
						1	4	55	9								
GATES 010 CHK-B 1286																	
WELL #: 8H RRCID -> 260205																	
COMPL. DATE 12/11/2010																	
TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745																	
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	Y	88		87	1			2
						97	9										
07	DLQ G-10	592	-0-	592	592	31	1	540	2	Y	19		21	1			-0-
						21	9										
08	DLQ G-10	840	-0-	840	1432	41	1	742	2	Y	51		48	1			3
						1	4	56	9								
09	1867 N	435	-0-	-1432	-0-	17	1	387	2	Y	26		26	1			3
						2	4	29	9								
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	63		63	1			3
						2	4	69	9								
11	810 N	435	-0-	-375	-0-	25	1	351	2	Y	53		52	1			4
						1	4	58	9								
PGE DOS																	
WELL #: 6H RRCID -> 260349																	
COMPL. DATE 05/10/2011																	
TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868																	
06	1770 X	515	-0-	-1255	-0-	515	2			N	-0-						87
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-		64	1			23
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-						23
09	851 X	-0-	-0-	-851	-0-					N	-0-						23
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915															
PGE DOS				WELL #:	5H	RRCID	-> 260369	COMPL.	DATE 05/05/2011	TOTAL	DEPTH	8071	PERF.	8342	-	15895				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	-0-		6972	2	360	9	N	327	380	1			116	
07		34	X	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2	3	9	N	3	86	1			33	
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-					33	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
*10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	-0-		1708	2	120	9	N	109	95	1			47	
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	-0-		6012	2	406	9	N	369	329	1			87	

GATES 010 CHK-B TR 1					WELL #:	7H	RRCID	-> 260393	COMPL.	DATE 02/19/2011	TOTAL	DEPTH	7758	PERF.	8277	-	16102			
06	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	-0-		48	1	2665	2	Y	371	336	1	38	8	8	
07	DLQ	G-10	3217	-0-	3217	3217	-0-		408	9	2713	2	Y	411	382	1	29	8	8	
08	DLQ	G-10	3140	-0-	3140	6357	-0-		52	1	2640	2	Y	410	368	1	42	8	8	
09	9267	X	2910	-0-	-6357	-0-	-0-		452	9	2459	2	Y	365	318	1	36	8	19	
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	2652	2	Y	406	395	1	21	8	9	
11	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	-0-		451	9	2511	2	Y	403	355	1	38	8	19	
									49	1										
									402	9										
									73	1										
									447	9										
									83	1										
									443	9										

GATES 010 CHK-A TR3					WELL #:	2H	RRCID	-> 260395	COMPL.	DATE 11/04/2010	TOTAL	DEPTH	8184	PERF.	8324	-	15601			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
10	T. A.		78	-0-	78	78	-0-		14	2	64	9	N	58	1	8			159	
11	T. A.		326	-0-	326	404	-0-		311	2	15	9	N	14					173	

GATES 010 CHK-B TR 1					WELL #:	6H	RRCID	-> 260412	COMPL.	DATE 04/30/2011	TOTAL	DEPTH	8079	PERF.	8462	-	14326			
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	-0-		3374	2	154	9	N	140	195	1			20	
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	-0-		4116	2	201	9	N	183	157	1			46	
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-		3978	2	190	9	N	173	171	1			48	
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-		3957	2	174	9	N	158					206	
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	-0-		4296	2	200	9	N	182	375	1			13	
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	-0-		4045	2	189	9	N	172	70	1			115	

GATES 010 CHK-B TR 1					WELL #:	8H	RRCID	-> 260429	COMPL.	DATE 03/21/2011	TOTAL	DEPTH	7774	PERF.	8462	-	15798			
06	4890	X	4637	-0-	-253	-0-	-0-		70	1	3908	2	Y	599	603	1			15	
07	DLQ	G-10	4815	-0-	4815	4815	-0-		659	9	3983	2	Y	686	686	1			15	
08	DLQ	G-10	4727	-0-	4727	9542	-0-		77	1	3924	2	Y	664	665	1			14	
09	13887	X	4345	-0-	-9542	-0-	-0-		755	9	3616	2	Y	597	577	1			34	
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	3750	2	Y	661	680	1			15	
11	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	-0-		72	1	3508	2	Y	637	619	1			33	
									657	9										
									104	1										
									727	9										
									117	1										
									701	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	602 1	9394 2	N	730	827 1				18
07	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	803 9								
08	9734 X	9715	-0-	-19	-0-	603 1	8387 2	N	784	741 1				61
09	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	862 9								
10	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	604 1	8299 2	N	738	743 1				56
11	10800 X	10062	-0-	-738	-0-	812 9								
						617 1	8460 2	N	714	548 1				222
						13 4	785 9							
						946 1	8904 2	N	738	851 1				109
						48 4	812 9							
						1107 1	8149 2	N	693	705 1	1 8			96
						44 4	762 9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	436 2	83 9	Y	75	94 1				21
07	DLQ G-10	547	-0-	547	-0-	455 2	92 9	Y	84	78 1				27
08	DLQ G-10	547	-0-	547	1094	457 2	90 9	Y	82	70 1				39
09	1720 N	626	-0-	-1094	-0-	508 2	118 9	Y	107	103 1				43
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	674 2	160 9	Y	145	127 1				61
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	384 2	92 9	Y	84	82 1				63
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
06	1920 X	1798	-0-	-122	-0-	1615 2	183 9	Y	166	197 1				47
07	DLQ G-10	1965	-0-	1965	-0-	1761 2	204 9	Y	185	173 1				59
08	DLQ G-10	1985	-0-	1985	3950	1797 2	188 9	Y	171	149 1				81
09	5699 X	1749	-0-	-3950	-0-	1538 2	211 9	Y	192	196 1				77
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1209 2	173 9	Y	157	168 1				66
11	1920 X	1723	-0-	-197	-0-	1494 2	229 9	Y	208	118 1				156
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674														
06	2790 X	1516	-0-	-1274	-0-	95 1	1297 2	Y	112	116 1				2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	123 9							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1				-0-
09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	162 1	3189 2	Y	214	194 1				20
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2 4	235 9							
						192 1	2723 2	Y	242	257 1				5
						1 4	266 9							
						202 1	2623 2	Y	249	235 1				19
						1 4	274 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3406 2	155 9	N	141	190 1				63
07	3348 X	2970	-0-	-378	-0-	2751 2	219 9	N	199	173 1				89
08	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	3169 2		N	-0-					89
09	3240 X	3047	-0-	-193	-0-	2838 2	209 9	N	190	187 1				92
10	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	2996 2	163 9	N	148	187 1				53
11	3570 X	3126	-0-	-444	-0-	2971 2	155 9	N	141	89 1	1 8			104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5134 2	206 9	N	187	229 1				93
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5324 2	215 9	N	195	222 1				66
08	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5135 2	196 9	N	178	101 1				143
09	5340 X	3951	-0-	-1389	-0-	3823 2	128 9	N	116	188 1				71
10	5518 X	4048	-0-	-1470	-0-	3884 2	164 9	N	149	168 1				52
11	5370 X	3842	-0-	-1528	-0-	3681 2	161 9	N	146	89 1				109
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
06	3000 N	3562	-0-	562	562	193 1	3014 2	N	323	397 1				43
07	3100 N	4282	-0-	1182	1744	265 1	3686 2	N	301	284 1				60
08	3100 N	4214	-0-	1114	2858	331 9	3620 2	N	300	304 1				56
09	6475 X	3617	-0-	-2858	-0-	264 1	3060 2	N	299	187 1				168
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	330 9	329 9	N	346	440 1	1 8			73
11	4140 X	3345	-0-	-795	-0-	223 1	3295 2	N	277	223 1				127
						5 4	381 9							
						350 1	2664 2	N						
						18 4	305 9							
						362 1								
						14 4								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-					27
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	3	3 8				27
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-					27
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	31					58
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	171 2	36 9	N	33					91
11	262 X	262	-0-	-0-	-0-	220 2	42 9	N	38					129
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
06	4590 X	3718	-0-	-872	-0-	3557 2	161 9	N	146	169 1				39
07	4743 X	3973	-0-	-770	-0-	3823 2	150 9	N	136	170 1				5
08	4309 X	3964	-0-	-345	-0-	3804 2	160 9	N	145	92 1				58
09	4170 X	3411	-0-	-759	-0-	3280 2	131 9	N	119					177
10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	3940 2	166 9	N	151	267 1				61
11	3840 X	3647	-0-	-193	-0-	3491 2	156 9	N	142	90 1				113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	770	2	3	9	N	3			68
07	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			68
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2450	2	118	9	N	107			175
09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	818	2	96	9	N	87	187	1	75
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	4	2	206	9	N	187	187	1	75
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			75
PGE BROWNE														
WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	619	2	175	9	N	159	97	1	229
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	476	2	151	9	N	137	159	1	207
08	403 N	299	-0-	-104	-0-	159	2	140	9	N	127			334
09	780 X	305	-0-	-475	-0-	183	2	122	9	N	111	186	1	259
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	45	190	1	114
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	102	45	1	171
PGE BROWNE														
WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914														
06	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8082	2	531	9	N	483	679	1	60
07	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	5821	2	505	9	N	459	395	1	124
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5391	2	545	9	N	495	435	1	183
09	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5069	2	521	9	N	474	552	1	104
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4150	2	521	9	N	474	530	1	48
11	8610 X	4854	-0-	-3756	-0-	4279	2	575	9	N	523	342	1	228
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039														
06	7800 X	1340	-0-	-6460	-0-	85	1	1153	2	Y	92	98	1	2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	101	9	Y	5	2	1	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8	-0-
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	16	8	1	1
						18	9							
*10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	83	1	1171	2	Y	126	121	1	3
						139	9							
11	1350 X	1134	-0-	-216	-0-	68	1	891	2	Y	159	144	1	12
						175	9							
PGE BROWNE														
WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1176	2	124	9	N	113	237	1	22
07	1612 N	220	-0-	-1392	-0-	175	2	45	9	N	41			63
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2481	2	248	9	N	225	148	1	140
09	1290 X	1222	-0-	-68	-0-	1071	2	151	9	N	137	179	1	98
*10	508 X	508	-0-	-0-	-0-	458	2	50	9	N	45			143
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	1	111	1	33
FAITH-BONITA														
WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
06	1560 X	965	-0-	-595	-0-	42	1	547	2	Y	342	339	0	19
						376	9							
07	DLQ G-10	1042	-0-	1042	1042	49	1	609	2	Y	349	350	0	18
						384	9							
08	DLQ G-10	564	-0-	564	1606	29	1	335	2	Y	182	191	0	9
						200	9							
09	2913 N	1307	-0-	-1606	-0-	42	1	722	2	Y	494	477	0	26
						543	9							
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	107	1	1023	2	Y	366	372	0	20
						403	9							
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	284	1	1005	2	Y	239	245	0	14
						263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																					
GATES 010 CHK-B TR 1																					
WELL #: D 5H													RRCID -> 266065			COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58					
GATES 010 CHK-B TR 1																					
WELL #: D 6H													RRCID -> 266067			COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1			116					
FAITH-BONITA																					
WELL #: D 2H													RRCID -> 266886			COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843		
06	2880 X	2244	-0-	-636	-0-	212	1	1694	2	Y	307	307	0			17					
						338	9														
07	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	238	1	1844	2	Y	365	364	0			18					
						402	9														
08	DLQ G-10	2504	-0-	2504	4988	264	1	1879	2	Y	328	330	0			16					
						361	9														
09	7020 X	2032	-0-	-4988	-0-	210	1	1511	2	Y	283	284	0			15					
						311	9														
10	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	373	1	1439	2	Y	235	237	0			13					
						259	9														
11	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	960	1	3462	2	Y	550	531	0			32					
						605	9														
GATES 010 CHK-B TR 1																					
WELL #: F 3H													RRCID -> 268056			COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312		
06	3960 X	3375	-0-	-585	-0-	548	1	2409	2	Y	380	421	1			37					
						418	9														
07	DLQ G-10	2094	-0-	2094	2094	494	1	1284	2	Y	287	283	1			41					
						316	9														
08	DLQ G-10	3395	-0-	3395	5489	709	1	2366	2	Y	291	301	1			31					
						320	9														
09	8914 X	3425	-0-	-5489	-0-	653	1	2465	2	Y	271	214	1			88					
						9	4	298	9												
*10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	696	1	2923	2	Y	315	354	1			49					
						31	4	347	9												
11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	744	1	3164	2	Y	320	258	1	1	8	110					
						36	4	352	9												
GATES 010 CHK-B TR 1																					
WELL #: F 4H													RRCID -> 268132			COMPL. DATE 05/29/2012			TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765		
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	406	1	1784	2	Y	288	291	1			28					
						317	9														
07	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	344	1	893	2	Y	176	179	1			25					
						194	9														
08	DLQ G-10	2234	-0-	2234	3665	462	1	1542	2	Y	209	212	1			22					
						230	9														
09	6136 X	2471	-0-	-3665	-0-	475	1	1794	2	Y	178	142	1			58					
						6	4	196	9												
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	471	1	1978	2	Y	198	225	1			31					
						21	4	218	9												
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	513	1	2180	2	Y	234	184	1			81					
						25	4	257	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	524	1	732	2	N	667	770	1		94
07	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	734	9	1267	2	N	384	371	1		107
08	2263 X	1943	-0-	-320	-0-	466	1	1336	2	N	320	260	1	1 8	166
09	2190 X	740	-0-	-1450	-0-	422	9	220	9	N	200				366
10	2263 X	1267	-0-	-996	-0-	255	1	220	9	N	200	369	1		197
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	352	9			N	8				205
						520	2								
						1047	2								
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680															
06	1080 N	837	-0-	-243	-0-	263	1	367	2	N	188	299	1		104
07	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	207	9	868	2	N	201	151	1		154
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	319	1	1280	2	N	131	154	1		131
09	840 X	741	-0-	-99	-0-	221	9								
10	1395 X	1210	-0-	-185	-0-	244	1	133	9	N	121				252
11	1620 X	680	-0-	-940	-0-	144	9	102	9	N	93	188	1		157
						608	2	173	9	N	157				314
						1108	2								
						507	2								
FAITH-BONITA															
WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	236	-0-	236	236	33	1	118	2	Y	77	73	0		4
						85	9								
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315															
06	1020 X	78	-0-	-942	-0-	3	2	75	9	Y	68	67	0		4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	48	0		2
08	DLQ G-10	1535	-0-	1535	1535	345	1	1162	2	Y	25	26	0		1
09	1798 X	263	-0-	-1535	-0-	28	9								
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	101	1	162	2	Y	-0-	1	0		-0-
11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2	2	80	9	Y	73	69	0		4
						346	1	1619	2	Y	244	234	0		14
						268	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	1058	1	5051	2	Y	149	147	0	8
07	DLQ G-10	6141	-0-	6141	6141	1126	1	4848	2	Y	152	152	0	8
08	DLQ G-10	5190	-0-	5190	11331	1031	1	3942	2	Y	197	195	0	10
09	17114 X	5783	-0-	-11331	-0-	1103	1	4384	2	Y	269	265	0	14
10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	931	1	3806	2	Y	223	225	0	12
11	6270 X	3614	-0-	-2656	-0-	917	1	2530	2	Y	152	155	0	9
						167	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
06	T. A.	80	-0-	80	852	14	1	66	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961 X	109	-0-	-852	-0-	21	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	25 X	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
06	2010 X	1749	-0-	-261	-0-	197	1	1383	2	Y	154	178	1	81
07	DLQ G-10	2034	-0-	2034	2034	230	1	1627	2	Y	161	99	1	143
08	DLQ G-10	1302	-0-	1302	3336	177	9	976	2	Y	132	177	1	98
09	5451 X	2115	-0-	-3336	-0-	181	1	1694	2	Y	175			273
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	145	9	1274	2	Y	147	375	1	45
11	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	228	1	1727	2	Y	79			124
						193	9							
						211	1							
						162	9							
						239	1							
						87	9							
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	3	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
06	2730 X	1073	-0-	-1657	-0-	816	2	257	9	Y	234	231	0	13
07	DLQ G-10	1165	-0-	1165	1165	883	2	282	9	Y	256	256	0	13
08	DLQ G-10	1061	-0-	1061	2226	780	2	281	9	Y	255	255	0	13
09	3000 N	1062	-0-	-1938	288	783	2	279	9	Y	254	254	0	13
10	2159 N	1871	-0-	-288	-0-	550	1	1036	2	Y	259	258	0	14
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	285	9	494	2	Y	181	185	0	10
						328	1							
						199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4290 X	3268	-0-	-1022	-0-	312	1	2560	2	Y	360	358	0		20
07	DLQ G-10	2821	-0-	2821	2821	396	9	2249	2	Y	305	310	0		15
08	DLQ G-10	1876	-0-	1876	4697	336	9	1485	2	Y	193	198	0		10
09	5923 X	1226	-0-	-4697	-0-	179	1	1059	2	Y	23	32	0		1
10	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	212	9	1208	2	Y	21	21	0		1
11	3270 X	768	-0-	-2502	-0-	142	1	630	2	Y	17	17	0		1
						25	9								
						164	1								
						23	9								
						119	1								
						19	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858															
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				75
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374															
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2644	2	256	9	N	233	253	1		42
07	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2573	2	234	9	N	213	143	1		112
08	3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2621	2	227	9	N	206	106	1		212
09	3000 X	2310	-0-	-690	-0-	2125	2	185	9	N	168	182	1		198
10	3007 X	2188	-0-	-819	-0-	2000	2	188	9	N	171	267	1		102
11	2910 X	2093	-0-	-817	-0-	1884	2	209	9	N	190	166	1		126
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437															
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3088	2	173	9	N	157	216	1		55
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3221	2	208	9	N	189	205	1		39
08	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2354	2	150	9	N	136				175
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2729	2	162	9	N	147	189	1		133
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2509	2	173	9	N	157	163	1		127
11	3330 X	1943	-0-	-1387	-0-	1816	2	127	9	N	115	110	1		132
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960															
06	2490 X	2484	-0-	-6	-0-	2307	2	177	9	N	161	218	1		24
07	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	2073	2	265	9	N	241	213	1		52
08	2573 X	1758	-0-	-815	-0-	1564	2	194	9	N	176	182	1		46
09	2490 X	1656	-0-	-834	-0-	1525	2	131	9	N	119				165
10	2573 X	2306	-0-	-267	-0-	2033	2	273	9	N	248	366	1		47
11	2490 X	1373	-0-	-1117	-0-	1198	2	175	9	N	159	100	1		106
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006															
06	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4402	2	252	9	N	229	250	1		108
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4267	2	257	9	N	234	280	1		62
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4416	2	271	9	N	246	118	1		190
09	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3831	2	254	9	N	231	183	1		238
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3496	2	221	9	N	201	380	1		59
11	4650 X	4419	-0-	-231	-0-	4162	2	257	9	N	234	168	1		125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915															
FAITH BONITA E UNIT				WELL #:		J 1H		RRCID -> 269803		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7064 - 14837							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		330 N	164	-0-	-0-	-166	-0-	-0-			6 2	158 9	Y	Y	144	150 0				8	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	122	124 0				6	
08	DLQ	G-10	324	-0-	-0-	324	324	-0-			6 2	318 9	Y	Y	289	281 0				14	
09		627 N	303	-0-	-0-	-324	-0-	-0-			10 2	293 9	Y	Y	266	266 0				14	
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2	292 9	Y	Y	265	264 0				15	
11		300 N	165	-0-	-0-	-135	-0-	-0-			1 2	164 9	Y	Y	149	155 0				9	
GATES 010 CHK-B TR 1						WELL #:		K 2H		RRCID -> 269966		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8375 - 13495					
06		3210 X	3013	-0-	-0-	-197	-0-	-0-			197 1	2702 2	N	N	104	143 1				90	
											114 9										
07		3317 X	3075	-0-	-0-	-242	-0-	-0-			201 1	2742 2	N	N	120	181 1				29	
											132 9										
08		3317 X	2447	-0-	-0-	-870	-0-	-0-			186 1	2136 2	N	N	114					143	
											125 9										
09		3210 X	1291	-0-	-0-	-1919	-0-	-0-			101 1	1082 2	N	N	98					241	
											108 9										
10		3317 X	2069	-0-	-0-	-1248	-0-	-0-			197 1	1747 2	N	N	114	292 1				63	
											125 9										
11		3000 X	2864	-0-	-0-	-136	-0-	-0-			341 1	2389 2	N	N	122	83 1				102	
											134 9										
GATES 010 CHK-B TR 1						WELL #:		K 3H		RRCID -> 269973		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 8327 - 12842					
06		2610 X	2260	-0-	-0-	-350	-0-	-0-			146 1	2004 2	N	N	100	184 1				75	
											110 9										
07		2697 X	1899	-0-	-0-	-798	-0-	-0-			122 1	1674 2	N	N	94	107 1				62	
											103 9										
08		2697 X	1657	-0-	-0-	-1040	-0-	-0-			125 1	1434 2	N	N	89					151	
											98 9										
09		2610 X	2540	-0-	-0-	-70	-0-	-0-			208 1	2221 2	N	N	101					252	
											111 9										
10		2697 X	2289	-0-	-0-	-408	-0-	-0-			221 1	1957 2	N	N	101	280 1				73	
											111 9										
11		2250 X	1871	-0-	-0-	-379	-0-	-0-			220 1	1542 2	N	N	99	94 1				78	
											109 9										
GATES 010 CHK-B TR 1						WELL #:		K 4H		RRCID -> 270019		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8495 - 14053					
06		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			262 1	3596 2	N	N	163	179 1				111	
											179 9										
07		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			150 1	2048 2	N	N	129	97 1				143	
											142 9										
08		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			203 1	2329 2	N	N	114	88 1				169	
											125 9										
09		3990 X	573	-0-	-0-	-3417	-0-	-0-			40 1	424 2	N	N	99					268	
											109 9										
10		4123 X	2743	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-			265 1	2349 2	N	N	117	259 1				126	
											129 9										
11		4050 X	2615	-0-	-0-	-1435	-0-	-0-			308 1	2161 2	N	N	133	101 1			1 8	157	
											146 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	84	129	1	54	
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	109	49	1	114	
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	36	88	1	62	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	84			146	
10	988 X	988	-0-	-0-	-0-	84	1	747 2	N	143	186	1	103	
						157	9							
11	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	143	1	1001 2	N	112	90	1	125	
						123	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869														
06	3810 X	2748	-0-	-1062	-0-	172	1	2355 2	N	201	277	1	100	
						221	9							
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	279	1	3810 2	N	206	187	1	119	
						227	9							
08	4154 X	3871	-0-	-283	-0-	292	1	3347 2	N	211	182	1	148	
						232	9							
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	428	1	4575 2	N	206	187	1	167	
						227	9							
10	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	494	1	4370 2	N	210	287	1	90	
						231	9							
11	4170 X	4150	-0-	-20	-0-	488	1	3421 2	N	219	185	1	124	
						241	9							
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055														
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			177	
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			177	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			177	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177	
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040														
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2682	2	392 9	N	356	434	1	135	
07	3100 N	3562	-0-	462	462	3129	2	433 9	N	394	328	1	201	
08	2728 N	840	-0-	-1888	-0-	740	2	100 9	N	91	201	1	91	
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			91	
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			91	
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	20			111	
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131														
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			78	
07	713 X	18	-0-	-695	-0-	11	2	7 9	N	6			84	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			84	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			84	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2280 X	1816	-0-	-464	-0-	1621 2	195 9	N	177	191 1				164
07	2356 X	1792	-0-	-564	-0-	1570 2	222 9	N	202	206 1				160
08	2015 X	1766	-0-	-249	-0-	1570 2	196 9	N	178	177 1				161
09	1860 X	1626	-0-	-234	-0-	1458 2	168 9	N	153					314
10	1891 X	1716	-0-	-175	-0-	1527 2	189 9	N	172	359 1				127
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1509 2	226 9	N	205	99 1				233
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2264 2	172 9	N	156	161 1				132
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2242 2	185 9	N	168	175 1				125
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2021 2	165 9	N	150	180 1				95
09	2430 X	1564	-0-	-866	-0-	1451 2	113 9	N	103					198
10	2418 X	2080	-0-	-338	-0-	1889 2	191 9	N	174	250 1				122
11	2430 X	1473	-0-	-957	-0-	1335 2	138 9	N	125	55 1				192
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3501 2	235 9	N	214	261 1				45
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3465 2	241 9	N	219	187 1				77
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3154 2	237 9	N	215	138 1				154
09	3750 X	2775	-0-	-975	-0-	2564 2	211 9	N	192	182 1				164
10	3875 X	3063	-0-	-812	-0-	2831 2	232 9	N	211	282 1				93
11	3750 X	2791	-0-	-959	-0-	2550 2	241 9	N	219	196 1				116
PGE D0S WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					126
07	31 X	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-					126
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					126
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					126
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					126
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-					126
PGE D0S WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
06	10920 X	10586	-0-	-334	-0-	10380 2	206 9	N	187	320 1				64
07	12338 X	10613	-0-	-1725	-0-	10422 2	191 9	N	174	93 1				145
08	12338 X	2430	-0-	-9908	-0-	2366 2	64 9	N	58	94 1				109
09	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-			N	-0-					109
10	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	17582 2	176 9	N	160	178 1				91
11	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	11571 2	207 9	N	188	92 1				187
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3257 2	238 9	N	216	361 1				171
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3231 2	256 9	N	233	167 1				237
08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3775 2	230 9	N	209	210 1				236
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3715 2	180 9	N	164					400
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3500 2	198 9	N	180	282 1				298
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3809 2	135 9	N	123	153 1				268

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																					
PGE BROWNE																					
WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					12					
07	DLQ G-10	34	-0-	34	34	1	1	16	2	Y	-15					27					
08	DLQ G-10	1762	-0-	1762	1796	17	9	1324	2	Y	36	34	1			29					
09	1835 X	39	-0-	-1796	-0-	21	4	40	9							29					
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					29					
11	1710 X	16	-0-	-1694	-0-	1	4	31	2	Y	-0-					29					
						10	1	12	2	Y	-0-					29					
						4	1														
PGE BROWNE														WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87					
PGE BROWNE														WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373							
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					348					
07	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					348					
08	DLQ G-10	37	-0-	37	59	2	1	7	2	Y	25	25	8			348					
09	80 X	21	-0-	-59	-0-	28	9									348					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	15	15	8			348					
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	17	9			Y	6	6	8			348					
										Y	9	9	8			348					
PGE BROWNE														WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093							
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	2907	2	245	9	N	223	211	1			39					
07	2790 X	86	-0-	-2704	-0-	79	2	7	9	N	6					45					
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2272	2	191	9	N	174	181	1			38					
09	3150 X	2072	-0-	-1078	-0-	1875	2	197	9	N	179	98	1			119					
10	3255 X	2057	-0-	-1198	-0-	1858	2	199	9	N	181	266	1			34					
11	3150 X	1939	-0-	-1211	-0-	1752	2	187	9	N	170	90	1			114					
PGE BROWNE														WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170							
06	2370 X	2138	-0-	-232	-0-	1943	2	195	9	N	177	198	1			191					
07	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2913	2	257	9	N	234	178	1			247					
08	2759 X	2473	-0-	-286	-0-	2246	2	227	9	N	206	203	1			250					
09	2670 X	2175	-0-	-495	-0-	1956	2	219	9	N	199	180	1			269					
10	3162 X	2310	-0-	-852	-0-	2086	2	224	9	N	204	300	1			173					
11	3060 X	2195	-0-	-865	-0-	1968	2	227	9	N	206	193	1			186					
PGE BROWNE														WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162							
06	2070 X	1603	-0-	-467	-0-	1486	2	117	9	N	106	138	1			58					
07	3100 X	2609	-0-	-491	-0-	2453	2	156	9	N	142	106	1			94					
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3047	2	223	9	N	203	168	1			129					
09	3030 X	1925	-0-	-1105	-0-	1772	2	153	9	N	139	88	1			180					
10	3131 X	2614	-0-	-517	-0-	2393	2	221	9	N	201	353	1			28					
11	3150 X	2435	-0-	-715	-0-	2242	2	193	9	N	175	163	1			40					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												//CONT.// 781915																							
PGE BROWNE												WELL #: D 3H				RRCID -> 270850				COMPL. DATE 09/16/2012				TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4						178															
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						178															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						178															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9						187															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18						205															
GATES 010 CHK-A TR3																				WELL #: J 1H				RRCID -> 270896				COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
GATES 010 CHK-A TR3																				WELL #: J 2H				RRCID -> 270900				COMPL. DATE 09/13/2012				TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
PGE BROWNE																				WELL #: G 4H				RRCID -> 270932				COMPL. DATE 01/31/2013				TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570			
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22															
07	DLQ G-10	2969	-0-	2969	2969	159	1	2723	2	4	4	83	9	75						97															
08	DLQ G-10	704	-0-	704	3673	153	1	538	2	9	4	4	9	4	98	1				3															
09	3673 X	-0-	-0-	-3673	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3															
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3															
PGE BROWNE																				WELL #: F 3H				RRCID -> 271431				COMPL. DATE 09/03/2013				TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394			
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2	121	9	N	110	98	1					95															
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-					N	72	86	1					81															
08	2077 N	713	-0-	-1364	-0-	-0-	-0-	615	2	98	9	N	89							170															
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2	116	9	N	105	185	1					90															
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2	131	9	N	119	128	1					81															
11	1200 X	543	-0-	-657	-0-	-0-	-0-	465	2	78	9	N	71	73	1					79															
PGE BROWNE																				WELL #: F 2H				RRCID -> 271432				COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464			
06	3780 X	1692	-0-	-2088	-0-	-0-	-0-	1491	2	201	9	N	183	245	1					73															
07	3906 X	1846	-0-	-2060	-0-	-0-	-0-	1623	2	223	9	N	203	235	1					41															
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-	-0-					N	184	84	1					141															
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-	-0-					N	186	183	1					144															
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-	-0-					N	159	257	1					46															
11	1800 X	211	-0-	-1589	-0-	-0-	-0-	133	2	78	9	N	71	89	1					28															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915														
PGE BROWNE															WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	3424	2	295	9	N	268	182	1			147												
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2	240	9	N	218	220	1			145												
08	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2	188	9	N	171	152	1			164												
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	3081	2	298	9	N	271	187	1			248												
10	3410 X	2879	-0-	-531	-0-	-0-	2596	2	283	9	N	257	413	1			92												
11	3720 X	1911	-0-	-1809	-0-	-0-	1745	2	166	9	N	151	200	1	1	8	42												
PGE BROWNE															WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419														
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	2	94	9	N	85	96	1			89												
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	142	9	N	129	129	1			89												
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	3283	2	140	9	N	127	162	1			54												
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	2	106	9	N	96					150												
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2	149	9	N	135	190	1	1	8	94												
11	3300 X	2739	-0-	-561	-0-	-0-	2634	2	105	9	N	95	97	1			92												
PGE BROWNE															WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448														
06	1920 X	276	-0-	-1644	-0-	-0-	165	2	111	9	N	101	133	1			126												
07	1984 X	888	-0-	-1096	-0-	-0-	670	2	218	9	N	198	192	1			132												
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-					N	78	93	1			117												
09	2670 X	523	-0-	-2147	-0-	-0-	346	2	177	9	N	161					278												
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-					N	85	246	1			117												
11	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	160	9	N	145	168	1			94												
PGE BROWNE															WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485														
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	-0-	4781	2	388	9	N	353	429	1			124												
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	-0-	3891	2	319	9	N	290	287	1			127												
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-	4260	2	361	9	N	328	274	1			181												
09	4740 X	3928	-0-	-812	-0-	-0-	3625	2	303	9	N	275	185	1			271												
10	4898 X	1656	-0-	-3242	-0-	-0-	1525	2	131	9	N	119	271	1			119												
11	5160 X	3667	-0-	-1493	-0-	-0-	3327	2	340	9	N	309					428												
FAITH SANDY DIM															WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085														
06	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	834	2	Y	316	314	0			17												
07	DLQ G-10	1201	-0-	1201	1201	1201	348	9	521	2	Y	155	164	0			8												
08	DLQ G-10	1246	-0-	1246	2447	2447	509	1	951	2	Y	69	74	0			3												
09	4144 X	1697	-0-	-2447	-0-	-0-	171	9																					
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1075	2	Y	207	199	0			11												
11	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	76	9	111	2	Y	236	234	0			13												
							394	1																					
							228	9																					
							68	1	1190	2	Y	505	489	0			29												
							260	9																					
							444	1																					
							556	9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-YANA															
WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2880 X	529	-0-	-2351	-0-	51	1	223	2	Y	232	224	0		13
07	DLQ G-10	120	-0-	120	120	255	9	42	2	Y	63	73	0		3
08	DLQ G-10	89	-0-	89	209	69	9	30	2	Y	47	48	0		2
09	410 N	201	-0-	-209	-0-	52	9	69	2	Y	107	103	0		6
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	138	136	0		8
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	118	9	181	2	Y	268	261	0		15
						35	1								
						152	9								
						42	1								
						295	9								
FAITH-YANA														WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH SANDY DIM														WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482	
06	2610 X	400	-0-	-2210	-0-	44	1	158	2	Y	180	177	0		10
07	DLQ G-10	388	-0-	388	388	198	9	92	2	Y	187	188	0		9
08	DLQ G-10	677	-0-	677	1065	90	1	454	2	Y	108	112	0		5
09	3990 X	2925	-0-	-1065	-0-	206	9	1923	2	Y	269	260	0		14
10	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	104	1	956	2	Y	302	299	0		17
11	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	119	9	3263	2	Y	691	668	0		40
						706	1								
						296	9								
						619	1								
						332	9								
						1221	1								
						760	9								
FAITH-YANA														WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498	
06	2640 X	1105	-0-	-1535	-0-	181	1	770	2	Y	140	135	0		8
07	DLQ G-10	2030	-0-	2030	2030	154	9	1525	2	Y	170	169	0		9
08	DLQ G-10	1777	-0-	1777	3807	318	1	1381	2	Y	75	80	0		4
09	5861 X	2054	-0-	-3807	-0-	187	9	1581	2	Y	124	121	0		7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1				1	8	0		-0-
11	1950 X	24	-0-	-1926	-0-	83	9	18	2	Y	2	2	0		-0-
						337	1								
						136	9								
						4	1								
						2	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																																																																										
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: C 4H															RRCID -> 273168															COMPL. DATE 02/19/2014															TOTAL DEPTH 8111															PERF. 8144 - 13482														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM	BALANCE																																																		
06		9870	X		4092	-0-		-5778			-0-							105	1		3536	2		Y			246		247	1									6																																																		
07	DLQ	G-10			3669	-0-		3669			3669							180	4		271	9																	6																																																		
08	DLQ	G-10			3684	-0-		3684			7353							87	1		3181	2		Y			258		258	1									6																																																		
09		10234	X		2881	-0-		-7353			-0-							117	4		284	9																	6																																																		
*10		3275	X		3275	-0-		-0-			-0-							97	1		3258	2		Y			299		299	1									6																																																		
11		4080	X		2682	-0-		-1398			-0-							329	9																				6																																																		
																		89	1		2459	2		Y			289		279	1									16																																																		
																		15	4		318	9																	16																																																		
																		121	1		2819	2		Y			274		284	1									6																																																		
																		34	4		301	9																	6																																																		
																		132	1		2239	2		Y			256		249	1									13																																																		
																		29	4		282	9																	13																																																		
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: C 2H															RRCID -> 273169															COMPL. DATE 02/19/2014															TOTAL DEPTH 7701															PERF. 8106 - 14746														
06		3974	X		3974	-0-		-0-			-0-							98	1		3311	2		Y			360		362	1										9																																																	
07	DLQ	G-10			3825	-0-		3825			3825							169	4		396	9																	9																																																		
08	DLQ	G-10			3302	-0-		3302			7127							87	1		3176	2		Y			405		405	1									9																																																		
09		9606	X		2479	-0-		-7127			-0-							116	4		446	9																	7																																																		
*10		2915	X		2915	-0-		-0-			-0-							84	1		2824	2		Y			358		360	1									7																																																		
11		3960	X		2564	-0-		-1396			-0-							394	9																				7																																																		
																		73	1		2025	2		Y			335		323	1									19																																																		
																		12	4		369	9																19																																																			
																		101	1		2352	2		Y			394		404	1									9																																																		
																		29	4		433	9																9																																																			
																		119	1		2021	2		Y			361		351	1									19																																																		
																		27	4		397	9																19																																																			
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: C 6H															RRCID -> 273583															COMPL. DATE 02/28/2014															TOTAL DEPTH 7700															PERF. 8106 - 14448														
06		960	X		-0-	-0-		-960			-0-														Y			33		33	1									1																																																	
07	DLQ	G-10			3704	-0-		3704			3704							84	1		3059	2		Y			408		400	1									9																																																		
08	DLQ	G-10			3265	-0-		3265			6969							112	4		449	9																	9																																																		
09		9088	X		2119	-0-		-6969			-0-							81	1		2736	2		Y			407		408	1									8																																																		
*10		1722	X		1722	-0-		-0-			-0-							448	9																				8																																																		
11		3570	X		1364	-0-		-2206			-0-							60	1		1669	2		Y			345		333	1									20																																																		
																		10	4		380	9																20																																																			
																		53	1		1239	2		Y			377		388	1									9																																																		
																		15	4		415	9																9																																																			
																		58	1		975	2		Y			289		283	1									15																																																		
																		13	4		318	9																15																																																			
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: C 8H															RRCID -> 273585															COMPL. DATE 03/03/2014															TOTAL DEPTH 8138															PERF. 8189 - 13700														
06		5340	X		5288	-0-		-52			-0-							135	1		4555	2		Y			333		335	1										8																																																	
07	DLQ	G-10			6166	-0-		6166			6166							232	4		366	9																	10																																																		
08	DLQ	G-10			5545	-0-		5545			11711							146	1		5330	2		Y			450		448	1										10																																																	
09		18683	X		6972	-0-		-11711			-0-							195	4		495	9																	8																																																		
10		9710	X		9710	-0-		-0-			-0-							148	1		4964	2		Y			394		396	1									8																																																		
11		10279	X		10279	-0-		-0-			-0-							433	9																				17																																																		
																		230	1		6370	2		Y			303		294	1									17																																																		
																		39	4		333	9																8																																																			
																		380	1		8862	2		Y			327		336	1									8																																																		
																		108	4		360	9																8																																																			
																		544	1		9207	2		Y			370		359	1									19																																																		
																		121	4		407	9																19																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																			
FAITH BONITA C UNIT															WELL #: L 1H					RRCID -> 273707					COMPL. DATE 03/03/2012					TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	3	0		135																			
07	DLQ G-10	2645	-0-	2645	2645	2172	2	473	9	Y	430	330	0		235																			
08	DLQ G-10	2629	-0-	2629	5274	2127	2	502	9	Y	456	361	0		330																			
09	7948 X	2674	-0-	-5274	-0-	2282	2	392	9	Y	356	576	0		110																			
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2317	2	452	9	Y	411	366	0		155																			
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2362	2	421	9	Y	383	392	0		146																			
FAITH BONITA G UNIT															WELL #: M 1H					RRCID -> 273708					COMPL. DATE 03/23/2012					TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380				
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2534	2	307	9	Y	279	277	0		15																			
07	DLQ G-10	3776	-0-	3776	3776	3361	2	415	9	Y	377	373	0		19																			
08	DLQ G-10	3687	-0-	3687	7463	3239	2	448	9	Y	407	406	0		20																			
09	10413 X	2950	-0-	-7463	-0-	2579	2	371	9	Y	337	339	0		18																			
10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	1773	2	318	9	Y	289	291	0		16																			
11	3660 X	119	-0-	-3541	-0-	25	2	94	9	Y	85	96	0		5																			
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: C 5H					RRCID -> 273710					COMPL. DATE 02/23/2014					TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080				
06	4470 X	4293	-0-	-177	-0-	107	1	3598	2	Y	368	369	1		9																			
						183	4	405	9																									
07	DLQ G-10	4357	-0-	4357	4357	102	1	3716	2	Y	366	367	1		8																			
						136	4	403	9																									
08	DLQ G-10	3923	-0-	3923	8280	103	1	3448	2	Y	338	339	1		7																			
						372	9																											
09	10914 X	2634	-0-	-8280	-0-	80	1	2207	2	Y	304	294	1		17																			
						13	4	334	9																									
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	122	1	2853	2	Y	399	407	1		9																			
						35	4	439	9																									
11	4290 X	1725	-0-	-2565	-0-	77	1	1305	2	Y	296	290	1		15																			
						17	4	326	9																									
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: C 7H					RRCID -> 273712					COMPL. DATE 02/22/2014					TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437				
06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	127	1	4265	2	Y	230	231	1		6																			
						217	4	253	9																									
07	DLQ G-10	4965	-0-	4965	4965	121	1	4401	2	Y	256	256	1		6																			
						161	4	282	9																									
08	DLQ G-10	4507	-0-	4507	9472	122	1	4118	2	Y	243	244	1		5																			
						267	9																											
09	12631 X	3159	-0-	-9472	-0-	101	1	2800	2	Y	219	212	1		12																			
						17	4	241	9																									
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	145	1	3389	2	Y	250	256	1		6																			
						41	4	275	9																									
11	4860 X	3137	-0-	-1723	-0-	158	1	2670	2	Y	249	242	1		13																			
						35	4	274	9																									
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: C 1H					RRCID -> 273713					COMPL. DATE 03/04/2014					TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364				
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	105	1	3524	2	Y	388	388	1		10																			
						180	4	427	9																									
07	DLQ G-10	4250	-0-	4250	4250	98	1	3556	2	Y	424	425	1		9																			
						130	4	466	9																									
08	DLQ G-10	3865	-0-	3865	8115	99	1	3330	2	Y	396	397	1		8																			
						436	9																											
09	10778 X	2663	-0-	-8115	-0-	80	1	2209	2	Y	328	317	1		19																			
						13	4	361	9																									
*10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	116	1	2716	2	Y	370	380	1		9																			
						33	4	407	9																									
11	4230 X	2679	-0-	-1551	-0-	126	1	2129	2	Y	360	350	1		19																			
						28	4	396	9																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SANDY														
WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1050 X	22	-0-	-1028	-0-	1	2	21	9	Y	19	19	0	1
07	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	365	1	944	2	Y	133	127	0	7
						146	9							
08	DLQ G-10	1365	-0-	1365	2820	243	1	994	2	Y	116	117	0	6
						128	9							
09	3945 X	1125	-0-	-2820	-0-	285	1	770	2	Y	64	67	0	3
						70	9							
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	348	1	683	2	Y	78	77	0	4
						86	9							
11	1410 X	1209	-0-	-201	-0-	345	1	732	2	Y	120	117	0	7
						132	9							
FAITH BONITA H UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1051	2	108	9	Y	98	93	0	5
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	838	2	97	9	Y	88	88	0	5
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1328	2	132	9	Y	120	118	0	7
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	50	1	1669	2	Y	88	88	1	2
						85	4	97	9					
07	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	51	1	1842	2	Y	91	91	1	2
						68	4	100	9					
08	DLQ G-10	1204	-0-	1204	3265	33	1	1099	2	Y	65	66	1	1
						72	9							
09	4662 X	1397	-0-	-3265	-0-	45	1	1239	2	Y	95	91	1	5
						8	4	105	9					
*10	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	59	1	1365	2	Y	113	115	1	3
						17	4	124	9					
11	1980 X	1273	-0-	-707	-0-	63	1	1072	2	Y	113	110	1	6
						14	4	124	9					
FAITH-YANA														
WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	612	1	1384	2	N	352	347	0	19
						387	9							
07	1953 N	1008	-0-	-945	-0-	730	1	278	9	N	253	259	0	13
08	2356 N	1096	-0-	-1260	-0-	752	1	6	2	N	307	305	0	15
						338	9							
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	654	1	2728	2	N	329	327	0	17
						362	9							
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	181	1	848	2	N	26	42	0	1
						29	9							
11	2370 X	4	-0-	-2366	-0-	1	1	3	2	N	-0-	1	0	-0-
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3333	2	252	9	Y	229	250	1	24
07	DLQ G-10	3428	-0-	3428	3428	3189	2	239	9	Y	217	205	1	36
08	DLQ G-10	2725	-0-	2725	6153	2569	2	156	9	Y	142	152	1	26
09	8702 X	2549	-0-	-6153	-0-	2398	2	151	9	Y	137	115	1	48
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2474	2	168	9	Y	153	156	1	45
11	3600 X	2564	-0-	-1036	-0-	2379	2	185	9	Y	168	142	1	71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GATES 010 CHK-B 1286															
WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5490 X	4803	-0-	-687	-0-	4527	2	276	9	Y	251	283	1	27	
07	DLQ G-10	4865	-0-	4865	4865	4557	2	308	9	Y	280	260	1	47	
08	DLQ G-10	4994	-0-	4994	9859	4660	2	334	9	Y	304	295	1	56	
09	14791 X	4932	-0-	-9859	-0-	4598	2	334	9	Y	304	253	1	107	
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4687	2	323	9	Y	294	315	1	86	
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4690	2	343	9	Y	312	267	1	131	
GATES 010 CHK-B 1286															
WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GATES 010 CHK-B 1286															
WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973															
06	5310 X	3975	-0-	-1335	-0-	3741	2	234	9	Y	213	231	1	23	
07	DLQ G-10	4618	-0-	4618	4618	4341	2	277	9	Y	252	233	1	42	
08	DLQ G-10	4937	-0-	4937	9555	4654	2	283	9	Y	257	252	1	47	
09	13700 X	4145	-0-	-9555	-0-	3913	2	232	9	Y	211	184	1	74	
10	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	4918	2	315	9	Y	286	276	1	84	
11	4770 X	4283	-0-	-487	-0-	4022	2	261	9	Y	237	221	1	100	
FAITH-BONITA															
WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342															
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	278	1	1472	2	Y	223	221	0	12	
						245	9								
07	DLQ G-10	1875	-0-	1875	1875	259	1	1376	2	Y	218	219	0	11	
						240	9								
08	DLQ G-10	874	-0-	874	2749	129	1	647	2	Y	89	96	0	4	
						98	9								
09	3000 N	1275	-0-	-1725	1024	195	1	914	2	Y	151	147	0	8	
						166	9								
10	3100 N	2166	-0-	-934	90	356	1	1576	2	Y	213	209	0	12	
						234	9								
11	1931 N	1841	-0-	-90	-0-	295	1	1342	2	Y	185	186	0	11	
						204	9								
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169															
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	609	2	80	9	Y	73	72	0	4	
07	DLQ G-10	597	-0-	597	597	513	2	84	9	Y	76	76	0	4	
08	DLQ G-10	1140	-0-	1140	1737	1061	2	79	9	Y	72	72	0	4	
09	3000 N	1521	-0-	-1479	258	1440	2	81	9	Y	74	74	0	4	
10	314 N	56	-0-	-258	-0-	1	2	55	9	Y	50	51	0	3	
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	64	63	0	4	
FAITH-BONITA															
WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	74	-0-	74	74	1	2	73	9	Y	66	62	0	4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-BONITA															
WELL #: J 2H RRCID -> 274467															
COMPL. DATE 06/10/2012															
TOTAL DEPTH 6641														PERF. 7133 - 13554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	326	-0-	326	326	6	2	320	9	Y	291	277	0		14
09	1167 N	841	-0-	-326	-0-	11	1	531	2	Y	272	272	0		14
						299	9								
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	8	2	354	9	Y	322	318	0		18
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	2	2	331	9	Y	301	302	0		17
FAITH-BONITA															
WELL #: E 1H RRCID -> 274781															
COMPL. DATE 08/25/2012															
TOTAL DEPTH 7355														PERF. 7691 - 13992	
06	2460 X	2070	-0-	-390	-0-	285	1	1510	2	Y	250	248	0		14
						275	9								
07	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	313	1	1668	2	Y	280	280	0		14
						308	9								
08	DLQ G-10	1384	-0-	1384	3673	183	1	917	2	Y	258	259	0		13
						284	9								
09	5897 X	2224	-0-	-3673	-0-	334	1	1569	2	Y	292	290	0		15
						321	9								
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	355	1	1574	2	Y	304	302	0		17
						334	9								
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	370	1	1688	2	Y	300	300	0		17
						330	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: I 2H RRCID -> 274857															
COMPL. DATE 06/08/2012															
TOTAL DEPTH 6623														PERF. 7145 - 14241	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	51	0		3
FAITH-BONITA															
WELL #: J 1H RRCID -> 275232															
COMPL. DATE 06/10/2012															
TOTAL DEPTH 6646														PERF. 7113 - 13634	
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	10	2	241	9	Y	219	214	0		12
07	DLQ G-10	215	-0-	215	215	2	1	107	2	Y	96	103	0		5
						106	9								
08	DLQ G-10	180	-0-	180	395	3	2	177	9	Y	161	158	0		8
09	528 N	133	-0-	-395	-0-	4	2	129	9	Y	117	119	0		6
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	2	177	9	Y	161	158	0		9
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	155	155	0		9
						171	9								
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: F 2H RRCID -> 275233															
COMPL. DATE 03/30/2012															
TOTAL DEPTH 6361														PERF. 6771 - 13654	
06	1800 X	1659	-0-	-141	-0-	298	1	1150	2	Y	192	188	0		10
						211	9								
07	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	284	1	1004	2	Y	203	203	0		10
						223	9								
08	DLQ G-10	633	-0-	633	2144	109	1	370	2	Y	140	143	0		7
						154	9								
09	2168 X	24	-0-	-2144	-0-	1	2	23	9	Y	21	27	0		1
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	467	1	2030	2	Y	300	284	0		17
						330	9								
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	507	1	2371	2	Y	238	241	0		14
						262	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1230 X	517	-0-	-713	-0-	213 1	141 2	Y			148	142 0		8
07	DLQ G-10	324	-0-	324	324	163 9	5 2	Y			73	77 0		4
08	DLQ G-10	850	-0-	850	1174	80 9	264 2	Y			166	162 0		8
09	1686 N	512	-0-	-1174	-0-	403 1	3 2	Y			83	87 0		4
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	183 9	6 2	Y			239	230 0		13
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	418 1	361 2	Y			194	196 0		11
						91 9								
						1001 1								
						263 9								
						825 1								
						213 9								
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554														
06	6300 X	5040	-0-	-1260	-0-	959 1	3688 2	Y			357	355 0		19
07	DLQ G-10	4472	-0-	4472	4472	393 9	3176 2	Y			362	363 0		18
08	DLQ G-10	3857	-0-	3857	8329	898 1	2723 2	Y			298	301 0		15
09	9669 X	1340	-0-	-8329	-0-	398 9	709 2	Y			175	181 0		9
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	806 1	3008 2	Y			290	283 0		16
11	5040 X	2519	-0-	-2521	-0-	328 9	1859 2	Y			239	241 0		14
						438 1								
						193 9								
						693 1								
						319 9								
						397 1								
						263 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288														
06	12120 X	4520	-0-	-7600	-0-	4345 2	175 9	Y			159	200 1		39
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	39 1		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9042 2	417 9	Y			379	192 1		187
*10	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	11621 2	72 4	Y			345	440 1		92
11	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	380 9	178 4	Y			438	417 1		113
						13462 2								
						482 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1775	-0-	1775	1775	7	1	1676	2	Y	81	76	1	5
						3	4	89	9					
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090														
06	13680 X	4661	-0-	-9019	-0-	4472	2	189	9	Y	172	211	1	42
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	4	Y	46	34	1	12
						51	9							
11	3510 X	2331	-0-	-1179	-0-	2204	2	29	4	Y	89	78	1	23
						98	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
06	5730 X	5141	-0-	-589	-0-	4746	2	395	9	Y	359	516	1	57
07	DLQ G-10	5271	-0-	5271	-0-	4855	2	416	9	Y	378	286	1	149
08	DLQ G-10	5373	-0-	5373	-0-	4980	2	393	9	Y	357	407	1	99
09	15717 X	5073	-0-	-10644	-0-	4669	2	404	9	Y	367	202	1	264
10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	4890	2	381	9	Y	346	479	1	131
11	5190 X	4021	-0-	-1169	-0-	3720	2	301	9	Y	274	194	1	211
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
06	12060 X	8612	-0-	-3448	-0-	29	1	8088	2	Y	367	380	1	14
						91	4	404	9					
07	DLQ G-10	8661	-0-	8661	8661	62	1	7951	2	Y	543	446	1	111
						51	4	597	9					
08	DLQ G-10	4047	-0-	4047	12708	3388	2	110	4	Y	499	397	1	213
						549	9							
09	14727 X	2019	-0-	-12708	-0-	13	1	1750	2	Y	195	392	1	16
						41	4	215	9					
*10	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	35	1	10101	2	Y	494	487	1	23
						122	4	543	9					
11	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	38	1	8783	2	Y	620	608	1	35
						13	4	682	9					
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
06	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	10831	2	612	9	Y	556	495	1	136
07	DLQ G-10	9290	-0-	9290	9290	8857	2	433	9	Y	394	438	1	92
08	DLQ G-10	10017	-0-	10017	19307	9397	2	620	9	Y	564	487	1	167
09	28480 X	9173	-0-	-19307	-0-	8632	2	541	9	Y	492	415	1	242
10	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6566	2	41	4	Y	150	351	1	40
						165	9							
11	11430 X	5965	-0-	-5465	-0-	5525	2	73	4	Y	334	286	1	86
						367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9260	2	554	9	Y	504	466	124
07	DLQ	G-10	10481	-0-	10481	10481	10034	2	447	9	Y	406	435	95
08	DLQ	G-10	10695	-0-	10695	21176	10202	2	493	9	Y	448	410	133
09		29167 X	7991	-0-	-21176	-0-	7581	2	410	9	Y	373	322	184
10		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4388	2	27	4	Y	481	537	128
							529	9						
11		10350 X	6609	-0-	-3741	-0-	5798	2	77	4	Y	667	623	172
							734	9						
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
06		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2776	2	303	9	Y	275	275	44
07	DLQ	G-10	3190	-0-	3190	3190	2911	2	279	9	Y	254	198	100
08	DLQ	G-10	3461	-0-	3461	6651	3122	2	339	9	Y	308	323	85
09		9713 X	3062	-0-	-6651	-0-	2726	2	336	9	Y	305	171	219
10		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2906	2	338	9	Y	307	410	116
11		3360 X	2686	-0-	-674	-0-	2385	2	301	9	Y	274	180	210
PGE DOS B UNIT CC														
WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
06		16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	15808	2	989	9	Y	899	983	404
07	DLQ	G-10	15806	-0-	15806	15806	14826	2	980	9	Y	891	927	368
08	DLQ	G-10	13782	-0-	13782	29588	9	1	12984	2	Y	717	836	249
							789	9						
09		42349 X	12761	-0-	-29588	-0-	12000	2	761	9	Y	692	643	297
10		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4321	2	289	9	Y	263	475	85
11		16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-					Y	1	85	-0-
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
06		10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	5	5	-0-
07	DLQ	G-10	11907	-0-	11907	11907	85	1	10906	2	Y	769	609	157
							70	4	846	9				
08	DLQ	G-10	5848	-0-	5848	17755	4675	2	152	4	Y	928	688	395
							1021	9						
09		20710 X	2955	-0-	-17755	-0-	18	1	2376	2	Y	459	735	30
							56	4	505	9				
*10		18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	59	1	16860	2	Y	1322	1260	59
							204	4	1454	9				
11		11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	47	1	11024	2	Y	823	791	43
							17	4	905	9				
PGE DOS C UNIT CC														
WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-		-0-
09		51 N	32	-0-	-19	-0-	32	2			Y	-0-		-0-
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	Y	15	10	5
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915												
PGE	DOS	D	UNIT	CC	WELL #:	1H	RRCID	->	275454	COMPL.	DATE	10/28/2014	TOTAL	DEPTH	7917	PERF.	8393 - 15028	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-						Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10		3989	-0-	3989	3989		3608	2	381	9	Y	346	203	1	143	
08	DLQ	G-10		6946	-0-	6946	10935		4	1	6423	2	Y	472	451	1	164	
									519	9								
09		19329	X	8394	-0-	-10935	-0-		7871	2	523	9	Y	475	435	1	204	
10		9094	X	9094	-0-	-0-	-0-		8554	2	540	9	Y	491	537	1	158	
11		10366	X	10366	-0-	-0-	-0-		9824	2	542	9	Y	493	561	1	90	
PGE	DOS	E	UNIT	CC	WELL #:	1H	RRCID	->	275460	COMPL.	DATE	10/28/2014	TOTAL	DEPTH	7843	PERF.	8290 - 14998	
06		8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-						Y	-0-	14	1	-0-	
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10		6	-0-	6	6		6	2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10		1	-0-	1	7		1	2			Y	-0-			-0-	
10		9942	X	9935	-0-	-7	-0-		9231	2	704	9	Y	640	434	1	206	
11		9089	X	9089	-0-	-0-	-0-		8407	2	682	9	Y	620	713	1	113	
PGE	DOS				WELL #:	A	1H	RRCID	->	275494	COMPL.	DATE	10/28/2014	TOTAL	DEPTH	7971	PERF.	8371 - 15266
06		9278	X	9278	-0-	-0-	-0-		8632	2	646	9	Y	587	617	1	100	
07	DLQ	G-10		8927	-0-	8927	8927		8324	2	603	9	Y	548	545	1	103	
08	DLQ	G-10		22	-0-	22	8949		22	2			Y	-0-	103	1	-0-	
09		8959	X	10	-0-	-8949	-0-		10	2			Y	-0-			-0-	
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11		9270	X	5233	-0-	-4037	-0-		4917	2	316	9	Y	287	199	1	88	
GATES 010	CHK-B	1286			WELL #:	E	2H	RRCID	->	275497	COMPL.	DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	8184	PERF.	8547 - 13165
06		5010	X	4166	-0-	-844	-0-		3932	2	234	9	Y	213	274	1	61	
07	DLQ	G-10		4315	-0-	4315	4315		4052	2	263	9	Y	239	224	1	76	
08	DLQ	G-10		4266	-0-	4266	8581		4000	2	266	9	Y	242	204	1	114	
09		12587	X	4006	-0-	-8581	-0-		3746	2	260	9	Y	236	255	1	95	
10		4135	X	4135	-0-	-0-	-0-		3836	2	299	9	Y	272	253	1	114	
11		4170	X	4012	-0-	-158	-0-		3703	2	309	9	Y	281	185	1	210	
PGE	BROWNE				WELL #:	H	1H	RRCID	->	275501	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	7838	PERF.	8267 - 14700
06		8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-						Y	-0-				1
07	DLQ	G-10		9	-0-	9	9		3	2	6	9	Y	5	4	1	2	
08	DLQ	G-10		17167	-0-	17167	17176		16120	2	121	4	Y	842	787	1	30	8
									926	9								
09		29278	X	12102	-0-	-17176	-0-		10847	2	102	4	Y	1048	996	1	22	8
									1153	9								
*10		10217	X	10217	-0-	-0-	-0-		86	1	8874	2	Y	1045	1060	1	9	8
									107	4	1150	9						
11		16620	X	8706	-0-	-7914	-0-		112	1	7470	2	Y	938	897	1	16	8
									92	4	1032	9						
GATES 010	CHK-B	1286			WELL #:	E	3H	RRCID	->	275503	COMPL.	DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	8171	PERF.	8419 - 13010
06		4770	X	4705	-0-	-65	-0-		4297	2	408	9	Y	371	411	1		106
07	DLQ	G-10		4858	-0-	4858	4858		4429	2	429	9	Y	390	372	1		124
08	DLQ	G-10		4754	-0-	4754	9612		4319	2	435	9	Y	395	333	1		186
09		13827	X	4215	-0-	-9612	-0-		3863	2	352	9	Y	320	377	1		129
10		4462	X	4462	-0-	-0-	-0-		4121	2	341	9	Y	310	309	1		130
11		4710	X	4171	-0-	-539	-0-		3833	2	338	9	Y	307	208	1		229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6060 X	5813	-0-	-247	-0-	140	1	5301	2	Y	337	336	1	8
07	DLQ G-10	5837	-0-	5837	5837	293	1	5060	2	Y	440	442	1	6
08	DLQ G-10	4679	-0-	4679	10516	225	1	4066	2	Y	349	337	1	17
09	15336 X	4820	-0-	-10516	-0-	182	1	4224	2	Y	362	343	1	36
10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	189	1	4192	2	Y	350	369	1	17
11	5820 X	4645	-0-	-1175	-0-	286	1	3984	2	Y	332	322	1	27
						10	4	365	9					
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
06	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	115	1	4356	2	Y	432	431	1	10
07	DLQ G-10	5027	-0-	5027	5027	249	1	4293	2	Y	441	445	1	6
08	DLQ G-10	4673	-0-	4673	9700	224	1	4046	2	Y	363	351	1	18
09	14242 X	4542	-0-	-9700	-0-	171	1	3965	2	Y	355	338	1	35
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	186	1	4125	2	Y	422	436	1	21
11	4950 X	4718	-0-	-232	-0-	287	1	4002	2	Y	381	371	1	31
						10	4	419	9					
PGE DOS A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
06	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6378	2	524	9	Y	476	498	1	81
07	DLQ G-10	6861	-0-	6861	6861	6326	2	535	9	Y	486	476	1	91
08	DLQ G-10	1715	-0-	1715	8576	1582	2	133	9	Y	121	155	1	57
09	8576 X	-0-	-0-	-8576	-0-	7	2	46	9	Y	-0-	57	1	-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	7	2	46	9	Y	42	19	1	23
11	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6531	2	534	9	Y	485	359	1	149
PGE DOS														
WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
06	11160 X	8002	-0-	-3158	-0-	7423	2	579	9	Y	526	566	1	89
07	DLQ G-10	8773	-0-	8773	8773	8146	2	627	9	Y	570	552	1	107
08	DLQ G-10	13917	-0-	13917	22690	13193	2	724	9	Y	658	456	1	309
09	37449 X	14759	-0-	-22690	-0-	13996	2	763	9	Y	694	500	1	503
10	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8166	2	477	9	Y	434	701	1	236
11	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13295	2	338	9	Y	307	449	1	94
PGE BROWNE														
WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
06	14340 X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1	1
08	DLQ G-10	3693	-0-	3693	3693	3466	2	26	4	Y	183	178	1	6
09	11097 X	7404	-0-	-3693	-0-	6880	2	65	4	Y	417	400	1	23
*10	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	459	9							
						57	1	5851	2	Y	802	799	1	26
						71	4	882	9					
11	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	147	1	9768	2	Y	1264	1210	1	80
						121	4	1390	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	0		1
08	DLQ G-10	1910	-0-	1910	1910	1633	2	277	9	Y	252	240	0		13
09	3675 X	1765	-0-	-1910	-0-	1545	2	220	9	Y	200	202	0		11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0		-0-
11	1860 X	892	-0-	-968	-0-	594	2	298	9	Y	271	255	0		16

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538															
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	1				119
07	DLQ G-10	2729	-0-	2729	2729	2431	2	298	9	Y	271	317	1		73
08	DLQ G-10	3349	-0-	3349	6078	3015	2	334	9	Y	304	182	1		195
09	9523 X	3445	-0-	-6078	-0-	3096	2	349	9	Y	317	375	1		137
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2632	2	374	9	Y	340	374	1		103
11	3240 X	2807	-0-	-433	-0-	2553	2	254	9	Y	231	168	1		166

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438															
06	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6510	2	488	9	Y	444	354	1		191
07	DLQ G-10	5130	-0-	5130	5130	4735	2	395	9	Y	359	390	1		160
08	DLQ G-10	3982	-0-	3982	9112	3628	2	354	9	Y	322	363	1		119
09	12832 X	3720	-0-	-9112	-0-	3359	2	361	9	Y	328	176	1		271
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4243	2	328	9	Y	298	377	1		192
11	6990 X	4896	-0-	-2094	-0-	4424	2	472	9	Y	429	372	1		249

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194															
06	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	154	1	1111	2	Y	271	274	0		15
						298	9								
07	DLQ G-10	1554	-0-	1554	1554	149	1	954	2	Y	410	404	0		21
						451	9								
08	DLQ G-10	893	-0-	893	2447	78	1	565	2	Y	227	237	0		11
						250	9								
09	3000 N	697	-0-	-2303	144	66	1	462	2	Y	154	157	0		8
						169	9								
10	1068 N	924	-0-	-144	-0-	93	1	549	2	Y	256	250	0		14
						282	9								
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	147	1	701	2	Y	273	271	0		16
						300	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SAN PEDRO D UNIT														
WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5130 X	4228	-0-	-902	-0-	777	1	2993	2	Y	416	410	0	23
07	DLQ G-10	4958	-0-	4958	4958	458	9	3521	2	Y	401	404	0	20
08	DLQ G-10	4728	-0-	4728	9686	996	1	3349	2	Y	353	355	0	18
09	12233 X	2547	-0-	-9686	-0-	441	9	1371	2	Y	299	301	0	16
10	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	991	1	4038	2	Y	447	438	0	25
11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	388	9	3732	2	Y	540	534	0	31
						847	1							
						329	9							
						930	1							
						492	9							
						798	1							
						594	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
06	5370 X	3085	-0-	-2285	-0-	634	1	2273	2	Y	162	157	0	9
07	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	178	9	2209	2	Y	115	118	0	6
08	DLQ G-10	1161	-0-	1161	4105	608	1	554	2	Y	162	160	0	8
09	8425 X	4320	-0-	-4105	-0-	127	9	3433	2	Y	187	185	0	10
10	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	429	1	3718	2	Y	224	222	0	12
11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	178	9	3383	2	Y	319	313	0	18
						681	1							
						206	9							
						1019	1							
						246	9							
						1184	1							
						351	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
06	4290 X	3280	-0-	-1010	-0-	629	1	2265	2	Y	351	343	0	19
07	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621	386	9	1634	2	Y	488	483	0	24
08	DLQ G-10	2217	-0-	2217	4838	450	1	895	2	Y	576	571	0	29
09	8237 X	3399	-0-	-4838	-0-	537	9	2225	2	Y	670	664	0	35
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	688	1	2807	2	Y	793	784	0	44
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	634	9	1764	2	Y	933	923	0	54
						437	1							
						737	9							
						765	1							
						872	9							
						615	1							
						1026	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
06	5700 X	758	-0-	-4942	-0-	145	1	522	2	Y	83	85	0	4
07	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	91	9	825	2	Y	124	122	0	6
08	DLQ G-10	1013	-0-	1013	2201	227	1	444	2	Y	206	202	0	10
09	4669 X	2468	-0-	-2201	-0-	136	9	1883	2	Y	193	193	0	10
10	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	342	1	954	2	Y	175	175	0	10
11	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	227	9	744	2	Y	273	267	0	16
						373	1							
						212	9							
						261	1							
						193	9							
						260	1							
						300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
FAITH SAN PEDRO T UNIT																	
WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	4680 X	3592	-0-	-1088	-0-	3023	2	569	9	Y	517	513	0			28	
07	DLQ G-10	2726	-0-	2726	2726	2337	2	389	9	Y	354	364	0			18	
08	DLQ G-10	3487	-0-	3487	6213	3179	2	308	9	Y	280	284	0			14	
09	9842 X	3629	-0-	-6213	-0-	3252	2	377	9	Y	343	339	0			18	
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4379	2	548	9	Y	498	488	0			28	
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4164	2	370	9	Y	336	345	0			19	
FAITH-SAN PEDRO														WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321			
06	1950 X	146	-0-	-1804	-0-	81	2	65	9	Y	59					248	
07	DLQ G-10	62	-0-	62	62	15	2	47	9	Y	43					291	
08	DLQ G-10	56	-0-	56	118	1	2	55	9	Y	50					341	
09	118 N	-0-	-0-	-118	-0-					Y	9	279	1			71	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	277	1	1	2	Y	23					94	
						25	9										
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	204	1	5	2	Y	9					103	
						10	9										
FAITH-YANA A UNIT														WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FAITH-TORO														WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871			
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	219	1	2099	2	Y	430	425	0			23	
						473	9										
07	DLQ G-10	2129	-0-	2129	2129	201	1	1537	2	Y	355	360	0			18	
						391	9										
08	DLQ G-10	2518	-0-	2518	4647	218	1	1978	2	Y	293	296	0			15	
						322	9										
09	8196 X	3549	-0-	-4647	-0-	222	1	2916	2	Y	374	369	0			20	
						411	9										
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	414	1	3051	2	Y	466	460	0			26	
						513	9										
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	556	1	2283	2	Y	246	258	0			14	
						271	9										
FAITH-SAN PEDRO														WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923			
06	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1780	2	229	9	Y	208	208	0			11	
07	DLQ G-10	1879	-0-	1879	1879	1663	2	216	9	Y	196	197	0			10	
08	DLQ G-10	1956	-0-	1956	3835	1805	2	151	9	Y	137	140	0			7	
09	5769 X	1934	-0-	-3835	-0-	1801	2	133	9	Y	121	122	0			6	
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1024	2	96	9	Y	87	88	0			5	
11	2010 X	380	-0-	-1630	-0-	288	2	92	9	Y	84	84	0			5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH TORO J UNIT DIM														
WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5190 X	1209	-0-	-3981	-0-	197	1	687	2	Y	295	291	0	16
07	DLQ G-10	942	-0-	942	942	325	9	458	2	Y	266	269	0	13
08	DLQ G-10	1717	-0-	1717	2659	191	1	1212	2	Y	259	259	0	13
09	6953 X	4294	-0-	-2659	-0-	293	9	3643	2	Y	321	317	0	17
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	220	1	2561	2	Y	270	272	0	15
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	285	9	1227	2	Y	178	183	0	10
						298	1							
						353	9							
						395	1							
						297	9							
						387	1							
						196	9							
FAITH-TORO A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695														
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	248	1	4150	2	Y	262	256	0	14
07	DLQ G-10	3538	-0-	3538	3538	288	9	3147	2	Y	157	163	0	8
08	DLQ G-10	4896	-0-	4896	8434	218	1	4387	2	Y	197	195	0	10
09	12876 X	4442	-0-	-8434	-0-	173	9	4009	2	Y	90	95	0	5
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	292	1	4723	2	Y	230	222	0	13
11	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	217	9	4936	2	Y	185	187	0	11
						334	1							
						99	9							
						683	1							
						253	9							
						795	1							
						204	9							
PGE DOS														
WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE DOS														
WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
06	8880 X	6896	-0-	-1984	-0-	6334	2	562	9	Y	511	553	1	72
07	DLQ G-10	6796	-0-	6796	6796	6352	2	444	9	Y	404	389	1	87
08	DLQ G-10	6333	-0-	6333	13129	5874	2	459	9	Y	417	386	1	118
09	18942 X	5813	-0-	-13129	-0-	5352	2	461	9	Y	419	401	1	136
10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5197	2	1	4	Y	408	474	1	70
11	6900 X	3540	-0-	-3360	-0-	449	9	220	9	Y	200	210	1	60
						3320	2							
PGE DOS														
WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4409	2	374	9	Y	340	358	1	48
07	DLQ G-10	5256	-0-	5256	5256	4808	2	448	9	Y	407	367	1	88
08	DLQ G-10	4899	-0-	4899	10155	4547	2	352	9	Y	320	318	1	90
09	14827 X	4672	-0-	-10155	-0-	4345	2	327	9	Y	297	291	1	96
*10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3686	2	218	9	Y	198	260	1	34
11	5100 X	4839	-0-	-261	-0-	4540	2	299	9	Y	272	224	1	82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
PGE DOS		WELL #: B 4H		RRCID -> 276417		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 8342 - 15416						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	902	-0-	902	902	855	2	47	9	Y	43	34	1			9
08	T. A.	5887	-0-	5887	6789	5532	2	355	9	Y	323	241	1			91
09	11143 X	4354	-0-	-6789	-0-	4153	2	201	9	Y	183	215	1			59
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3809	2	227	9	Y	206	230	1			35
11	5700 X	5115	-0-	-585	-0-	4712	2	403	9	Y	366	291	1			11
PGE DOS		WELL #: B 5H		RRCID -> 276418		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 8525 - 15569						
06	7410 X	7060	-0-	-350	-0-	6530	2	530	9	Y	482	508	1			68
07	DLQ G-10	6570	-0-	6570	6570	6113	2	457	9	Y	415	394	1			89
08	DLQ G-10	4104	-0-	4104	10674	3795	2	309	9	Y	281	291	1			79
09	15955 X	5281	-0-	-10674	-0-	4767	2	514	9	Y	467	395	1			151
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	4857	2	517	9	Y	470	541	1			80
11	7050 X	4256	-0-	-2794	-0-	3937	2	319	9	Y	290	283	1			87
PGE BROWNE		WELL #: H 3H		RRCID -> 276431		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8270 - 14865						
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	22	-0-	22	22	15	2	7	9	Y	6	7	1			2
08	DLQ G-10	8749	-0-	8749	8771	8017	2	60	4	Y	611	593	1			20
09	12338 X	3567	-0-	-8771	-0-	672	9			Y						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3152	2	30	4	Y	350	351	1			19
11	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-	385	9			Y	18	36	1			7
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: E 4H		RRCID -> 276579		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 6723 - 12407						
06	2700 X	2309	-0-	-391	-0-	2083	2	226	9	Y	205	204	0			11
07	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	2223	2	273	9	Y	248	247	0			12
08	DLQ G-10	483	-0-	483	2979	222	2	261	9	Y	237	237	0			12
09	5605 X	2626	-0-	-2979	-0-	2342	2	284	9	Y	258	256	0			14
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3148	2	311	9	Y	283	281	0			16
11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5299	2	402	9	Y	365	360	0			21
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: A 1HT		RRCID -> 276602		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6891 - 12241						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-					-0-
07	1291 X	-0-	-0-	-1291	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FAITH-TORO DIM		WELL #: A 3H		RRCID -> 276623		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 6649		PERF. 6773 - 14439						
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	214	1	2835	2	Y	439	435	0			24
07	DLQ G-10	4953	-0-	4953	4953	483	9									
08	DLQ G-10	3932	-0-	3932	8885	257	1	4114	2	Y	529	526	0			27
09	12227 X	3342	-0-	-8885	-0-	582	9									
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	239	1	3151	2	Y	493	495	0			25
11	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	542	9									
						169	1	2624	2	Y	499	498	0			26
						549	9									
						338	1	2856	2	Y	462	462	0			26
						508	9									
						663	1	4840	2	Y	736	720	0			42
						810	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	10620 X	3355	-0-	-7265	-0-	200 376 9	1 2779 2	Y	342	336 0			19	
07	DLQ G-10	2671	-0-	2671	2671	172 223 9	1 2276 2	Y	203	212 0			10	
08	DLQ G-10	1831	-0-	1831	4502	138 230 9	1 1463 2	Y	209	209 0			10	
09	5842 X	1340	-0-	-4502	-0-	118 241 9	1 981 2	Y	219	217 0			12	
10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	209 230 9	1 1183 2	Y	209	209 0			12	
11	3360 X	3249	-0-	-111	-0-	346 242 9	1 2661 2	Y	220	219 0			13	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694														
06	750 X	596	-0-	-154	-0-	463 308 2	2 133 9	Y	121	125 0			7	
07	DLQ G-10	505	-0-	505	505	28 296 9	2 197 9	Y	179	177 0			9	
08	DLQ G-10	324	-0-	324	829	313 623 2	2 296 9	Y	269	265 0			13	
09	DLQ G-10	497	-0-	497	1326	142 99 9	2 184 9	Y	167	171 0			9	
10	2091 N	765	-0-	-1326	-0-	711 2	2 142 9	Y	129	131 0			7	
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-		2 109 9	Y	99	100 0			6	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877														
06	2520 X	1116	-0-	-1404	-0-	499 439 2	2 617 9	Y	561	546 0			30	
07	DLQ G-10	957	-0-	957	957	204 149 9	2 518 9	Y	471	477 0			24	
08	DLQ G-10	849	-0-	849	1806	253 150 9	2 389 9	Y	354	360 0			18	
09	DLQ G-10	851	-0-	851	2657	192 155 9	2 387 9	Y	352	351 0			19	
10	3100 N	856	-0-	-2244	413	223 155 9	2 99 9	Y	90	104 0			5	
11	1806 N	1393	-0-	-413	-0-	1068 2	2 325 9	Y	295	283 0			17	
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054														
06	2070 X	1940	-0-	-130	-0-	223 147 9	2 1570 2	Y	134	162 1			38	
07	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	204 149 9	2 1448 2	Y	135	84 1			89	
08	DLQ G-10	1772	-0-	1772	3573	253 150 9	2 1369 2	Y	136	184 1			41	
09	3000 N	1770	-0-	-1230	2343	192 155 9	2 1423 2	Y	141				182	
10	3100 N	1724	-0-	-1376	967	223 155 9	2 1346 2	Y	141	187 1			136	
11	2644 N	1677	-0-	-967	-0-	181 182 9	2 1314 2	Y	165	190 1			111	
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	870 177 9	2 3010 2	Y	161	153 0			9	
07	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	558 378 9	2 571 2	Y	344	336 0			17	
08	DLQ G-10	778	-0-	778	2285	109 190 9	2 479 2	Y	173	181 0			9	
09	2747 X	462	-0-	-2285	-0-	111 50 9	2 301 2	Y	45	52 0			2	
10	565 X	565	-0-	-0-	-0-	201 54 9	2 310 2	Y	49	48 0			3	
11	4050 X	1107	-0-	-2943	-0-	279 84 9	2 744 2	Y	76	75 0			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-SANDY															
WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	461	1	1606	2	Y	369	371	0		20
07	DLQ G-10	994	-0-	994	994	406	9	379	2	Y	223	232	0		11
08	DLQ G-10	783	-0-	783	1777	370	1	502	2	Y	151	154	0		8
09	3451 X	1674	-0-	-1777	-0-	245	9	985	2	Y	300	292	0		16
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	115	1	337	2	Y	52	65	0		3
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	166	9			Y	-0-	3	0		-0-
						359	1								
						330	9								
						219	1								
						57	9								
FAITH SAN PEDRO P UNIT															
WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420															
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1501	2	284	9	Y	258	255	0		14
07	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	206	9	206	9	Y	187	192	0		9
08	DLQ G-10	1327	-0-	1327	2363	1181	2	146	9	Y	133	135	0		7
09	3000 N	1070	-0-	-1930	433	870	2	200	9	Y	182	179	0		10
10	1935 N	1502	-0-	-433	-0-	1166	2	336	9	Y	305	298	0		17
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1355	2	262	9	Y	238	241	0		14
FAITH BONITA V UNIT															
WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504															
06	4950 X	4107	-0-	-843	-0-	441	1	3532	2	Y	122	123	0		7
07	DLQ G-10	3291	-0-	3291	3291	134	9	2805	2	Y	70	73	0		4
08	DLQ G-10	3145	-0-	3145	6436	409	1	2619	2	Y	85	85	0		4
09	10857 X	4421	-0-	-6436	-0-	77	9	3900	2	Y	113	111	0		6
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	432	1	3918	2	Y	105	105	0		6
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	94	9	3599	2	Y	101	101	0		6
						397	1								
						124	9								
						458	1								
						116	9								
						519	1								
						111	9								
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451															
06	2820 X	2494	-0-	-326	-0-	244	1	1963	2	Y	261	258	0		14
07	DLQ G-10	2047	-0-	2047	2047	287	9	1644	2	Y	148	155	0		7
08	DLQ G-10	1991	-0-	1991	4038	240	1	1538	2	Y	182	180	0		9
09	6825 X	2787	-0-	-4038	-0-	163	9	2292	2	Y	238	234	0		13
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	253	1	2301	2	Y	221	222	0		12
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	200	9	2111	2	Y	213	213	0		12
						233	1								
						262	9								
						268	1								
						243	9								
						304	1								
						234	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																								
FAITH SAN PEDRO U UNIT															WELL #: M 1H					RRCID -> 277948					COMPL. DATE 05/19/2015					TOTAL DEPTH 6600					PERF. 6669 - 12469				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	EOM BALANCE													
06		1380 X	175	-0-		-1205	-0-			7	2		168	9		Y		153		151	0					8													
07	DLQ	G-10	719	-0-		719	719			47	1		450	2		Y		202		200	0					10													
										222	9																												
08	DLQ	G-10	99	-0-		99	818			2	2		97	9		Y		88		94	0					4													
09		1149 N	331	-0-		-818	-0-			11	2		320	9		Y		291		280	0					15													
10		297 N	297	-0-		-0-	-0-			7	2		290	9		Y		264		264	0					15													
11		297 N	297	-0-		-0-	-0-			2	2		295	9		Y		268		268	0					15													
FAITH BONITA W UNIT															WELL #: M 1H					RRCID -> 278317					COMPL. DATE 03/25/2015					TOTAL DEPTH 6545					PERF. 7059 - 11744				
06		3698 X	3698	-0-		-0-	-0-			3194	2		504	9		Y		458		445	0					25													
07	DLQ	G-10	3472	-0-		3472	3472			3070	2		402	9		Y		365		372	0					18													
08	DLQ	G-10	2713	-0-		2713	6185			2560	2		153	9		Y		139		150	0					7													
09		8295 X	2110	-0-		-6185	-0-			1906	2		204	9		Y		185		182	0					10													
10		2481 X	2481	-0-		-0-	-0-			2210	2		271	9		Y		246		242	0					14													
11		3690 X	2242	-0-		-1448	-0-			2055	2		187	9		Y		170		174	0					10													
FAITH SAN PEDRO W UNIT															WELL #: M 1H					RRCID -> 278324					COMPL. DATE 03/21/2015					TOTAL DEPTH 6575					PERF. 6650 - 12448				
06		5610 X	4871	-0-		-739	-0-			397	1		4133	2		Y		310		307	0					17													
										341	9																												
07	DLQ	G-10	4029	-0-		4029	4029			350	1		3360	2		Y		290		292	0					15													
										319	9																												
08	DLQ	G-10	6106	-0-		6106	10135			561	1		5096	2		Y		408		403	0					20													
										449	9																												
09		15322 X	5187	-0-		-10135	-0-			462	1		4430	2		Y		268		274	0					14													
										295	9																												
10		9249 X	9249	-0-		-0-	-0-			1213	1		7590	2		Y		405		397	0					22													
										446	9																												
11		5910 X	5723	-0-		-187	-0-			732	1		4745	2		Y		224		233	0					13													
										246	9																												
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT															WELL #: C 1H					RRCID -> 278353					COMPL. DATE 04/08/2015					TOTAL DEPTH 6581					PERF. 6780 - 13645				
06		3140 X	3140	-0-		-0-	-0-			298	1		2608	2		Y		213		208	0					12													
										234	9																												
07	DLQ	G-10	3498	-0-		3498	3498			385	1		2865	2		Y		225		226	0					11													
										248	9																												
08	DLQ	G-10	3735	-0-		3735	7233			380	1		3112	2		Y		221		221	0					11													
										243	9																												
09		8882 X	1649	-0-		-7233	-0-			173	1		1256	2		Y		200		200	0					11													
										220	9																												
10		2438 X	2438	-0-		-0-	-0-			341	1		1918	2		Y		163		165	0					9													
										179	9																												
11		3600 X	1187	-0-		-2413	-0-			183	1		838	2		Y		151		151	0					9													
										166	9																												
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT															WELL #: C 1H					RRCID -> 278356					COMPL. DATE 04/08/2015					TOTAL DEPTH 6594					PERF. 6743 - 13672				
06		4201 X	4201	-0-		-0-	-0-			366	1		3216	2		Y		563		557	0					31													
										619	9																												
07	DLQ	G-10	4747	-0-		4747	4747			483	1		3597	2		Y		606		607	0					30													
										667	9																												
08	DLQ	G-10	4508	-0-		4508	9255			423	1		3476	2		Y		554		556	0					28													
										609	9																												
09		12452 X	3197	-0-		-9255	-0-			323	1		2345	2		Y		481		484	0					25													
										529	9																												
10		4119 X	4119	-0-		-0-	-0-			535	1		3015	2		Y		517		513	0					29													
										569	9																												
11		4590 X	3515	-0-		-1075	-0-			540	1		2468	2		Y		461		464	0					26													
										507	9																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SAN PEDRO H UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1226	2	245	9	Y	223	220	0	12
07	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	1045	2	98	9	Y	89	97	0	4
08	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2300	927	2	230	9	Y	209	203	0	10
09	3000 N	1510	-0-	-1490	810	1370	2	140	9	Y	127	130	0	7
10	2594 N	1784	-0-	-810	-0-	1521	2	263	9	Y	239	233	0	13
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2184	2	440	9	Y	400	390	0	23
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2731	2	7	4	Y	200	199	0	3
						220	9							
07	DLQ G-10	3795	-0-	3795	3795	3599	2	8	4	Y	171	172	0	2
						188	9							
08	DLQ G-10	3339	-0-	3339	7134	3164	2	15	4	Y	145	144	0	3
						160	9							
09	10264 X	3130	-0-	-7134	-0-	2972	2	8	4	Y	136	137	0	2
						150	9							
*10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3103	2	3	4	Y	136	108	0	5
						150	9							
11	3660 X	2643	-0-	-1017	-0-	2482	2	4	4	Y	143	145	0	3
						157	9							
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
06	3180 X	2790	-0-	-390	-0-	2617	2	173	9	Y	157	156	0	2
07	DLQ G-10	2354	-0-	2354	2354	2220	2	1	4	Y	121	121	0	2
						133	9							
08	DLQ G-10	2108	-0-	2108	4462	2048	2	4	4	Y	51	52	0	1
						56	9							
09	4553 X	91	-0-	-4462	-0-	90	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
*10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
11	2790 X	27	-0-	-2763	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
06	3810 X	2910	-0-	-900	-0-	2705	2	205	9	Y	186	186	0	2
07	DLQ G-10	2834	-0-	2834	2834	2635	2	1	4	Y	180	179	0	3
						198	9							
08	DLQ G-10	3599	-0-	3599	6433	3348	2	6	4	Y	223	220	0	6
						245	9							
09	11312 X	4879	-0-	-6433	-0-	4614	2	4	4	Y	237	238	0	5
						261	9							
*10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6130	2	5	4	Y	254	253	0	6
						279	9							
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5266	2	41	4	Y	309	309	0	6
						340	9							
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
06	4770 X	3301	-0-	-1469	-0-	3008	2	293	9	Y	266	265	0	3
07	DLQ G-10	2834	-0-	2834	2834	2596	2	1	4	Y	215	215	0	3
						237	9							
08	DLQ G-10	1588	-0-	1588	4422	1454	2	2	4	Y	120	120	0	3
						132	9							
09	5444 X	1022	-0-	-4422	-0-	953	2	1	4	Y	62	64	0	1
						68	9							
*10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
11	3300 X	1671	-0-	-1629	-0-	1526	2	12	4	Y	121	119	0	2
						133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	86	1	3331	2	Y	110	108	0		2
						11	4	121	9						
*10	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	197	1	6320	2	Y	870	683	0	156 1	33
						7	4	957	9						
11	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	177	1	4840	2	Y	385	410	0		8
						7	4	424	9						
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554															
06	7290 X	5257	-0-	-2033	-0-	124	1	4857	2	Y	242	240	0		3
						10	4	266	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1032	1023	0		12
08	DLQ G-10	1562	-0-	1562	1562	40	1	1274	2	Y	219	227	0		4
						7	4	241	9						
09	6764 X	5202	-0-	-1562	-0-	125	1	4838	2	Y	203	203	0		4
						16	4	223	9						
*10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	66	1	2114	2	Y	104	85	0	19 1	4
						3	4	114	9						
11	5250 X	2988	-0-	-2262	-0-	99	1	2724	2	Y	146	147	0		3
						4	4	161	9						
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635															
06	8490 X	7267	-0-	-1223	-0-	7144	2	18	4	Y	95	98	0		1
						105	9								
07	DLQ G-10	11253	-0-	11253	11253	10925	2	24	4	Y	276	274	0		3
						304	9								
08	DLQ G-10	11377	-0-	11377	22630	10976	2	51	4	Y	318	315	0		6
						350	9								
09	30076 X	7446	-0-	-22630	-0-	7218	2	18	4	Y	191	194	0		3
						210	9								
*10	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5703	2	5	4	Y	167	134	0	30 1	6
						184	9								
11	11010 X	3928	-0-	-7082	-0-	3767	2	6	4	Y	141	144	0		3
						155	9								
FAITH-TORO DIM															
WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335															
06	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	592	1	5597	2	Y	297	295	0		16
						327	9								
07	DLQ G-10	5862	-0-	5862	5862	430	1	5156	2	Y	251	254	0		13
						276	9								
08	DLQ G-10	5502	-0-	5502	11364	521	1	4664	2	Y	288	287	0		14
						317	9								
09	16568 X	5204	-0-	-11364	-0-	466	1	4375	2	Y	330	327	0		17
						363	9								
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	290	1	3938	2	Y	302	302	0		17
						332	9								
11	6510 X	3556	-0-	-2954	-0-	147	1	3126	2	Y	257	259	0		15
						283	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5190 X	110	-0-	-5080	-0-	4	2	106	9	Y	96	95	0	5
07	DLQ G-10	619	-0-	619	619	51	1	489	2	Y	72	73	0	4
						79	9							
08	DLQ G-10	81	-0-	81	700	1	2	80	9	Y	73	73	0	4
09	755 X	55	-0-	-700	-0-	2	2	53	9	Y	48	49	0	3
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	3	2	105	9	Y	95	93	0	5
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	268	1	1738	2	Y	229	221	0	13
						252	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593														
06	9240 X	5931	-0-	-3309	-0-	527	1	4988	2	Y	378	372	0	21
						416	9							
07	DLQ G-10	4349	-0-	4349	4349	312	1	3737	2	Y	273	280	0	14
						300	9							
08	DLQ G-10	5758	-0-	5758	10107	519	1	4650	2	Y	535	522	0	27
						589	9							
09	18203 X	8096	-0-	-10107	-0-	714	1	6703	2	Y	617	611	0	33
						679	9							
10	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	519	1	7050	2	Y	577	578	0	32
						635	9							
11	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	360	1	7676	2	Y	567	566	0	33
						624	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
06	2910 X	1725	-0-	-1185	-0-	130	1	1244	2	Y	319	309	0	17
						351	9							
07	DLQ G-10	1951	-0-	1951	1951	121	1	1448	2	Y	347	347	0	17
						382	9							
08	DLQ G-10	3011	-0-	3011	4962	233	1	2095	2	Y	621	607	0	31
						683	9							
09	8535 X	3573	-0-	-4962	-0-	265	1	2503	2	Y	732	724	0	39
						805	9							
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	153	1	2095	2	Y	779	775	0	43
						857	9							
11	2910 X	2611	-0-	-299	-0-	80	1	1713	2	Y	744	744	0	43
						818	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
06	3690 X	67	-0-	-3623	-0-	3	2	64	9	Y	58	59	0	3
07	DLQ G-10	770	-0-	770	770	55	1	659	2	Y	51	51	0	3
						56	9							
08	DLQ G-10	215	-0-	215	985	15	1	133	2	Y	61	61	0	3
						67	9							
09	3287 X	2302	-0-	-985	-0-	201	1	1885	2	Y	196	189	0	10
						216	9							
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	249	1	3380	2	Y	335	326	0	19
						369	9							
11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	145	1	3095	2	Y	310	311	0	18
						341	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-TORO F UNIT															
WELL #: C 1H RRCID -> 279583														COMPL. DATE 06/28/2014	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 6406	
PERF. 6734 - 11779															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE		CODE				CODE		
06	10590 X	1337	-0-	-9253	-0-		117 1	1107 2	Y		103	102 0			6
							113 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	72 0			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	25 0			1
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-		365 1	3430 2	Y		327	311 0			17
							360 9								
10	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-		422 1	5732 2	Y		389	384 0			22
							428 9								
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-		235 1	5003 2	Y		329	332 0			19
							362 9								
FAITH-TORO E UNIT														WELL #: C 1H RRCID -> 279584	
COMPL. DATE 06/28/2014														TOTAL DEPTH 6410	
PERF. 6758 - 12122															
06	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-		1049 1	9908 2	Y		278	280 0			15
							306 9								
07	DLQ G-10	12537	-0-	12537	12537		926 1	11102 2	Y		463	455 0			23
							509 9								
08	DLQ G-10	14015	-0-	14015	26552		1342 1	12016 2	Y		597	590 0			30
							657 9								
09	34331 X	7779	-0-	-26552	-0-		717 1	6722 2	Y		309	323 0			16
							340 9								
10	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-		455 1	6190 2	Y		481	470 0			27
							529 9								
11	13560 X	6986	-0-	-6574	-0-		291 1	6205 2	Y		445	446 0			26
							490 9								
FAITH-TORO DIM														WELL #: C 3H RRCID -> 279585	
COMPL. DATE 06/28/2014														TOTAL DEPTH 6407	
PERF. 6755 - 11418															
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	11	14 0			1
										Y	26	26 0			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y					
08	DLQ G-10	145	-0-	145	145		3 2	142 9	Y		129	124 0			6
09	1717 X	1572	-0-	-145	-0-		136 1	1281 2	Y		141	140 0			7
							155 9								
10	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-		107 1	1449 2	Y		160	158 0			9
							176 9								
11	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-		51 1	1097 2	Y		133	134 0			8
							146 9								
FAITH-TORO DIM														WELL #: C 4H RRCID -> 279586	
COMPL. DATE 06/29/2014														TOTAL DEPTH 6408	
PERF. 6713 - 11693															
06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-		158 1	1490 2	Y		92	91 0			5
							101 9								
07	DLQ G-10	1514	-0-	1514	1514		110 1	1319 2	Y		77	78 0			4
							85 9								
08	DLQ G-10	455	-0-	455	1969		42 1	373 2	Y		36	38 0			2
							40 9								
09	4507 X	2538	-0-	-1969	-0-		233 1	2188 2	Y		106	102 0			6
							117 9								
10	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-		92 1	1244 2	Y		86	87 0			5
							95 9								
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-		91 1	1931 2	Y		50	52 0			3
							55 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																			
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: F 4H					RRCID -> 279859					COMPL. DATE 10/09/2015					TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE													
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			57 9	Y	52		51 0			3													
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	28		30 0			1													
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	3		4 0			-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1		1 0			-0-													
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			65 1			282 2	Y	-0-					-0-													
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			112 1			524 2	Y	7		7 0			-0-													
											8 9																							

GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: N 2H					RRCID -> 280487					COMPL. DATE 04/22/2016					TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700				
06		6780 X	2038	-0-	-4742	-0-					158 1			1502 2	Y	344		369 1			59													
											378 9																							
07	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	2867					251 1			2172 2	Y	404		374 1			89													
											444 9																							
08	DLQ	G-10	2074	-0-	2074	4941					154 1			1455 2	Y	423		438 1			74													
											465 9																							
09		5679 X	738	-0-	-4941	-0-					22 1			184 2	Y	484		378 1			180													
											532 9																							
10		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-					126 1			1544 2	Y	318		404 1			94													
											7 4			350 9																				
11		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-					267 1			2551 2	Y	422		367 1			149													
											12 4			464 9																				

GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: N 1H					RRCID -> 280488					COMPL. DATE 04/22/2016					TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297				
06		11788 X	11788	-0-	-0-	-0-					1057 1			10034 2	Y	634		657 1		1 8	108													
											697 9																							
07	DLQ	G-10	10227	-0-	10227	10227					1011 1			8753 2	Y	421		436 1		1 8	92													
											463 9																							
08	DLQ	G-10	11199	-0-	11199	21426					1030 1			9752 2	Y	379		403 1		2 8	66													
											417 9																							
09		32389 X	10963	-0-	-21426	-0-					1128 1			9592 2	Y	221		204 1		1 8	82													
											243 9																							
10		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-					708 1			8675 2	Y	150		187 1		1 8	44													
											39 4			165 9																				
11		11790 X	9831	-0-	-1959	-0-					890 1			8502 2	Y	362		277 1		2 8	127													
											41 4			398 9																				

GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: N 3H					RRCID -> 280508					COMPL. DATE 04/23/2016					TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034				
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-									Y	341		359 1			58													
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	410		378 1			90													
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	414		432 1			72													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	436		346 1			162													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	497		512 1			147													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	544		499 1			192													

FAITH-BONITA															WELL #: F 2H					RRCID -> 280514					COMPL. DATE 05/11/2016					TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780				
06		2550 X	1652	-0-	-898	-0-					168 1			1194 2	N	264		260 0			14													
											290 9																							
07		2263 X	1871	-0-	-392	-0-					208 1			1386 2	N	252		253 0			13													
											277 9																							
08		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-					211 1			1720 2	N	255		255 0			13													
											281 9																							
09		1860 X	1631	-0-	-229	-0-					188 1			1239 2	N	185		188 0			10													
											204 9																							
10		1860 X	1190	-0-	-670	-0-					131 1			818 2	N	219		217 0			12													
											241 9																							
11		2130 X	1066	-0-	-1064	-0-					118 1			730 2	N	198		199 0			11													
											218 9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-BONITA															
WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2730 X	1823	-0-	-907	-0-	172	1	1230	2	Y	383	382	0		21
07	DLQ G-10	441	-0-	441	441	421	9	176	2	Y	217	227	0		11
08	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2508	26	1	1235	2	Y	620	600	0		31
09	3000 N	1978	-0-	-1022	1486	239	9	1255	2	Y	485	490	0		26
10	3100 N	2152	-0-	-948	538	150	1	1346	2	Y	536	532	0		30
11	2941 N	2403	-0-	-538	-0-	682	9	1493	2	Y	607	602	0		35
						189	1								
						534	9								
						216	1								
						590	9								
						242	1								
						668	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040															
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	279	1	1973	2	Y	227	227	0		12
07	DLQ G-10	2575	-0-	2575	2575	250	9	1934	2	Y	319	315	0		16
08	DLQ G-10	2074	-0-	2074	4649	290	1	1583	2	Y	270	273	0		13
09	6406 X	1757	-0-	-4649	-0-	351	9	1223	2	Y	317	313	0		17
10	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	194	1	1985	2	Y	364	361	0		20
11	2490 X	1826	-0-	-664	-0-	297	9	1307	2	Y	279	283	0		16
						185	1								
						349	9								
						320	1								
						400	9								
						212	1								
						307	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976															
06	5340 X	4195	-0-	-1145	-0-	428	1	3042	2	Y	659	652	0		36
07	DLQ G-10	4694	-0-	4694	4694	725	9	3415	2	Y	697	698	0		35
08	DLQ G-10	4840	-0-	4840	9534	512	1	3626	2	Y	700	700	0		35
09	12960 X	3426	-0-	-9534	-0-	767	9	2557	2	Y	437	449	0		23
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	444	1	2682	2	Y	564	556	0		31
11	4680 X	4473	-0-	-207	-0-	770	9	3220	2	Y	664	657	0		38
						388	1								
						481	9								
						432	1								
						620	9								
						523	1								
						730	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990															
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2552	2	463	9	Y	421	409	0		23
07	DLQ G-10	2912	-0-	2912	2912	540	1	1948	2	Y	385	389	0		19
08	DLQ G-10	4200	-0-	4200	7112	424	9	3022	2	Y	459	455	0		23
09	10843 X	3731	-0-	-7112	-0-	673	1	2891	2	Y	330	336	0		17
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	505	9	1494	2	Y	319	318	0		18
11	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	477	1	4047	2	Y	441	434	0		25
						363	9								
						437	1								
						351	9								
						694	1								
						485	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-BONITA															
WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	37	1	271	2	Y	211	209	0	11	
07	DLQ G-10	915	-0-	915	915	232	9	599	2	Y	205	206	0	10	
08	DLQ G-10	989	-0-	989	1904	90	1	725	2	Y	159	161	0	8	
09	2564 N	660	-0-	-1904	-0-	226	9	449	2	Y	130	131	0	7	
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	89	1	763	2	Y	235	229	0	13	
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	175	9	835	2	Y	194	196	0	11	
						68	1								
						143	9								
						123	1								
						259	9								
						135	1								
						213	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246															
06	3960 X	2390	-0-	-1570	-0-	387	1	1455	2	Y	498	489	0	27	
07	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	548	9	829	2	Y	346	356	0	17	
08	DLQ G-10	2219	-0-	2219	3731	302	1	1547	2	Y	351	351	0	17	
09	5737 X	2006	-0-	-3731	-0-	381	9	1395	2	Y	307	308	0	16	
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	286	1	1388	2	Y	355	351	0	20	
11	2400 X	1491	-0-	-909	-0-	386	9	947	2	Y	178	188	0	10	
						273	1								
						338	9								
						516	1								
						391	9								
						348	1								
						196	9								
FAITH BONITA X UNIT															
WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016															
06	8160 X	7231	-0-	-929	-0-	246	1	6270	2	Y	650	643	0	35	
07	DLQ G-10	8064	-0-	8064	8064	715	9	6991	2	Y	730	728	0	37	
08	DLQ G-10	7061	-0-	7061	15125	270	1	5954	2	Y	710	712	0	35	
09	20026 X	4901	-0-	-15125	-0-	803	9	4139	2	Y	456	467	0	24	
10	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	326	1	5790	2	Y	367	371	0	20	
11	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	781	9	9024	2	Y	541	530	0	31	
						260	1								
						502	9								
						356	1								
						404	9								
						646	1								
						595	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512															
06	3060 X	1590	-0-	-1470	-0-	1160	2	430	9	Y	391	386	0	21	
07	DLQ G-10	1343	-0-	1343	1343	955	2	388	9	Y	353	356	0	18	
08	DLQ G-10	1560	-0-	1560	2903	1144	2	416	9	Y	378	377	0	19	
09	5308 X	2405	-0-	-2903	-0-	1941	2	464	9	Y	422	419	0	22	
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	547	1	2162	2	Y	428	426	0	24	
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	471	9	1374	2	Y	385	387	0	22	
						1057	1								
						424	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-BONITA															
WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	506	1	6145	2	Y	582	578	0	32	
07	DLQ G-10	7469	-0-	7469	7469	640	9	6285	2	Y	595	597	0	30	
08	DLQ G-10	5972	-0-	5972	13441	529	1	4942	2	Y	558	560	0	28	
09	DLQ G-10	6175	-0-	6175	19616	655	9	5198	2	Y	480	483	0	25	
10	26887 X	7271	-0-	-19616	-0-	416	1	6026	2	Y	548	543	0	30	
11	7290 X	6920	-0-	-370	-0-	614	9	5523	2	Y	505	506	0	29	
						449	1								
						528	9								
						642	1								
						603	9								
						841	1								
						556	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689															
06	7290 X	5757	-0-	-1533	-0-	387	1	4707	2	Y	603	605	0	33	
07	DLQ G-10	3930	-0-	3930	3930	663	9	3161	2	Y	457	467	0	23	
08	DLQ G-10	5130	-0-	5130	9060	266	1	4200	2	Y	524	521	0	26	
09	13638 X	4578	-0-	-9060	-0-	503	9	3632	2	Y	575	571	0	30	
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	354	1	3286	2	Y	701	692	0	39	
11	5760 X	4283	-0-	-1477	-0-	576	9	3228	2	Y	512	522	0	29	
						313	1								
						633	9								
						349	1								
						771	9								
						492	1								
						563	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370															
06	3480 X	624	-0-	-2856	-0-	99	1	372	2	Y	139	135	0	8	
07	DLQ G-10	375	-0-	375	375	153	9	189	2	Y	106	109	0	5	
08	DLQ G-10	512	-0-	512	887	69	1	346	2	Y	93	93	0	5	
09	1398 X	511	-0-	-887	-0-	117	9	344	2	Y	91	91	0	5	
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	407	2	Y	157	153	0	9	
11	3000 N	3565	-0-	565	565	102	9	2007	2	Y	747	713	0	43	
						67	1								
						100	9								
						151	1								
						173	9								
						736	1								
						822	9								
FAITH-BONITA															
WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															
06	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	425	1	10831	2	Y	719	715	0	39	
07	DLQ G-10	13348	-0-	13348	13348	791	9	11776	2	Y	1015	1003	0	51	
08	DLQ G-10	7449	-0-	7449	20797	455	1	6330	2	Y	702	718	0	35	
09	27263 X	6466	-0-	-20797	-0-	1117	9	5496	2	Y	568	573	0	30	
10	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	347	1	7564	2	Y	478	481	0	27	
11	12930 X	6042	-0-	-6888	-0-	772	9	5210	2	Y	417	420	0	24	
						345	1								
						625	9								
						465	1								
						526	9								
						373	1								
						459	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	297	1	1577	2	Y	383	386	0	21
07	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	421	9	1842	2	Y	331	335	0	17
08	DLQ G-10	3411	-0-	3411	5963	346	1	2629	2	Y	233	238	0	12
09	8444 X	2481	-0-	-5963	-0-	364	9	1784	2	Y	288	285	0	15
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	526	1	1727	2	Y	401	394	0	22
11	3300 X	2942	-0-	-358	-0-	256	9	2068	2	Y	382	382	0	22
						380	1							
						317	9							
						389	1							
						441	9							
						454	1							
						420	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646														
06	3930 X	931	-0-	-2999	-0-	631	2	300	9	Y	273	274	0	15
07	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587	289	1	1041	2	Y	234	237	0	12
08	DLQ G-10	930	-0-	930	2517	257	9	606	2	Y	173	176	0	9
09	4941 X	2424	-0-	-2517	-0-	134	1	1735	2	Y	367	357	0	19
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	190	9	1793	2	Y	356	355	0	20
11	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	285	1	1756	2	Y	327	328	0	19
						404	9							
						525	1							
						392	9							
						301	1							
						360	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143														
06	4890 X	4134	-0-	-756	-0-	394	1	3148	2	Y	538	530	0	29
07	DLQ G-10	4624	-0-	4624	4624	592	9	3575	2	Y	534	536	0	27
08	DLQ G-10	3819	-0-	3819	8443	462	1	2961	2	Y	402	409	0	20
09	12952 X	4509	-0-	-8443	-0-	587	9	3440	2	Y	537	529	0	28
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	416	1	2566	2	Y	511	511	0	28
11	4470 X	1820	-0-	-2650	-0-	442	9	1016	2	Y	475	476	0	27
						478	1							
						591	9							
						664	1							
						562	9							
						281	1							
						523	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232														
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	211	1	1695	2	Y	458	451	0	25
07	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	504	9	1255	2	Y	512	511	0	26
08	DLQ G-10	1957	-0-	1957	3937	162	1	1270	2	Y	463	466	0	23
09	5584 X	1647	-0-	-3937	-0-	563	9	1026	2	Y	436	436	0	23
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	178	1	1242	2	Y	401	402	0	22
11	2400 X	1157	-0-	-1243	-0-	509	9	676	2	Y	267	274	0	15
						141	1							
						480	9							
						321	1							
						441	9							
						187	1							
						294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-BONITA															
WELL #: A 2H RRCID -> 280979														COMPL. DATE 06/03/2016	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 6952	
PERF. 7520 - 17075															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	575	1	7333	2	Y	796	781	0		43
07	DLQ G-10	9670	-0-	9670	9670	876	9	8232	2	Y	704	712	0		35
08	DLQ G-10	5498	-0-	5498	15168	664	1	4647	2	Y	407	422	0		20
09	27731 X	12563	-0-	-15168	-0-	774	9	11038	2	Y	795	773	0		42
10	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	403	1	9994	2	Y	794	792	0		44
11	9360 X	3975	-0-	-5385	-0-	448	9	2739	2	Y	418	438	0		24
						650	1								
						875	9								
						1056	1								
						873	9								
						776	1								
						460	9								
FAITH-BONITA														WELL #: A 3H RRCID -> 280980	
														COMPL. DATE 06/04/2016	
														TOTAL DEPTH 7100	
														PERF. 7529 - 13461	
06	2490 X	1904	-0-	-586	-0-	112	1	1436	2	Y	324	322	0		18
07	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	356	9	1087	2	Y	322	324	0		16
08	DLQ G-10	248	-0-	248	1777	88	1	51	2	Y	175	182	0		9
09	2268 X	491	-0-	-1777	-0-	354	9	126	2	Y	325	317	0		17
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	Y	292	293	0		16
11	1890 X	1055	-0-	-835	-0-	193	9	777	2	Y	53	66	0		3
						7	1								
						358	9								
						19	1								
						321	9								
						220	1								
						58	9								
FAITH-BONITA														WELL #: A 4H RRCID -> 280981	
														COMPL. DATE 06/03/2016	
														TOTAL DEPTH 7119	
														PERF. 7623 - 13366	
06	1830 X	865	-0-	-965	-0-	34	1	444	2	Y	352	349	0		19
07	DLQ G-10	542	-0-	542	542	387	9	145	2	Y	350	351	0		18
08	DLQ G-10	290	-0-	290	832	12	1	83	2	Y	182	191	0		9
09	1421 N	589	-0-	-832	-0-	385	9	203	2	Y	341	332	0		18
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	328	328	0		18
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	200	9	72	2	Y	288	289	0		17
						11	1								
						375	9								
						15	1								
						361	9								
						20	1								
						317	9								
PGE DOS														WELL #: G 4H RRCID -> 281066	
														COMPL. DATE 07/17/2016	
														TOTAL DEPTH 7922	
														PERF. 8276 - 16687	
06	12180 X	12133	-0-	-47	-0-	11760	2	373	9	Y	339	311	1		37
07	DLQ G-10	12001	-0-	12001	12001	11771	2	230	9	Y	209	208	1		38
08	DLQ G-10	16750	-0-	16750	28751	16527	2	223	9	Y	203	203	1		38
09	42096 X	13345	-0-	-28751	-0-	12980	2	365	9	Y	332	317	1		53
10	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	9787	2	310	9	Y	282	267	1		68
11	16200 X	8370	-0-	-7830	-0-	8031	2	339	9	Y	308	306	1		70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																												
FAITH-BONITA															WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016															TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
06	4560 X	3188	-0-	-1372	-0-		263 1	403 9	2522 2	Y		366	360 0				20																											
07	DLQ G-10	2670	-0-	2670	2670		267 1	380 9	2023 2	Y		345	348 0				17																											
08	DLQ G-10	2527	-0-	2527	5197		236 1	371 9	1920 2	Y		337	337 0				17																											
09	7137 X	1940	-0-	-5197	-0-		176 1	299 9	1465 2	Y		272	275 0				14																											
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-		155 1	419 9	1621 2	Y		381	374 0				21																											
11	3180 X	2743	-0-	-437	-0-		188 1	499 9	2056 2	Y		454	449 0				26																											
FAITH-BONITA															WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016															TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175														
06	3330 X	1184	-0-	-2146	-0-		82 1	308 9	794 2	Y		280	278 0				15																											
07	DLQ G-10	1603	-0-	1603	1603		155 1	278 9	1170 2	Y		253	255 0				13																											
08	DLQ G-10	2339	-0-	2339	3942		188 1	617 9	1534 2	Y		561	546 0				28																											
09	5854 X	1912	-0-	-3942	-0-		149 1	510 9	1253 2	Y		464	467 0				25																											
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-		171 1	554 9	1790 2	Y		504	501 0				28																											
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-		274 1	572 9	2996 2	Y		520	518 0				30																											
FAITH-BONITA															WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016															TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949														
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-		3936 2		359 9	Y		326	328 0				18																											
07	DLQ G-10	3276	-0-	3276	3276		2982 2		294 9	Y		267	272 0				13																											
08	DLQ G-10	2579	-0-	2579	5855		2258 2		321 9	Y		292	290 0				15																											
09	8322 X	2467	-0-	-5855	-0-		2182 2		285 9	Y		259	260 0				14																											
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-		446 1		1758 2	Y		228	229 0				13																											
11	4290 X	1522	-0-	-2768	-0-		251 9		723 2	Y		221	221 0				13																											
FAITH BONITA Y UNIT															WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016															TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
06	3150 X	2397	-0-	-753	-0-		227 1	525 9	1645 2	Y		477	476 0				26																											
07	DLQ G-10	940	-0-	940	940		70 1	425 9	445 2	Y		386	393 0				19																											
08	DLQ G-10	992	-0-	992	1932		63 1	469 9	460 2	Y		426	424 0				21																											
09	2938 X	1006	-0-	-1932	-0-		69 1	443 9	494 2	Y		403	403 0				21																											
10	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-		87 1	532 9	519 2	Y		484	478 0				27																											
11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-		138 1	554 9	659 2	Y		504	502 0				29																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6420 X	6382	-0-	-38	-0-	427	1	5192	2	Y	694	691	0	38
07	DLQ G-10	6169	-0-	6169	6169	763	9	5013	2	Y	667	672	0	33
08	DLQ G-10	5833	-0-	5833	12002	734	9	4618	2	Y	751	747	0	37
09	DLQ G-10	4973	-0-	4973	16975	826	9	4043	2	Y	529	538	0	28
10	21806 X	4831	-0-	-16975	-0-	348	1	4004	2	Y	364	372	0	20
11	6390 X	3936	-0-	-2454	-0-	582	9	2921	2	Y	518	508	0	30
						427	1							
						400	9							
						445	1							
						570	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
06	2460 X	1820	-0-	-640	-0-	123	1	1493	2	Y	185	189	0	10
07	DLQ G-10	2094	-0-	2094	2094	204	9	1512	2	Y	414	403	0	21
08	DLQ G-10	2200	-0-	2200	4294	127	1	1644	2	Y	380	382	0	19
09	DLQ G-10	1386	-0-	1386	5680	455	9	994	2	Y	279	283	0	15
10	8736 X	3056	-0-	-5680	-0-	138	1	2160	2	Y	606	587	0	34
11	2130 X	1062	-0-	-1068	-0-	418	9	749	2	Y	181	205	0	10
						85	1							
						307	9							
						229	1							
						667	9							
						114	1							
						199	9							
PGE DOS														
WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1217					Y	1	1	8	-0-
07	1217 X	-0-	-0-	-1217	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE DOS														
WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679														
06	17280 X	20	-0-	-17260	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6863	-0-	6863	6863	6456	2	407	9	Y	370	303	1	67
08	DLQ G-10	21735	-0-	21735	28598	20378	2	1357	9	Y	1234	1069	1	232
09	53809 X	25211	-0-	-28598	-0-	23956	2	1255	9	Y	1141	1190	1	183
10	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	12771	2	626	9	Y	569	615	1	137
11	21030 X	18316	-0-	-2714	-0-	17602	2	714	9	Y	649	638	1	148
PGE DOS														
WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
06	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	21024	2	740	9	Y	673	628	1	73
07	DLQ G-10	8524	-0-	8524	8524	8493	2	31	9	Y	28	96	1	5
08	DLQ G-10	7548	-0-	7548	16072	7447	2	101	9	Y	92	80	1	17
09	24067 X	7995	-0-	-16072	-0-	7810	2	185	9	Y	168	158	1	27
10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5020	2	95	9	Y	86	92	1	21
11	21750 X	10949	-0-	-10801	-0-	10686	2	263	9	Y	239	205	1	55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																																	
PGE DOS															WELL #: G 5H															RRCID -> 281162					COMPL. DATE 08/03/2016					TOTAL DEPTH 7947					PERF. 8283 - 16780				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																												
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																												
06	11970	X	6787	-0-	-5183	-0-				6590	2	197	9	Y	179	169	1				19																												
07	DLQ G-10		9706	-0-	9706	9706				9384	2	322	9	Y	293	259	1				53																												
08	DLQ G-10		5815	-0-	5815	15521				5668	2	147	9	Y	134	162	1				25																												
09	19063	X	3542	-0-	-15521	-0-				3508	2	34	9	Y	31	51	1				5																												
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-				376	2	3	9	Y	3	7	1				1																												
11	9390	X	7329	-0-	-2061	-0-				7111	2	218	9	Y	198	154	1				45																												

FAITH-BONITA															WELL #: G 1H															RRCID -> 281166					COMPL. DATE 06/10/2016					TOTAL DEPTH 7069					PERF. 7668 - 14506				
06	3720	X	1704	-0-	-2016	-0-				256	1	967	2	Y	437	445	0				24																												
										481	9																																						
07	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885				367	1	1010	2	Y	462	463	0				23																												
										508	9																																						
08	DLQ G-10		3220	-0-	3220	5105				420	1	2276	2	Y	476	475	0				24																												
										524	9																																						
09	8125	X	3020	-0-	-5105	-0-				410	1	2098	2	Y	465	464	0				25																												
										512	9																																						
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-				684	1	1841	2	Y	481	479	0				27																												
										529	9																																						
11	3120	X	2274	-0-	-846	-0-				543	1	1478	2	Y	230	244	0				13																												
										253	9																																						

PGE DOS															WELL #: G 6H															RRCID -> 281171					COMPL. DATE 07/15/2016					TOTAL DEPTH 7952					PERF. 8356 - 17018				
06	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-				19785	2	661	9	Y	601	565	1				65																												
07	DLQ G-10		8589	-0-	8589	8589				8558	2	31	9	Y	28	88	1				5																												
08	DLQ G-10		17065	-0-	17065	25654				16856	2	209	9	Y	190	159	1				36																												
09	40475	X	14821	-0-	-25654	-0-				14469	2	352	9	Y	320	305	1				51																												
10	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-				16074	2	486	9	Y	442	387	1				106																												
11	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-				20429	2	747	9	Y	679	630	1				155																												

FAITH-YANA															WELL #: G 5HU															RRCID -> 281200					COMPL. DATE 07/06/2016					TOTAL DEPTH 6908					PERF. 7378 - 15368				
06	4680	X	228	-0-	-4452	-0-				9	2	219	9	N	199	191	0				11																												
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-								N	183	185	0				9																												
08	558	X	404	-0-	-154	-0-				7	2	397	9	N	361	352	0				18																												
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-				10	2	293	9	N	266	270	0				14																												
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-				7	2	285	9	N	259	259	0				14																												
11	390	X	248	-0-	-142	-0-				2	2	246	9	N	224	225	0				13																												

FAITH-TORO DIM															WELL #: C 9HU															RRCID -> 281201					COMPL. DATE 08/16/2016					TOTAL DEPTH 6474					PERF. 6541 - 13441				
06	4230	X	3335	-0-	-895	-0-				283	1	2688	2	N	331	318	0				18																												
										364	9																																						
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-				251	1	3013	2	N	193	201	0				10																												
										212	9																																						
08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-				589	1	5274	2	N	328	322	0				16																												
										361	9																																						
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-				499	1	4683	2	N	316	315	0				17																												
										348	9																																						
10	3472	X	3358	-0-	-114	-0-				216	1	2936	2	N	187	194	0				10																												
										206	9																																						
11	6030	X	2133	-0-	-3897	-0-				88	1	1883	2	N	147	149	0				8																												
										162	9																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1690	2	N	50	50	0	3
07	2139 N	1418	-0-	-721	-0-	55	9	1185	2	N	122	119	0	6
08	1860 N	34	-0-	-1826	-0-	99	1	33	9	N	30	35	0	1
09	1920 X	694	-0-	-1226	-0-	134	9	535	2	N	93	89	0	5
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	1	2	1725	2	N	270	260	0	15
11	1920 X	1902	-0-	-18	-0-	57	1	1573	2	N	232	234	0	13
						102	9							
						127	1							
						297	9							
						74	1							
						255	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317														
06	3360 X	912	-0-	-2448	-0-	35	1	352	2	Y	477	478	0	26
07	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	525	9	2720	2	Y	397	403	0	20
08	DLQ G-10	2877	-0-	2877	6393	359	1	2168	2	Y	403	403	0	20
09	9078 X	2685	-0-	-6393	-0-	437	9	2048	2	Y	355	356	0	19
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	266	1	1997	2	Y	404	401	0	22
11	3390 X	2764	-0-	-626	-0-	443	9	2189	2	Y	341	343	0	20
						246	1							
						391	9							
						191	1							
						444	9							
						200	1							
						375	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335														
06	3390 X	1896	-0-	-1494	-0-	246	1	1305	2	Y	314	308	0	17
07	DLQ G-10	1577	-0-	1577	1577	345	9	1005	2	Y	348	348	0	17
08	DLQ G-10	1944	-0-	1944	3521	189	1	1247	2	Y	408	405	0	20
09	4943 X	1422	-0-	-3521	-0-	383	9	851	2	Y	356	357	0	19
10	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	248	1	780	2	Y	299	301	0	17
11	1890 X	1208	-0-	-682	-0-	449	9	713	2	Y	308	307	0	18
						179	1							
						392	9							
						175	1							
						329	9							
						156	1							
						339	9							
FAITH BONITA K UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552														
06	3690 X	2721	-0-	-969	-0-	265	1	1916	2	Y	491	482	0	27
07	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	540	9	1715	2	Y	455	459	0	23
08	DLQ G-10	3018	-0-	3018	5502	268	1	2204	2	Y	462	462	0	23
09	8112 X	2610	-0-	-5502	-0-	501	9	1826	2	Y	475	473	0	25
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	306	1	2480	2	Y	568	561	0	32
11	2910 X	1796	-0-	-1114	-0-	508	9	1137	2	Y	383	393	0	22
						261	1							
						523	9							
						424	1							
						625	9							
						238	1							
						421	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																													
FAITH YANA F UNIT															WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
06	510 N	281	-0-	-229	-0-		22	1	170	2	Y	81	82	0			4																											
07	DLQ G-10	248	-0-	248	248		89	9	35	1	189	2	Y	22	25	0	1																											
08	DLQ G-10	216	-0-	216	464		24	9	22	1	148	2	Y	42	41	0	2																											
09	632 N	168	-0-	-464	-0-		46	9	15	1	108	2	Y	41	41	0	2																											
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-		45	9	17	1	113	2	Y	42	42	0	2																											
11	210 N	162	-0-	-48	-0-		17	1	46	9	105	2	Y	36	36	0	2																											
							17	1	40	9																																		
FAITH YANA G UNIT															WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277																													
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-		176	1	1352	2	Y	436	432	0			24																											
07	DLQ G-10	1735	-0-	1735	1735		480	9	221	1	1203	2	Y	283	293	0	14																											
08	DLQ G-10	2029	-0-	2029	3764		311	9	215	1	1466	2	Y	316	314	0	16																											
09	6365 X	2601	-0-	-3764	-0-		348	9	276	1	1951	2	Y	340	338	0	18																											
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-		374	9	283	1	1824	2	Y	278	281	0	15																											
11	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-		306	9	294	1	1824	2	Y	316	313	0	18																											
							348	9																																				
FAITH YANA M UNIT															WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379																													
06	5100 X	3819	-0-	-1281	-0-		371	1	2679	2	Y	699	692	0			38																											
07	DLQ G-10	4937	-0-	4937	4937		769	9	578	1	3691	2	Y	607	615	0	30																											
08	DLQ G-10	5469	-0-	5469	10406		668	9	560	1	4027	2	Y	802	792	0	40																											
09	16508 X	6102	-0-	-10406	-0-		882	9	648	1	4522	2	Y	847	842	0	45																											
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-		932	9	806	1	4712	2	Y	1008	997	0	56																											
11	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-		1109	9	966	1	4603	2	Y	878	884	0	50																											
							966	9																																				
FAITH-BONITA															WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447																													
06	8520 X	4412	-0-	-4108	-0-		253	1	3101	2	Y	962	946	0			52																											
07	DLQ G-10	6095	-0-	6095	6095		1058	9	415	1	4932	2	Y	680	698	0	34																											
08	DLQ G-10	6203	-0-	6203	12298		748	9	418	1	4969	2	Y	742	739	0	37																											
09	18553 X	6255	-0-	-12298	-0-		816	9	441	1	5110	2	Y	640	643	0	34																											
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-		704	9	289	1	2723	2	Y	672	669	0	37																											
11	6000 X	2631	-0-	-3369	-0-		739	9	272	1	1790	2	Y	517	524	0	30																											
							569	9																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																
FAITH-YANA																
WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	1326	1	5613	2	N	595	582	0	32		
						655	9									
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	1183	1	5678	2	N	351	365	0	18		
						386	9									
08	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	1115	1	4914	2	N	111	123	0	6		
						122	9									
09	7590 X	6919	-0-	-671	-0-	1091	1	5127	2	N	637	609	0	34		
						701	9									
10	7843 X	7402	-0-	-441	-0-	1354	1	5600	2	N	407	418	0	23		
						448	9									
11	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	1383	1	5890	2	N	376	377	0	22		
						414	9									
FAITH-BONITA																
WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501																
06	3030 X	1925	-0-	-1105	-0-	140	1	1354	2	Y	392	390	0	21		
						431	9									
07	DLQ G-10	941	-0-	941	941	93	1	707	2	Y	128	143	0	6		
						141	9									
08	DLQ G-10	657	-0-	657	1598	65	1	529	2	Y	57	60	0	3		
						63	9									
09	3098 X	1500	-0-	-1598	-0-	128	1	1072	2	Y	273	262	0	14		
						300	9									
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	136	1	1425	2	Y	489	476	0	27		
						538	9									
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	144	1	1581	2	Y	341	348	0	20		
						375	9									
FAITH-BONITA																
WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006																
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	9	0	-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	2	96	9	Y	87	82	0	5		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	2	121	9	Y	110	109	0	6		
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	2	154	9	Y	140	138	0	8		
FAITH-BONITA																
WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889																
06	7590 X	6694	-0-	-896	-0-	433	1	5587	2	Y	613	612	0	33		
						674	9									
07	DLQ G-10	6701	-0-	6701	6701	421	1	5734	2	Y	496	504	0	25		
						546	9									
08	DLQ G-10	8767	-0-	8767	15468	542	1	7535	2	Y	627	621	0	31		
						690	9									
09	24015 X	8547	-0-	-15468	-0-	514	1	7339	2	Y	631	629	0	33		
						694	9									
10	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	946	1	8163	2	Y	715	708	0	40		
						787	9									
11	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	988	1	7369	2	Y	716	715	0	41		
						788	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5520 X	4528	-0-	-992	-0-	269	1	3482	2	Y	706	698	0	38
07	DLQ G-10	4896	-0-	4896	4896	777	9	3781	2	Y	761	761	0	38
08	DLQ G-10	5834	-0-	5834	10730	837	9	4397	2	Y	1020	1007	0	51
09	16233 X	5503	-0-	-10730	-0-	315	1	4223	2	Y	895	899	0	47
10	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	1122	9	3929	2	Y	926	922	0	51
11	5640 X	5064	-0-	-576	-0-	295	1	3592	2	Y	901	900	0	52
						985	9							
						453	1							
						1019	9							
						481	1							
						991	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
06	6090 X	3928	-0-	-2162	-0-	244	1	3153	2	Y	483	479	0	26
07	DLQ G-10	4316	-0-	4316	4316	531	9	3512	2	Y	496	497	0	25
08	DLQ G-10	3848	-0-	3848	8164	258	1	3084	2	Y	493	493	0	25
09	11702 X	3538	-0-	-8164	-0-	546	9	2828	2	Y	465	465	0	25
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	222	1	945	2	Y	520	516	0	29
11	4170 X	1344	-0-	-2826	-0-	542	9	730	2	Y	470	472	0	27
						198	1							
						512	9							
						108	1							
						572	9							
						97	1							
						517	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
06	9540 X	4559	-0-	-4981	-0-	275	1	3562	2	Y	656	655	0	36
07	DLQ G-10	3436	-0-	3436	3436	722	9	2819	2	Y	373	390	0	19
08	DLQ G-10	2221	-0-	2221	5657	207	1	1567	2	Y	493	487	0	25
09	DLQ G-10	3215	-0-	3215	8872	410	9	2136	2	Y	846	826	0	45
10	15256 X	6384	-0-	-8872	-0-	112	1	4797	2	Y	939	932	0	52
11	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	542	9	4270	2	Y	880	881	0	51
						148	1							
						931	9							
						554	1							
						1033	9							
						572	1							
						968	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
06	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	79	1	1028	2	Y	308	301	0	17
07	DLQ G-10	1596	-0-	1596	1596	339	9	1213	2	Y	267	271	0	13
08	DLQ G-10	1802	-0-	1802	3398	89	1	1474	2	Y	202	205	0	10
09	3000 N	1449	-0-	-1551	1847	294	9	1133	2	Y	215	214	0	11
10	3100 N	1324	-0-	-1776	71	106	1	931	2	Y	260	257	0	14
11	1740 N	1284	-0-	-456	-0-	222	9	874	2	Y	266	265	0	15
						79	1							
						237	9							
						107	1							
						286	9							
						117	1							
						293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4680 X	3591	-0-	-1089	-0-	292	1	2809	2	Y	445	440	0	24
07	DLQ G-10	3598	-0-	3598	3598	490	9	2791	2	Y	398	402	0	20
08	DLQ G-10	5840	-0-	5840	9438	369	1	4713	2	Y	498	493	0	25
09	14840 X	5402	-0-	-9438	-0-	438	9	4398	2	Y	432	434	0	23
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	579	1	4349	2	Y	500	495	0	28
11	5640 X	2238	-0-	-3402	-0-	548	9	1758	2	Y	290	301	0	17
						529	1							
						475	9							
						417	1							
						550	9							
						161	1							
						319	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2265	-0-	2265	2265	226	1	1688	2	Y	319	301	0	18
						351	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046														
06	5880 X	4383	-0-	-1497	-0-	131	1	3374	2	N	798	792	0	43
07	6076 X	2152	-0-	-3924	-0-	878	9	1499	2	N	541	557	0	27
08	6014 X	3605	-0-	-2409	-0-	58	1	2717	2	N	673	667	0	33
09	5820 X	3595	-0-	-2225	-0-	595	9	2876	2	N	490	497	0	26
10	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	148	1	5229	2	N	674	663	0	37
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	740	9	3763	2	N	526	533	0	30
						180	1							
						539	9							
						321	1							
						741	9							
						269	1							
						579	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378														
06	390 X	238	-0-	-152	-0-	12	1	121	2	Y	95	101	0	5
07	DLQ G-10	93	-0-	93	93	105	9	64	2	Y	19	23	0	1
08	DLQ G-10	87	-0-	87	180	8	1	59	2	Y	19	19	0	1
09	254 N	74	-0-	-180	-0-	21	9	50	2	Y	16	16	0	1
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	21	9	50	2	Y	18	18	0	1
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	19	19	0	1
						18	9							
						5	1							
						20	9							
						6	1							
						21	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													
GATES 010 CHK-B TR 1													
WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	20280 X	19557	-0-	-723	-0-	330 1	18462 2	Y	695	698 1			17
07	DLQ G-10	19295	-0-	19295	19295	765 9	348 1	18078 2	Y	790	790 1		17
08	DLQ G-10	18817	-0-	18817	38112	869 9	329 1	17621 2	Y	788	789 1		16
09	55792 X	17680	-0-	-38112	-0-	867 9	331 1	16537 2	Y	738	712 1		42
*10	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	812 9	460 1	16643 2	Y	719	744 1		17
11	19560 X	17091	-0-	-2469	-0-	791 9	525 1	15783 2	Y	712	692 1		37
						783 9							
GATES 010 CHK-B TR 1													
WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B TR 1													
WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441													
06	10860 X	8576	-0-	-2284	-0-	144 1	8059 2	Y	339	342 1			8
07	DLQ G-10	8031	-0-	8031	8031	373 9	144 1	7495 2	Y	356	356 1		8
08	DLQ G-10	9118	-0-	9118	17149	392 9	159 1	8498 2	Y	419	418 1		9
09	26648 X	9499	-0-	-17149	-0-	461 9	179 1	8959 2	Y	328	318 1		19
10	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	361 9	253 1	9144 2	Y	365	375 1		9
11	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	402 9	311 1	9361 2	Y	389	378 1		20
						428 9							
GATES 010 CHK-B TR 1													
WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959													
06	15330 X	14771	-0-	-559	-0-	249 1	13910 2	Y	556	559 1			14
07	DLQ G-10	13624	-0-	13624	13624	612 9	247 1	12817 2	Y	509	512 1		11
08	DLQ G-10	14649	-0-	14649	28273	560 9	257 1	13743 2	Y	590	589 1		12
09	39354 X	11081	-0-	-28273	-0-	649 9	209 1	10457 2	Y	377	368 1		21
*10	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	415 9	339 1	12275 2	Y	580	587 1		14
11	14760 X	12235	-0-	-2525	-0-	638 9	374 1	11247 2	Y	558	543 1		29
						614 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	1160	-0-	-1540	-0-	38 523	1 9	599 2	N	475	476 0			26
07	2387 X	2292	-0-	-95	-0-	137 611	1 9	1544 2	N	555	553 0			28
08	2387 X	2170	-0-	-217	-0-	117 444	1 9	1609 2	N	404	412 0			20
09	1740 X	1077	-0-	-663	-0-	53 273	1 9	751 2	N	248	255 0			13
10	2294 X	843	-0-	-1451	-0-	70 286	1 9	487 2	N	260	259 0			14
11	2220 X	337	-0-	-1883	-0-	13 227	1 9	97 2	N	206	208 0			12
FAITH-YANA N UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564														
06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1794	2	202 9	N	184	177 0			10
07	994 X	994	-0-	-0-	-0-	774	2	220 9	N	200	200 0			10
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	36	2	248 9	N	225	224 0			11
09	2010 X	1916	-0-	-94	-0-	1608	2	308 9	N	280	276 0			15
10	2077 X	1953	-0-	-124	-0-	1690	2	263 9	N	239	241 0			13
11	2010 X	1506	-0-	-504	-0-	1399	2	107 9	N	97	104 0			6
FAITH-YANA O UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281														
06	11970 X	9480	-0-	-2490	-0-	8616	2	864 9	N	785	782 0			43
07	11997 X	10407	-0-	-1590	-0-	9578	2	829 9	N	754	759 0			38
08	11780 X	7947	-0-	-3833	-0-	6858	2	1089 9	N	990	979 0			49
09	11400 X	8666	-0-	-2734	-0-	7455	2	1211 9	N	1101	1092 0			58
10	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	9677	2	1448 9	N	1316	1301 0			73
11	10080 X	9793	-0-	-287	-0-	8594	2	1199 9	N	1090	1100 0			63
FAITH-YANA P UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	3988	2	435 9	N	395	395 0			21
07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5241	2	452 9	N	411	411 0			21
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4230	2	466 9	N	424	424 0			21
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4426	2	609 9	N	554	546 0			29
10	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	4713	2	701 9	N	637	631 0			35
11	5520 X	2502	-0-	-3018	-0-	2082	2	420 9	N	382	395 0			22
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
06	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-				-0-
11	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-				-0-
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
PGE BROWNE															
WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	797	1	21592	2	Y	1183	1143	1		175
07	DLQ G-10	24870	-0-	24870	24870	1301	9								
08	DLQ G-10	24182	-0-	24182	49052	710	1	22680	2	Y	1345	1420	1		100
09	58259 X	9207	-0-	-49052	-0-	1480	9								
10	28478 X	28478	-0-	-0-	-0-	1423	1	21448	2	Y	1192	1175	1		117
11	24060 X	23105	-0-	-955	-0-	1311	9								
						253	1	8687	2	Y	243	147	1		213
						267	9								
						864	1	26230	2	Y	1258	1370	1		101
						1384	9								
						180	1	21833	2	Y	993	875	1		219
						1092	9								
PGE BROWNE															
WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091															
06	14610 X	12426	-0-	-2184	-0-	239	1	11057	2	Y	1027	953	0		166
07	DLQ G-10	11941	-0-	11941	11941	1130	9								
08	DLQ G-10	11378	-0-	11378	23319	248	1	10497	2	Y	1087	841	0		412
09	43656 X	20337	-0-	-23319	-0-	1196	9								
*10	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	221	1	10007	2	Y	1045	1217	0		240
11	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	1150	9								
						237	1	18849	2	Y	1137	1146	0		231
						1251	9								
						184	1	10010	2	Y	874	876	0		229
						961	9								
						239	1	12909	2	Y	1008	993	0		244
						1109	9								
PGE BROWNE															
WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780															
06	5850 X	4740	-0-	-1110	-0-	87	1	4023	2	Y	573	555	0		93
07	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	630	9								
08	DLQ G-10	2650	-0-	2650	5086	50	1	2126	2	Y	236	239	0		90
09	7358 X	2272	-0-	-5086	-0-	260	9								
*10	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	53	1	2397	2	Y	182	230	0		42
11	4740 X	2320	-0-	-2420	-0-	200	9								
						27	1	2115	2	Y	118	136	0		24
						130	9								
						39	1	2102	2	Y	88	89	0		23
						97	9								
						40	1	2142	2	Y	125	118	0		30
						138	9								
PGE BROWNE															
WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097															
06	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	119	1	5516	2	Y	489	456	0		79
07	DLQ G-10	7821	-0-	7821	7821	538	9								
08	DLQ G-10	7837	-0-	7837	15658	169	1	7129	2	Y	475	374	0		180
09	21941 X	6283	-0-	-15658	-0-	523	9								
*10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	159	1	7170	2	Y	462	536	0		106
11	7590 X	4115	-0-	-3475	-0-	508	9								
						73	1	5783	2	Y	388	415	0		79
						427	9								
						72	1	3910	2	Y	359	344	0		94
						395	9								
						67	1	3599	2	Y	408	403	0		99
						449	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																		
FAITH-YANA Q UNIT																		
WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	8190 X	6464	-0-	-1726	-0-	5720	2	744	9	Y	676	669	0	37				
07	DLQ G-10	7362	-0-	7362	7362	6663	2	699	9	Y	635	640	0	32				
08	DLQ G-10	5546	-0-	5546	12908	4862	2	684	9	Y	622	623	0	31				
09	20698 X	7790	-0-	-12908	-0-	6935	2	855	9	Y	777	767	0	41				
10	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	294	1	7264	2	Y	927	917	0	51				
						1020	9											
11	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	507	1	7835	2	Y	902	901	0	52				
						992	9											
FAITH-YANA AA UNIT														WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667				
06	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	5554	2	591	9	N	537	545	0	29				
07	5084 X	4955	-0-	-129	-0-	4333	2	622	9	N	565	566	0	28				
08	5084 X	1429	-0-	-3655	-0-	1077	2	352	9	N	320	332	0	16				
09	4920 X	3680	-0-	-1240	-0-	3163	2	517	9	N	470	461	0	25				
10	5084 X	4593	-0-	-491	-0-	3920	2	673	9	N	612	603	0	34				
11	6150 X	4439	-0-	-1711	-0-	3804	2	635	9	N	577	578	0	33				
FAITH-YANA R UNIT														WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635				
06	7050 X	5253	-0-	-1797	-0-	4628	2	625	9	Y	568	572	0	31				
07	DLQ G-10	3750	-0-	3750	3750	3361	2	389	9	Y	354	367	0	18				
08	DLQ G-10	5479	-0-	5479	9229	4776	2	703	9	Y	639	625	0	32				
09	14361 X	5132	-0-	-9229	-0-	4427	2	705	9	Y	641	639	0	34				
10	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	219	1	5412	2	Y	701	696	0	39				
						771	9											
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	363	1	5615	2	Y	895	883	0	51				
						985	9											
FAITH-YANA Y UNIT														WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309				
06	2550 X	1269	-0-	-1281	-0-	507	2	762	9	N	693	683	0	38				
07	892 X	892	-0-	-0-	-0-	1	2	891	9	N	810	807	0	41				
08	2573 X	618	-0-	-1955	-0-	11	2	607	9	N	552	566	0	27				
09	2490 X	1183	-0-	-1307	-0-	667	2	516	9	N	469	471	0	25				
10	2573 X	374	-0-	-2199	-0-	9	2	365	9	N	332	339	0	18				
11	1260 X	754	-0-	-506	-0-	250	2	504	9	N	458	450	0	26				
FAITH-YANA W UNIT														WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146				
06	5190 X	281	-0-	-4909	-0-	11	2	270	9	N	245	239	0	13				
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	171	175	0	9				
08	3348 X	273	-0-	-3075	-0-	5	2	268	9	N	244	241	0	12				
09	3240 X	279	-0-	-2961	-0-	9	2	270	9	N	245	244	0	13				
10	465 X	211	-0-	-254	-0-	5	2	206	9	N	187	190	0	10				
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	2	2	275	9	N	250	246	0	14				
FAITH-YANA X UNIT														WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082				
06	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	613	1	5804	2	N	1090	1090	0	59				
						1199	9											
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	659	1	4883	2	N	875	890	0	44				
						963	9											
08	10664 X	8049	-0-	-2615	-0-	725	1	6223	2	N	1001	995	0	50				
						1101	9											
09	10320 X	8630	-0-	-1690	-0-	709	1	6752	2	N	1063	1057	0	56				
						1169	9											
10	10664 X	9076	-0-	-1588	-0-	1033	1	6592	2	N	1319	1302	0	73				
						1451	9											
11	7800 X	6360	-0-	-1440	-0-	796	1	4538	2	N	933	952	0	54				
						1026	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA														
WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE		
06	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	352	1	5409	2	N	1418	1387	0	77
						1560	9							
07	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	382	1	4299	2	N	1563	1562	0	78
						1719	9							
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	280	1	3859	2	N	776	815	0	39
						854	9							
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	282	1	3980	2	N	877	870	0	46
						965	9							
10	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	647	1	4465	2	N	938	932	0	52
						1032	9							
11	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	817	1	5798	2	N	753	762	0	43
						828	9							

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072														
06	58170 X	56393	-0-	-1777	-0-	53292	2	3	4	Y	2816	2829	1	80
						3098	9							
07	DLQ G-10	66394	-0-	66394	66394	61685	2	1597	4	Y	2829	2801	1	103
						3112	9							
08	DLQ G-10	54613	-0-	54613	121007	5	1	51546	2	Y	2689	2738	1	47
						104	4	2958	9					
09	172895 X	51888	-0-	-121007	-0-	48921	2	142	4	Y	2568	2469	1	139
						2825	9							
*10	52412 X	52412	-0-	-0-	-0-	3	1	49400	2	Y	2617	2633	1	119
						130	4	2879	9					
11	64260 X	51193	-0-	-13067	-0-	48090	2	120	4	Y	2712	2656	1	167
						2983	9							

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382														
06	56280 X	53490	-0-	-2790	-0-	51907	2	3	4	Y	1436	1445	1	41
						1580	9							
07	DLQ G-10	26335	-0-	26335	26335	25125	2	650	4	Y	509	531	1	19
						560	9							
08	DLQ G-10	57246	-0-	57246	83581	5	1	55507	2	Y	1475	1468	1	26
						111	4	1623	9					
09	134740 X	51159	-0-	-83581	-0-	49411	2	143	4	Y	1459	1406	1	79
						1605	9							
*10	51480 X	51480	-0-	-0-	-0-	3	1	49674	2	Y	1520	1530	1	69
						131	4	1672	9					
11	55410 X	49840	-0-	-5570	-0-	47971	2	120	4	Y	1590	1561	1	98
						1749	9							

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336														
06	41490 X	31775	-0-	-9715	-0-	29757	2	2	4	Y	1833	1841	1	52
						2016	9							
07	DLQ G-10	32460	-0-	32460	32460	30341	2	785	4	Y	1213	1221	1	44
						1334	9							
08	DLQ G-10	32692	-0-	32692	65152	3	1	30649	2	Y	1798	1810	1	32
						62	4	1978	9					
09	91572 X	26420	-0-	-65152	-0-	24756	2	72	4	Y	1447	1401	1	78
						1592	9							
*10	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	1	1	25694	2	Y	1606	1611	1	73
						68	4	1767	9					
11	31770 X	27205	-0-	-4565	-0-	25261	2	63	4	Y	1710	1677	1	106
						1881	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: R 2H RRCID -> 286215													COMPL. DATE 09/08/2018	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 7739	
PERF. 8097 - 14054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0											M			
06	3600 X	3237	-0-	-363	-0-	2897	2	333	7	4	Y	303	303 0	4
07	DLQ G-10	3292	-0-	3292	3292	2947	2	337	8	4	Y	306	306 0	4
08	DLQ G-10	2903	-0-	2903	6195	2604	2	284	15	4	Y	258	257 0	5
09	9566 X	3371	-0-	-6195	-0-	3052	2	309	10	4	Y	281	281 0	5
*10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3203	2	288	4	4	Y	262	209 0 48 1	10
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3021	2	282	4	4	Y	256	261 0	5
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: P 2H RRCID -> 286295	
COMPL. DATE 09/21/2018													TOTAL DEPTH 8037	
PERF. 8352 - 18881														
06	22838 X	22838	-0-	-0-	-0-	353	1	20893	2	Y	1402	1397 0		18
07	DLQ G-10	23083	-0-	23083	23083	50	4	1542	9					
08	DLQ G-10	22357	-0-	22357	45440	395	1	21222	2	Y	1279	1282 0		15
09	65917 X	20477	-0-	-45440	-0-	59	4	1407	9					
*10	21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	396	1	20663	2	Y	1071	1066 0		20
11	22830 X	20464	-0-	-2366	-0-	120	4	1178	9					
						392	1	18968	2	Y	958	961 0		17
						63	4	1054	9					
						410	1	19912	2	Y	931	744 0 169 1		35
						23	4	1024	9					
						397	1	19032	2	Y	916	932 0		19
						27	4	1008	9					
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: Q 2H RRCID -> 286376	
COMPL. DATE 09/12/2018													TOTAL DEPTH 7670	
PERF. 8257 - 19488														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	128						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	128						Y	-0-		-0-
08	128 X	-0-	-0-	-128	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
FAITH-TORO DIM													WELL #: F 2H RRCID -> 286390	
COMPL. DATE 10/12/2018													TOTAL DEPTH 6404	
PERF. 6754 - 13015														
06	12120 X	11417	-0-	-703	-0-	654	1	9838	2	N	841	833 0		46
07	12989 X	11451	-0-	-1538	-0-	925	9							
08	12989 X	11642	-0-	-1347	-0-	659	1	9983	2	N	735	744 0		37
09	12570 X	10118	-0-	-2452	-0-	809	9							
10	11997 X	9739	-0-	-2258	-0-	644	1	10022	2	N	887	880 0		44
11	11430 X	11161	-0-	-269	-0-	976	9							
						559	1	8691	2	N	789	791 0		42
						868	9							
						987	1	7828	2	N	840	835 0		47
						924	9							
						1117	1	9189	2	N	777	779 0		45
						855	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: R 3H RRCID -> 286433														
COMPL. DATE 09/07/2018														
TOTAL DEPTH 7684														
PERF. 8163 - 20201														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	20100 X	19728	-0-	-372	-0-	18458	2	45	4	Y	1114	1116	0	14
07	DLQ G-10	20689	-0-	20689	20689	1225	9							
08	DLQ G-10	21941	-0-	21941	42630	19418	2	55	4	Y	1105	1106	0	13
09	58311 X	15681	-0-	-42630	-0-	1216	9							
*10	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	20706	2	121	4	Y	1013	1007	0	19
11	21240 X	19700	-0-	-1540	-0-	1114	9							
						15006	2	49	4	Y	569	578	0	10
						626	9							
						21126	2	24	4	Y	969	767	0	37
						1066	9					175	1	
						18517	2	26	4	Y	1052	1067	0	22
						1157	9							
PGE DOS														
WELL #: U 3H RRCID -> 286535														
COMPL. DATE 10/16/2018														
TOTAL DEPTH 7621														
PERF. 8286 - 23555														
06	40650 X	40034	-0-	-616	-0-	38613	2	2	4	Y	1290	1296	1	37
07	DLQ G-10	31074	-0-	31074	31074	1419	9							
08	DLQ G-10	42032	-0-	42032	73106	29507	2	764	4	Y	730	740	1	27
09	110831 X	37725	-0-	-73106	-0-	803	9							
*10	37385 X	37385	-0-	-0-	-0-	4	1	40560	2	Y	1261	1266	1	22
11	40680 X	36400	-0-	-4280	-0-	81	4	1387	9					
						36275	2	105	4	Y	1223	1179	1	66
						1345	9							
						2	1	35887	2	Y	1274	1282	1	58
						95	4	1401	9					
						34826	2	87	4	Y	1352	1327	1	83
						1487	9							
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT														
WELL #: K 1H RRCID -> 286536														
COMPL. DATE 09/17/2018														
TOTAL DEPTH 6459														
PERF. 6622 - 12415														
06	8580 X	6862	-0-	-1718	-0-	6568	2	294	9	N	267	269	0	15
07	9269 X	7551	-0-	-1718	-0-	7262	2	289	9	N	263	265	0	13
08	9269 X	7873	-0-	-1396	-0-	7525	2	348	9	N	316	313	0	16
09	8970 X	5802	-0-	-3168	-0-	5554	2	248	9	N	225	229	0	12
10	9114 X	7244	-0-	-1870	-0-	286	1	6567	2	N	355	347	0	20
11	7620 X	6838	-0-	-782	-0-	391	9							
						445	1	6110	2	N	257	262	0	15
						283	9							
FAITH-SAN PEDRO R UNIT														
WELL #: K 1H RRCID -> 286538														
COMPL. DATE 09/20/2018														
TOTAL DEPTH 6479														
PERF. 6856 - 12166														
06	12180 X	11740	-0-	-440	-0-	11189	2	551	9	N	501	488	0	27
07	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	13594	2	289	9	N	263	277	0	13
08	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	12144	2	272	9	N	247	248	0	12
09	11730 X	11324	-0-	-406	-0-	11065	2	259	9	N	235	235	0	12
10	13888 X	13324	-0-	-564	-0-	545	1	12507	2	N	247	245	0	14
11	13440 X	11320	-0-	-2120	-0-	272	9							
						759	1	10417	2	N	131	137	0	8
						144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
06	7620 X	5020	-0-	-2600	-0-	4772	2	248	9	N	225	222	0	12
07	7533 X	7116	-0-	-417	-0-	6764	2	352	9	N	320	316	0	16
08	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	9592	2	443	9	N	403	399	0	20
09	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	9660	2	440	9	N	400	399	0	21
10	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	208	1	8411	2	N	403	402	0	22
						443	9							
11	9720 X	4839	-0-	-4881	-0-	238	1	4407	2	N	176	188	0	10
						194	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
06	14580 X	9712	-0-	-4868	-0-	9292	2	420	9	N	382	381	0	21
07	14911 X	9324	-0-	-5587	-0-	8858	2	466	9	N	424	424	0	21
08	11315 X	7079	-0-	-4236	-0-	6683	2	396	9	N	360	363	0	18
09	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11239	2	454	9	N	413	409	0	22
10	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	277	1	11218	2	N	624	611	0	35
						686	9							
11	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	568	1	10506	2	N	651	649	0	37
						716	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	4870	2	311	9	N	283	279	0	15
07	5146 X	5001	-0-	-145	-0-	4653	2	348	9	N	316	315	0	16
08	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6118	2	392	9	N	356	354	0	18
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5232	2	452	9	N	411	407	0	22
10	5363 X	5121	-0-	-242	-0-	113	1	4572	2	N	396	396	0	22
						436	9							
11	6300 X	4132	-0-	-2168	-0-	194	1	3586	2	N	320	324	0	18
						352	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170														
06	3150 X	1888	-0-	-1262	-0-	1573	2	315	9	N	286	284	0	16
07	4340 X	2476	-0-	-1864	-0-	2129	2	347	9	N	315	315	0	16
08	4340 X	271	-0-	-4069	-0-	5	2	266	9	N	242	246	0	12
09	4200 X	353	-0-	-3847	-0-	12	2	341	9	N	310	306	0	16
10	3751 X	348	-0-	-3403	-0-	8	2	340	9	N	309	308	0	17
11	2400 X	2003	-0-	-397	-0-	87	1	1608	2	N	280	281	0	16
						308	9							
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837														
06	49560 X	47611	-0-	-1949	-0-	45390	2	3	4	Y	2016	2026	1	57
						2218	9							
07	DLQ G-10	37198	-0-	37198	37198	34921	2	904	4	Y	1248	1260	1	45
						1373	9							
08	DLQ G-10	48477	-0-	48477	85675	4	1	46140	2	Y	2036	2045	1	36
						93	4	2240	9					
09	130045 X	44370	-0-	-85675	-0-	42113	2	122	4	Y	1941	1872	1	105
						2135	9							
*10	44837 X	44837	-0-	-0-	-0-	2	1	42502	2	Y	2019	2032	1	92
						112	4	2221	9					
11	47610 X	43625	-0-	-3985	-0-	41471	2	104	4	Y	1864	1841	1	115
						2050	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	22980 X	21652	-0-	-1328	-0-	336 1	19896 2	Y	1248	1249	0			16
07	DLQ G-10	20453	-0-	20453	20453	47 4	1373 9	Y	1117	1120	0			13
08	DLQ G-10	20152	-0-	20152	40605	52 4	1229 9	Y	1174	1165	0			22
09	59462 X	18857	-0-	-40605	-0-	353 1	18401 2	Y	1069	1072	0			19
*10	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	107 4	1291 9	Y	960	767	0	175	1	37
11	21660 X	18443	-0-	-3217	-0-	357 1	17267 2	Y	1035	1050	0			22
						57 4	1176 9							
						359 1	17448 2	Y						
						20 4	1056 9							
						353 1	16927 2	Y						
						24 4	1139 9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
06	22680 X	20860	-0-	-1820	-0-	19066 2	47 4	Y	1588	1590	0			20
07	DLQ G-10	20061	-0-	20061	20061	1747 9			1444	1447	0			17
08	DLQ G-10	20282	-0-	20282	40343	18421 2	52 4	Y	1394	1385	0			26
09	58414 X	18071	-0-	-40343	-0-	1588 9			1054	1061	0			19
*10	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	18640 2	109 4	Y	965	771	0	176	1	37
11	20850 X	19495	-0-	-1355	-0-	1533 9			1103	1117	0			23
						16857 2	55 4	Y						
						1159 9								
						17182 2	20 4	Y						
						1062 9								
						18256 2	26 4	Y						
						1213 9								
PGE BROWNE														
WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411														
06	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	11083 2	2 4	Y	1296	1289	0			17
07	DLQ G-10	11031	-0-	11031	11031	1426 9			1353	1354	0			16
08	DLQ G-10	9794	-0-	9794	20825	9537 2	6 4	Y	1320	1329	0			7
09	29445 X	8620	-0-	-20825	-0-	1488 9			1218	1039	0	183	1	3
*10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	8304 2	38 4	Y	961	713	0	248	1	3
11	11910 X	7825	-0-	-4085	-0-	1452 9			1141	910	0	230	1	4
						7263 2	17 4	Y						
						1340 9								
						6599 2	19 4	Y						
						1057 9								
						6555 2	15 4	Y						
						1255 9								
PGE BROWNE														
WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613														
06	31920 X	28201	-0-	-3719	-0-	1115 1	24672 2	Y	2192	2188	0			28
07	DLQ G-10	29183	-0-	29183	29183	3 4	2411 9	Y	2469	2468	0			29
08	DLQ G-10	36596	-0-	36596	65779	1210 1	25244 2	Y	1921	1939	0			11
09	93112 X	27333	-0-	-65779	-0-	13 4	2716 9	Y	704	606	0	107	1	2
*10	41423 X	41423	-0-	-0-	-0-	1603 1	32785 2	Y	1465	1085	0	378	1	4
11	38599 X	38599	-0-	-0-	-0-	95 4	2113 9	Y	1868	1489	0	377	1	6
						1194 1	25336 2	Y						
						29 4	774 9							
						1710 1	38045 2	Y						
						56 4	1612 9							
						1538 1	34963 2	Y						
						43 4	2055 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: 0 6H RRCID -> 287459														
COMPL. DATE 08/06/2019														
TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	17280 X	16044	-0-	-1236	-0-	623 1	13779 2	Y	1491	1488 0				19
						2 4	1640 9							
07	DLQ G-10	15799	-0-	15799	15799	650 1	13550 2	Y	1447	1449 0				17
						7 4	1592 9							
08	DLQ G-10	17315	-0-	17315	33114	749 1	15322 2	Y	1091	1102 0				6
						44 4	1200 9							
09	55738 X	22624	-0-	-33114	-0-	969 1	20561 2	Y	974	831 0	146 1			3
						23 4	1071 9							
*10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	11 2	15 9	Y	14	13 0	4 1			-0-
11	16770 X	1957	-0-	-14813	-0-	79 1	1792 2	Y	76	61 0	15 1			-0-
						2 4	84 9							
PGE BROWNE														
WELL #: R 3H RRCID -> 287469														
COMPL. DATE 08/14/2019														
TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
06	28230 X	27298	-0-	-932	-0-	24426 2	4 4	Y	2607	2603 0				33
						2868 9								
07	DLQ G-10	27510	-0-	27510	27510	24631 2	15 4	Y	2604	2606 0				31
						2864 9								
08	DLQ G-10	26393	-0-	26393	53903	23931 2	108 4	Y	2140	2159 0				12
						2354 9								
09	76239 X	22336	-0-	-53903	-0-	20195 2	47 4	Y	1904	1625 0	286 1			5
						2094 9								
*10	21969 X	21969	-0-	-0-	-0-	20272 2	57 4	Y	1491	1106 0	385 1			5
						1640 9								
11	27300 X	21611	-0-	-5689	-0-	19544 2	44 4	Y	1839	1467 0	371 1			6
						2023 9								
PGE BROWNE														
WELL #: R 5H RRCID -> 287470														
COMPL. DATE 08/15/2019														
TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099														
06	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	10990 2	2 4	Y	1389	1385 0				18
						1528 9								
07	DLQ G-10	11400	-0-	11400	11400	9995 2	6 4	Y	1272	1275 0				15
						1399 9								
08	DLQ G-10	9974	-0-	9974	21374	8783 2	40 4	Y	1046	1055 0				6
						1151 9								
09	29261 X	7887	-0-	-21374	-0-	7021 2	16 4	Y	773	661 0	116 1			2
						850 9								
*10	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	9024 2	26 4	Y	1104	818 0	285 1			3
						1214 9								
11	12510 X	8673	-0-	-3837	-0-	7630 2	17 4	Y	933	745 0	188 1			3
						1026 9								
PGE BROWNE														
WELL #: 0 2H RRCID -> 287473														
COMPL. DATE 08/06/2019														
TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533														
06	33600 X	30083	-0-	-3517	-0-	1209 1	26736 2	Y	1941	1935 0				25
						3 4	2135 9							
07	DLQ G-10	24675	-0-	24675	24675	1050 1	21907 2	Y	1552	1559 0				18
						11 4	1707 9							
08	DLQ G-10	23369	-0-	23369	48044	1053 1	21522 2	Y	665	679 0				4
						62 4	732 9							
09	97386 X	49342	-0-	-48044	-0-	2161 1	45835 2	Y	1176	1001 0	176 1			3
						52 4	1294 9							
*10	41801 X	41801	-0-	-0-	-0-	1744 1	38793 2	Y	1097	814 0	283 1			3
						57 4	1207 9							
11	40015 X	40015	-0-	-0-	-0-	1613 1	36677 2	Y	1527	1217 0	308 1			5
						45 4	1680 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	25770 X	23478	-0-	-2292	-0-	21517 2	1958 9	3	4	Y	1780	1777	0	23
07	DLQ G-10	24801	-0-	24801	24801	22685 2	2102 9	14	4	Y	1911	1911	0	23
08	DLQ G-10	21403	-0-	21403	46204	19661 2	1653 9	89	4	Y	1503	1518	0	8
09	65894 X	19690	-0-	-46204	-0-	18133 2	1515 9	42	4	Y	1377	1174	0	207 1 4
*10	18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	17104 2	1080 9	48	4	Y	982	729	0	254 1 3
11	24000 X	21156	-0-	-2844	-0-	19579 2	1533 9	44	4	Y	1394	1111	0	281 1 5
PGE BROWNE														
WELL #: 0 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
06	39780 X	34870	-0-	-4910	-0-	1414 1	31265 2	2	Y	1988	1984	0		25
07	DLQ G-10	35763	-0-	35763	35763	1534 1	2187 9	2	Y	2008	2009	0		24
08	DLQ G-10	46596	-0-	46596	82359	17 4	32003 2	2	Y	1694	1709	0		9
09	136251 X	53892	-0-	-82359	-0-	2080 1	2209 9	2	Y	1499	1279	0	225 1	4
*10	51447 X	51447	-0-	-0-	-0-	123 4	42530 2	2	Y	1477	1095	0	382 1	4
11	45090 X	44829	-0-	-261	-0-	2350 1	1863 9	2	Y	1538	1227	0	310 1	5
PGE BROWNE														
WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
06	28620 X	27900	-0-	-720	-0-	25938 2	1958 9	4	4	Y	1780	1776	0	23
07	DLQ G-10	29334	-0-	29334	29334	27275 2	2042 9	17	4	Y	1856	1857	0	22
08	DLQ G-10	26389	-0-	26389	55723	24736 2	1541 9	112	4	Y	1401	1415	0	8
09	DLQ G-10	22865	-0-	22865	78588	21499 2	1316 9	50	4	Y	1196	1021	0	180 1 3
*10	102630 X	24042	-0-	-78588	-0-	22818 2	1159 9	65	4	Y	1054	782	0	272 1 3
11	28380 X	23443	-0-	-4937	-0-	21947 2	1447 9	49	4	Y	1315	1048	0	265 1 5
PGE BROWNE														
WELL #: 0 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
06	22920 X	20162	-0-	-2758	-0-	804 1	17772 2	2	Y	1440	1442	0		18
07	DLQ G-10	20326	-0-	20326	20326	853 1	1584 9	2	Y	1512	1512	0		18
08	DLQ G-10	21623	-0-	21623	41949	9 4	17801 2	2	Y	1056	1068	0		6
09	61472 X	19523	-0-	-41949	-0-	951 1	1663 9	2	Y	589	504	0	89 1	2
*10	35796 X	35796	-0-	-0-	-0-	56 4	19454 2	2	Y	1212	897	0	313 1	4
11	30248 X	30248	-0-	-0-	-0-	849 1	1162 9	2	Y	1399	1116	0	282 1	5
						20 4	18006 2	2	Y					
						49 4	648 9	2	Y					
						1480 1	32934 2	2	Y					
						49 4	1333 9	2	Y					
						1208 1	27467 2	2	Y					
						34 4	1539 9	2	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	20310 X	20231	-0-	-79	-0-	17700	2	3	4	Y	2298	2292	0	29
07	DLQ G-10	19094	-0-	19094	19094	2528	9	11	4	Y	1663	1672	0	20
08	DLQ G-10	9604	-0-	9604	28698	17254	2	39	4	Y	813	828	0	5
09	42769 X	14071	-0-	-28698	-0-	1829	9	29	4	Y	1332	1133	0	4
*10	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	8671	2	34	4	Y	1129	838	0	3
11	20220 X	13292	-0-	-6928	-0-	894	9	26	4	Y	1444	1151	0	5
						12577	2							
						1465	9							
						11865	2							
						1242	9							
						11678	2							
						1588	9							
FAITH-YANA GG UNIT														
WELL #: 0 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PGE BROWNE														
WELL #: 0 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924														
06	12150 X	11364	-0-	-786	-0-	434	1	9599	2	Y	1209	1204	0	15
07	DLQ G-10	11364	-0-	11364	11364	1	4	1330	9	Y	1293	1293	0	15
08	DLQ G-10	10296	-0-	10296	21660	455	1	9482	2	Y	775	786	0	4
09	34958 X	13298	-0-	-21660	-0-	5	4	1422	9	Y	814	694	0	2
*10	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	439	1	8978	2	Y	857	635	0	3
11	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	26	4	853	9	Y	829	662	0	3
						558	1	11832	2	Y				
						13	4	895	9					
						536	1	11917	2	Y				
						18	4	943	9					
						515	1	11710	2	Y				
						14	4	912	9					
FAITH-SANDY														
WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682														
06	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	232	1	10994	2	N	975	961	0	53
07	13082 X	12205	-0-	-877	-0-	1073	9	10799	2	N	1064	1064	0	53
08	13144 X	11296	-0-	-1848	-0-	236	1	10119	2	N	897	905	0	45
09	12720 X	9133	-0-	-3587	-0-	1170	9	8249	2	N	643	654	0	34
10	13144 X	11717	-0-	-1427	-0-	190	1	10526	2	N	836	824	0	46
11	12300 X	9619	-0-	-2681	-0-	987	9	8506	2	N	787	788	0	45
						177	1							
						707	9							
						271	1							
						920	9							
						247	1							
						866	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																													
FAITH-SANDY															WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
06	15240 X	14030	-0-	-1210	-0-		271	1	12828	2	N	846	818	0			46												
07	15748 X	13476	-0-	-2272	-0-		931	9	12428	2	N	706	717	0			35												
08	13950 X	13326	-0-	-624	-0-		271	1	12295	2	N	727	726	0			36												
09	14040 X	12790	-0-	-1250	-0-		800	9	11830	2	N	642	644	0			34												
10	14508 X	14416	-0-	-92	-0-		254	1	13205	2	N	792	782	0			44												
11	14040 X	13627	-0-	-413	-0-		706	9	12445	2	N	745	746	0			43												
							340	1																					
							871	9																					
							362	1																					
							820	9																					
FAITH-SANDY D UNIT															WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
06	17100 X	15423	-0-	-1677	-0-		296	1	14001	2	N	1024	1039	0			56												
07	17670 X	16566	-0-	-1104	-0-		1126	9	13588	2	N	2438	2372	0			122												
08	16833 X	14740	-0-	-2093	-0-		296	1	12644	2	N	1690	1728	0			84												
09	16290 X	15869	-0-	-421	-0-		2682	9	13751	2	N	1657	1653	0			88												
10	16833 X	15427	-0-	-1406	-0-		237	1	13816	2	N	1141	1166	0			63												
11	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-		1859	9	14949	2	N	1256	1247	0			72												
							295	1																					
							1823	9																					
							356	1																					
							1255	9																					
							435	1																					
							1382	9																					
FAITH-SANDY															WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009														
06	12450 X	11712	-0-	-738	-0-		10807	2	905	9	N	823	824	0			45												
07	13082 X	12319	-0-	-763	-0-		11044	2	1275	9	N	1159	1146	0			58												
08	13206 X	12504	-0-	-702	-0-		10551	2	1953	9	N	1775	1745	0			88												
09	12780 X	11009	-0-	-1771	-0-		8708	2	2301	9	N	2092	2069	0			111												
10	13206 X	11683	-0-	-1523	-0-		10456	2	1227	9	N	1115	1164	0			62												
11	12090 X	10610	-0-	-1480	-0-		9375	2	1235	9	N	1123	1121	0			64												
FAITH-SANDY															WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694														
06	13530 X	11905	-0-	-1625	-0-		10848	2	1057	9	N	961	949	0			52												
07	13981 X	10787	-0-	-3194	-0-		9458	2	1329	9	N	1208	1199	0			61												
08	13547 X	13290	-0-	-257	-0-		11733	2	1557	9	N	1415	1406	0			70												
09	13110 X	12996	-0-	-114	-0-		11162	2	1834	9	N	1667	1649	0			88												
10	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-		11907	2	1089	9	N	990	1023	0			55												
11	12870 X	12281	-0-	-589	-0-		11201	2	1080	9	N	982	981	0			56												
FAITH-SAN PEDRO G UNIT															WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
06	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-		279	1	21051	2	N	1541	1505	0			84												
07	23892 X	23892	-0-	-0-	-0-		1695	9	21877	2	N	1526	1533	0			77												
08	22396 X	22396	-0-	-0-	-0-		336	1	20555	2	N	1397	1404	0			70												
09	23040 X	21265	-0-	-1775	-0-		1679	9	19439	2	N	1381	1378	0			73												
10	23901 X	20453	-0-	-3448	-0-		304	1	18537	2	N	1499	1489	0			83												
11	23130 X	19950	-0-	-3180	-0-		1537	9	18176	2	N	1388	1391	0			80												
							307	1																					
							1519	9																					
							267	1																					
							1649	9																					
							247	1																					
							1527	9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																								
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT															WELL #: I 1H					RRCID -> 289144					COMPL. DATE 12/17/2019					TOTAL DEPTH 6632					PERF. 6800 - 14916				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE																		
06	14190 X	10961	-0-	-3229	-0-				131 1			9869 2	N	874			873 0				47																		
07	14353 X	9853	-0-	-4500	-0-				961 9																														
08	14353 X	9542	-0-	-4811	-0-				134 1			8709 2	N	918			919 0				46																		
09	13890 X	12085	-0-	-1805	-0-				1010 9																														
10	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-				122 1			8273 2	N	1043			1037 0				52																		
11	10950 X	10709	-0-	-241	-0-				1147 9																														
									165 1			10497 2	N	1294			1278 0				68																		
									1423 9																														
									171 1			11917 2	N	1399			1389 0				78																		
									1539 9																														
									127 1			9362 2	N	1109			1123 0				64																		
									1220 9																														
FAITH-SANDY E UNIT															WELL #: S 4H					RRCID -> 289200					COMPL. DATE 12/29/2019					TOTAL DEPTH 6419					PERF. 6528 - 15388				
06	15660 X	11882	-0-	-3778	-0-				228 1			10775 2	N	799			802 0				43																		
07	15128 X	13436	-0-	-1692	-0-				879 9																														
08	14167 X	13081	-0-	-1086	-0-				262 1			12007 2	N	1061			1051 0				53																		
09	13710 X	12607	-0-	-1103	-0-				1167 9																														
10	14012 X	12717	-0-	-1295	-0-				214 1			11425 2	N	1311			1299 0				65																		
11	12990 X	11945	-0-	-1045	-0-				1442 9																														
									238 1			11103 2	N	1151			1155 0				61																		
									1266 9																														
									291 1			11290 2	N	1033			1037 0				57																		
									1136 9																														
									314 1			10775 2	N	778			790 0				45																		
									856 9																														
FAITH-SANDY															WELL #: M 5H					RRCID -> 289289					COMPL. DATE 12/28/2019					TOTAL DEPTH 6276					PERF. 7614 - 18404				
06	11640 X	10537	-0-	-1103	-0-				9426 2			1111 9	N	1010			994 0				55																		
07	11687 X	10806	-0-	-881	-0-				9296 2			1510 9	N	1373			1359 0				69																		
08	11253 X	10416	-0-	-837	-0-				9620 2			796 9	N	724			757 0				36																		
09	10890 X	10700	-0-	-190	-0-				9886 2			814 9	N	740			737 0				39																		
10	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-				10743 2			850 9	N	773			769 0				43																		
11	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-				10276 2			972 9	N	884			876 0				51																		
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: G 1H					RRCID -> 289699					COMPL. DATE 08/01/2020					TOTAL DEPTH 8150					PERF. 8337 - 14902				
06	21960 X	19755	-0-	-2205	-0-				130 1			18819 2	Y	733			748 1			1 8	36																		
07	DLQ G-10	19270	-0-	19270	19270				806 9																														
08	DLQ G-10	18921	-0-	18921	38191				14 1			18491 2	Y	695			709 1			2 8	20																		
09	54261 X	16070	-0-	-38191	-0-				765 9																														
10	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-				18165 2			756 9	Y	687			646 1			2 8	59																		
11	19770 X	17928	-0-	-1842	-0-				15466 2			604 9	Y	549			507 1			1 8	100																		
									16039 2			679 9	Y	617			640 1			1 8	76																		
									17112 2			816 9	Y	742			666 1			2 8	150																		
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: G 2H					RRCID -> 289734					COMPL. DATE 08/01/2020					TOTAL DEPTH 8176					PERF. 8336 - 15603				
06	26550 X	23530	-0-	-3020	-0-				155 1			22430 2	Y	859			880 1				42																		
07	DLQ G-10	23244	-0-	23244	23244				945 9																														
08	DLQ G-10	22812	-0-	22812	46056				16 1			22272 2	Y	869			886 1				25																		
09	66424 X	20368	-0-	-46056	-0-				956 9																														
10	19612 X	19612	-0-	-0-	-0-				21824 2			988 9	Y	898			846 1				77																		
11	23520 X	18486	-0-	-5034	-0-				19583 2			785 9	Y	714			661 1				130																		
									18921 2			691 9	Y	628			681 1				77																		
									17921 2			565 9	Y	514			487 1				104																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	15600 X	13949	-0-	-1651	-0-	91	1	13173	2	Y	623	638	1	30
07	DLQ G-10	13217	-0-	13217	13217	685	9	12536	2	Y	611	623	1	18
08	DLQ G-10	13553	-0-	13553	26770	672	9	714	9	Y	649	611	1	56
09	38695 X	11925	-0-	-26770	-0-	12839	2	575	9	Y	523	484	1	95
10	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	11350	2	571	9	Y	519	550	1	64
11	13950 X	11610	-0-	-2340	-0-	11793	2	596	9	Y	542	496	1	110
						11014	2							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664														
06	42810 X	417	-0-	-42393	-0-	243	2	174	9	N	158	263	1	130
07	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-			130
08	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-			130
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1	113
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*11	T. A.	10626	-0-	10626	10626	10344	2	25	4	N	234	343	1	4
						257	9							
PGE DOS														
WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349														
06	20790 X	20236	-0-	-554	-0-	18636	2	3	4	Y	1452	1447	0	19
07	DLQ G-10	19392	-0-	19392	19392	1597	9	10	4	Y	1434	1436	0	17
08	DLQ G-10	20538	-0-	20538	39930	17805	2	79	4	Y	1560	1568	0	9
09	58627 X	18697	-0-	-39930	-0-	1577	9	37	4	Y	1388	1184	0	4
*10	18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	18743	2	45	4	Y	1041	773	0	3
11	20250 X	17558	-0-	-2692	-0-	1716	9	33	4	Y	1295	1033	0	4
						17133	2							
						1527	9							
						16818	2							
						1145	9							
						16100	2							
						1425	9							
PGE DOS														
WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672														
06	25860 X	25238	-0-	-622	-0-	22594	2	3	4	Y	2401	2392	0	31
07	DLQ G-10	26660	-0-	26660	26660	2641	9	14	4	Y	2275	2279	0	27
08	DLQ G-10	24859	-0-	24859	51519	24143	2	92	4	Y	2726	2738	0	15
09	74819 X	23300	-0-	-51519	-0-	2503	9	45	4	Y	2239	1911	0	6
*10	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	21768	2	45	4	Y	1295	962	0	4
11	25800 X	20948	-0-	-4852	-0-	2999	9	39	4	Y	1553	1239	0	5
						20792	2							
						2463	9							
						16754	2							
						1425	9							
						19201	2							
						1708	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	49118 X	49118	-0-	-0-	-0-	44142	2	6	4	Y	4518	4501	0		58
						4970	9								
07	48224 X	48224	-0-	-0-	-0-	43593	2	25	4	Y	4187	4196	0		49
						4606	9								
08	47674 X	47674	-0-	-0-	-0-	43584	2	185	4	Y	3550	3579	0		20
						3905	9								
09	43724 X	43724	-0-	-0-	-0-	40066	2	87	4	Y	3246	2769	0	488 1	9
						3571	9								
*10	41850 X	40909	-0-	-941	-0-	38597	2	104	4	Y	2007	1491	0	519 1	6
						2208	9								
11	49110 X	44323	-0-	-4787	-0-	40176	2	82	4	Y	3695	2944	0	744 1	13
						4065	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171															
06	81900 X	76442	-0-	-5458	-0-	74637	2	43	4	Y	1602	1612	1		31
						1762	9								
07	DLQ G-10	72874	-0-	72874	72874	71296	2	20	4	Y	1416	1395	1		52
						1558	9								
08	DLQ G-10	69515	-0-	69515	142389	67919	2	20	4	Y	1433	1395	1		90
						1576	9								
09	212214 X	69825	-0-	-142389	-0-	67976	2	39	4	Y	1645	1582	1		153
						1810	9								
10	68988 X	68988	-0-	-0-	-0-	67209	2	21	4	Y	1598	1717	1		34
						1758	9								
11	76440 X	66423	-0-	-10017	-0-	64597	2	14	4	Y	1647	1554	1		127
						1812	9								
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232															
06	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	17522	2	3	4	Y	1982	1978	0		25
						2180	9								
07	DLQ G-10	17400	-0-	17400	17400	15358	2	9	4	Y	1848	1851	0		22
						2033	9								
08	DLQ G-10	15442	-0-	15442	32842	13987	2	59	4	Y	1269	1284	0		7
						1396	9								
09	46156 X	13314	-0-	-32842	-0-	11866	2	26	4	Y	1293	1102	0	194 1	4
						1422	9								
*10	17565 X	17565	-0-	-0-	-0-	16266	2	44	4	Y	1141	847	0	295 1	3
						1255	9								
11	19866 X	19866	-0-	-0-	-0-	18065	2	37	4	Y	1604	1278	0	323 1	6
						1764	9								
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458															
06	10890 X	8967	-0-	-1923	-0-	8321	2	1	4	Y	586	587	0		7
						645	9								
07	DLQ G-10	8497	-0-	8497	8497	7796	2	5	4	Y	633	633	0		7
						696	9								
08	DLQ G-10	8611	-0-	8611	17108	7996	2	34	4	Y	528	532	0		3
						581	9								
09	24603 X	7495	-0-	-17108	-0-	6973	2	15	4	Y	461	394	0	69 1	1
						507	9								
*10	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7156	2	19	4	Y	527	390	0	136 1	2
						580	9								
11	8970 X	8226	-0-	-744	-0-	7353	2	15	4	Y	780	622	0	157 1	3
						858	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	25350 X	21516	-0-	-3834	-0-	19841	2	3	4	Y	1520	1523	0	19
07	DLQ G-10	23721	-0-	23721	23721	1672	9							
08	DLQ G-10	21996	-0-	21996	45717	21418	2	12	4	Y	2083	2077	0	25
09	67039 X	21322	-0-	-45717	-0-	2291	9							
*10	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	19995	2	85	4	Y	1742	1757	0	10
11	22950 X	22406	-0-	-544	-0-	1916	9							
						19271	2	42	4	Y	1826	1557	0	5
						2009	9						274	1
						6831	2	18	4	Y	594	443	0	2
						653	9						154	1
						20627	2	42	4	Y	1579	1258	0	5
						1737	9						318	1
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: 0 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873														
06	92040 X	88921	-0-	-3119	-0-	87084	2	51	4	N	1624	1620	1	31
07	96534 X	86327	-0-	-10207	-0-	1786	9							
08	96534 X	82474	-0-	-14060	-0-	84484	2	24	4	N	1654	1624	1	61
09	93420 X	78634	-0-	-14786	-0-	1819	9							
10	91884 X	76772	-0-	-15112	-0-	80671	2	25	4	N	1616	1576	1	101
11	88920 X	76274	-0-	-12646	-0-	1778	9							
						76787	2	45	4	N	1638	1587	1	152
						1802	9							
						75173	2	24	4	N	1432	1554	1	30
						1575	9							
						74631	2	16	4	Y	1479	1395	1	114
						1627	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: 0 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360														
06	55094 X	55094	-0-	-0-	-0-	53728	2	31	4	N	1214	1218	1	23
07	61535 X	53446	-0-	-8089	-0-	1335	9							
08	61535 X	51968	-0-	-9567	-0-	52105	2	15	4	N	1205	1184	1	44
09	59550 X	48826	-0-	-10724	-0-	1326	9							
10	56916 X	48977	-0-	-7939	-0-	50845	2	16	4	N	1006	987	1	63
11	55080 X	46638	-0-	-8442	-0-	1107	9							
						47586	2	28	4	N	1102	1063	1	102
						1212	9							
						47717	2	15	4	N	1132	1210	1	24
						1245	9							
						45351	2	10	4	Y	1161	1096	1	89
						1277	9							
PGE DOS														
WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432														
06	103770 X	91736	-0-	-12034	-0-	89547	2	13	4	Y	1978	1978	0	25
07	DLQ G-10	93333	-0-	93333	93333	2176	9							
08	DLQ G-10	84740	-0-	84740	178073	91098	2	54	4	Y	1983	1985	0	23
09	268051 X	89978	-0-	-178073	-0-	2181	9							
*10	91773 X	91773	-0-	-0-	-0-	82806	2	361	4	Y	1430	1445	0	8
11	91740 X	85374	-0-	-6366	-0-	1573	9							
						87746	2	194	4	Y	1853	1578	0	5
						2038	9						278	1
						90089	2	246	4	Y	1307	970	0	4
						1438	9						338	1
						83142	2	173	4	Y	1872	1492	0	6
						2059	9					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915															
PGE DOS				WELL #:	N 3H	RRCID	->	294205	COMPL.	DATE	11/08/2022	TOTAL	DEPTH	8155	PERF.	8106	-	21989		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	69630	X	60651	-0-	-8979	-0-		59255	2	1387	9	9	4	Y	1261	1265	0			16
07	DLQ	G-10	62631	-0-	62631	62631		61056	2	1539	9	36	4	Y	1399	1399	0			16
08	DLQ	G-10	60544	-0-	60544	123175		58540	2	1751	9	253	4	Y	1592	1599	0			9
09	169617	X	46442	-0-	-123175	-0-		45114	2	1229	9	99	4	Y	1117	955	0	168	1	3
*10	55661	X	55661	-0-	-0-	-0-		54469	2	1045	9	147	4	Y	950	705	0	245	1	3
11	63848	X	63848	-0-	-0-	-0-		62037	2	1683	9	128	4	Y	1530	1220	0	308	1	5
PGE BROWNE					WELL #:	S 3H	RRCID	->	295172	COMPL.	DATE	07/20/2023	TOTAL	DEPTH	7979	PERF.	7929	-	22886	
06	45090	X	-0-	-0-	-45090	-0-								Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	2	2	8			-0-
*10	T. A.		1145	-0-	1145	1145		658	2	485	9	2	4	Y	441	326	0	114	1	1
11	T. A.		1306	-0-	1306	2451		1088	2	216	9	2	4	Y	196	156	0	39	1	1
PGE BROWNE					WELL #:	S 8H	RRCID	->	295343	COMPL.	DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	7725	PERF.	7743	-	22227	
06	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-								Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	1064	1058	0			6
09	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	1124		834	2	288	9	2	4	Y	262	227	0	40	1	1
*10	5497	X	4373	-0-	-1124	-0-		3751	2	611	9	11	4	Y	555	411	0	143	1	2
11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-		6564	2	935	9	14	4	Y	850	678	0	171	1	3
PGE BROWNE					WELL #:	S 9H	RRCID	->	295346	COMPL.	DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	7846	PERF.	7702	-	21619	
06	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-								Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2961	-0-	2961	2961		2797	2	163	9	1	4	Y	148	146	0			2
08	DLQ	G-10	20488	-0-	20488	23449		17823	2	2586	9	79	4	Y	2351	2340	0			13
09	32815	X	9366	-0-	-23449	-0-		7820	2	1528	9	18	4	Y	1389	1189	0	209	1	4
*10	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-		8120	2	1321	9	23	4	Y	1201	891	0	310	1	4
11	19830	X	9383	-0-	-10447	-0-		8018	2	1348	9	17	4	Y	1225	978	0	247	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																
PGE BROWNE																
WELL #: S 4H RRCID -> 295412													COMPL. DATE 07/24/2023			
TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			-0-		
07	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	155	-0-	155	166	120	2	1	4	Y	31	31	0	-0-		
						34	9									
09	216 X	50	-0-	-166	-0-	42	2	8	9	Y	7	6	0	-0-		
*10	10 X	10	-0-	-0-	-0-			8	9	Y	7	5	0	-0-		
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	2	2			Y	9	7	0	-0-		
GATES 010 CHK-B 1286 W													WELL #: 1H RRCID -> 295423			
TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746																
06	64110 X	58460	-0-	-5650	-0-	1410	1	53215	2	N	3477	3495	1	78		
						10	4	3825	9							
07	67952 X	60372	-0-	-7580	-0-	3095	1	53395	2	N	3529	3561	1	46		
						3882	9									
08	67952 X	58010	-0-	-9942	-0-	2843	1	51350	2	N	3423	3298	1	171		
						52	4	3765	9							
09	56490 X	53429	-0-	-3061	-0-	2048	1	47594	2	N	3274	3122	1	323		
						186	4	3601	9							
10	58373 X	54287	-0-	-4086	-0-	2166	1	48083	2	N	3494	3644	1	173		
						195	4	3843	9							
11	56490 X	52922	-0-	-3568	-0-	3276	1	45710	2	N	3477	3370	1	280		
						111	4	3825	9							
PGE BROWNE													WELL #: S 5H RRCID -> 295502			
TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835																
06	47520 X	-0-	-0-	-47520	-0-					Y	-0-	1	0	-0-		
07	DLQ G-10	3720	-0-	3720	3720	3495	2	2	4	Y	203	201	0	2		
						223	9									
08	DLQ G-10	67261	-0-	67261	70981	59750	2	266	4	Y	6586	6551	0	37		
						7245	9									
09	113486 X	42505	-0-	-70981	-0-	35778	2	81	4	Y	6042	5154	0	17		
						6646	9									
*10	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	33424	2	94	4	Y	4258	3161	0	13		
						4684	9									
11	65100 X	36006	-0-	-29094	-0-	32757	2	70	4	Y	2890	2309	0	10		
						3179	9									
PGE BROWNE													WELL #: S 6H RRCID -> 295519			
TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015																
06	44970 X	-0-	-0-	-44970	-0-					Y	-0-			-0-		
07	DLQ G-10	8265	-0-	8265	8265	7906	2	4	4	Y	323	319	0	4		
						355	9									
08	DLQ G-10	73031	-0-	73031	81296	66791	2	298	4	Y	5402	5376	0	30		
						5942	9									
09	113900 X	32604	-0-	-81296	-0-	31534	2	71	4	Y	908	795	0	3		
						999	9									
*10	34352 X	34352	-0-	-0-	-0-	31886	2	90	4	Y	2160	1599	0	7		
						2376	9									
11	70680 X	35923	-0-	-34757	-0-	32947	2	70	4	Y	2642	2107	0	9		
						2906	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915															
PGE D0S				WELL #:	E 3H	RRCID ->	300191	COMPL.	DATE 06/22/2024	TOTAL	DEPTH	8160	PERF.	8600	- 18943					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	175410 X	112007	-0-		-63403	-0-				103837	2	8170	9	N	7427	7384	0	16	8	95
07	181257 X	112228	-0-		-69029	-0-				103746	2	28	4	N	7685	7650	0	14	8	116
										8454	9									
08	181257 X	100782	-0-		-80475	-0-				93915	2	105	4	N	6147	5907	0	177	8	179
										6762	9									
09	175410 X	93994	-0-		-81416	-0-				88050	2	53	4	N	5355	5310	0	103	8	121
										5891	9									
*10	181257 X	89212	-0-		-92045	-0-				83387	2	62	4	N	5239	5226	0			134
										5763	9									
11	175410 X	84572	-0-		-90838	-0-				78832	2	439	4	N	4819	4860	0			93
										5301	9									

PGE D0S					WELL #:	E 4H	RRCID ->	300193	COMPL.	DATE 06/22/2024	TOTAL	DEPTH	8148	PERF.	8665	- 16416				
06	161820 X	71529	-0-		-90291	-0-				64711	2	6818	9	N	6198	6162	0	13	8	89
07	167214 X	108651	-0-		-58563	-0-				99107	2	27	4	N	8652	8613	0	16	8	112
										9517	9									
08	167214 X	96910	-0-		-70304	-0-				88932	2	100	4	N	7162	6883	0	206	8	185
										7878	9									
09	161820 X	87913	-0-		-73907	-0-				81592	2	50	4	N	5701	5653	0	110	8	123
										6271	9									
*10	167214 X	82965	-0-		-84249	-0-				77726	2	58	4	N	4710	4713	0			120
										5181	9									
11	161820 X	77670	-0-		-84150	-0-				72019	2	400	4	N	4774	4802	0			92
										5251	9									

PGE D0S					WELL #:	E 6H	RRCID ->	300194	COMPL.	DATE 06/15/2024	TOTAL	DEPTH	7903	PERF.	8545	- 16046				
06	62010 X	51321	-0-		-10689	-0-				45099	2	6222	9	N	5656	5624	0	12	8	82
07	64077 X	41982	-0-		-22095	-0-				36021	2	10	4	N	5410	5386	0	10	8	96
										5951	9									
08	64077 X	37901	-0-		-26176	-0-				33321	2	37	4	N	4130	3969	0	119	8	138
										4543	9									
09	62010 X	33265	-0-		-28745	-0-				29517	2	18	4	N	3391	3363	0	65	8	101
										3730	9									
*10	64077 X	31779	-0-		-32298	-0-				28734	2	21	4	N	2749	2779	0			71
										3024	9									
11	62010 X	29293	-0-		-32717	-0-				26212	2	145	4	N	2669	2688	0			52
										2936	9									

PGE D0S					WELL #:	E 2H	RRCID ->	300226	COMPL.	DATE 06/23/2024	TOTAL	DEPTH	8214	PERF.	8800	- 20377				
06	168630 X	124431	-0-		-44199	-0-				115676	2	8755	9	N	7959	7913	0	17	8	89
07	174251 X	120497	-0-		-53754	-0-				112403	2	30	4	N	7331	7298	0	13	8	109
										8064	9									
08	174251 X	113227	-0-		-61024	-0-				105796	2	119	4	N	6647	6388	0	191	8	177
										7312	9									
09	168630 X	104569	-0-		-64061	-0-				97755	2	59	4	N	6141	6089	0	118	8	111
										6755	9									
*10	174251 X	100758	-0-		-73493	-0-				94916	2	71	4	N	5246	5224	0			133
										5771	9									
11	168630 X	94074	-0-		-74556	-0-				87934	2	490	4	N	5136	5170	0			99
										5650	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																			
PGE DOS										WELL #: E 1H RRCID -> 300274 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8735 - 20740									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	163560 X	135579	-0-	-27981	-0-	123691	2	11888	9	N	10807	10745	0	23	8	106			
07	169012 X	133583	-0-	-35429	-0-	121351	2	33	4	N	11090	11040	0	20	8	136			
						12199	9												
08	169012 X	127680	-0-	-41332	-0-	116097	2	130	4	N	10412	10006	0	299	8	243			
						11453	9												
09	163560 X	115356	-0-	-48204	-0-	105819	2	64	4	N	8612	8540	0	166	8	149			
						9473	9												
*10	169012 X	107293	-0-	-61719	-0-	100226	2	75	4	N	6356	5912	0	443	8	150			
						6992	9												
11	163560 X	106875	-0-	-56685	-0-	98061	2	544	4	N	7518	6752	0	786	8	130			
						8270	9												

PGE DOS										WELL #: E 7H RRCID -> 300275 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8565 - 20388									
06	123990 X	68024	-0-	-55966	-0-	60361	2	7663	9	N	6966	6926	0	15	8	113			
07	128123 X	64031	-0-	-64092	-0-	56591	2	15	4	N	6750	6719	0	12	8	132			
						7425	9												
08	128123 X	59174	-0-	-68949	-0-	52465	2	59	4	N	6045	5809	0	174	8	194			
						6650	9												
09	123990 X	52393	-0-	-71597	-0-	46672	2	28	4	N	5175	5131	0	100	8	138			
						5693	9												
*10	128123 X	50196	-0-	-77927	-0-	45464	2	34	4	N	4271	4299	0			110			
						4698	9												
11	123990 X	46824	-0-	-77166	-0-	41793	2	231	4	N	4364	4390	0			84			
						4800	9												

SM ENERGY COMPANY BRISCOE "B"										788997 WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

BRISCOE G										WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

BRISCOE G GU 1										WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																		
GALVAN RANCH																		
WELL #: 4H RRCID -> 257867													COMPL. DATE 04/15/2012					
CAPACITY													TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9840 X	8799	-0-	-0-	-1041	-0-	-0-	439	1	8360	2	Y	-0-					-0-
07	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	9809	2	Y	-0-					-0-
08	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	9210	2	Y	-0-					-0-
09	9420 X	9285	-0-	-0-	-135	-0-	-0-	431	1	8854	2	Y	-0-					-0-
10	10323 X	9614	-0-	-0-	-709	-0-	-0-	417	1	9197	2	Y	-0-					-0-
11	9990 X	8441	-0-	-0-	-1549	-0-	-0-	209	1	8232	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 1H RRCID -> 257946					
													COMPL. DATE 03/26/2012					
													TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129					
06	11130 X	7477	-0-	-0-	-3653	-0-	-0-	373	1	7104	2	Y	-0-					-0-
07	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	10233	2	Y	-0-					-0-
08	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	7295	2	Y	-0-					-0-
*09	7470 X	6035	-0-	-0-	-1435	-0-	-0-	279	1	5756	2	Y	-0-					-0-
10	10757 X	6091	-0-	-0-	-4666	-0-	-0-	264	1	5827	2	Y	-0-					-0-
11	10410 X	6575	-0-	-0-	-3835	-0-	-0-	162	1	6413	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU2													WELL #: 5H RRCID -> 257949					
													COMPL. DATE 03/26/2010					
													TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE "B"													WELL #: 2H RRCID -> 258126					
													COMPL. DATE 11/27/2016					
													TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G													WELL #: 4H RRCID -> 258147					
													COMPL. DATE 03/05/2010					
													TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150					
06	14B2 EXT	2151	-0-	-0-	2151	2151	2151	101	1	1954	2	Y	87	83	0			4
								96	9									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2151					Y	-0-	4	0			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2151					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2151					Y	-0-					-0-
10	2151 X	-0-	-0-	-0-	-2151	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2160 X	-0-	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 3H RRCID -> 258155					
													COMPL. DATE 04/08/2012					
													TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190					
06	6630 X	6012	-0-	-0-	-618	-0-	-0-	299	1	5713	2	Y	-0-					-0-
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	5684	2	Y	-0-					-0-
08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	4338	2	Y	-0-					-0-
*09	6000 X	5963	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	276	1	5687	2	Y	-0-					-0-
10	6200 X	5962	-0-	-0-	-238	-0-	-0-	256	1	5706	2	Y	-0-					-0-
11	6000 X	5556	-0-	-0-	-444	-0-	-0-	137	1	5419	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11340 X	5225	-0-	-6115	-0-	257	1	4968	2	Y	-0-			107
07	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	538	1	10444	2	Y	-0-			107
08	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	521	1	10473	2	Y	-0-			107
09	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	525	1	10845	2	Y	-0-			107
*10	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	483	1	10670	2	Y	-0-			107
11	10650 X	10190	-0-	-460	-0-	250	1	9940	2	Y	-0-			107
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	4045	-0-	4045	4045	193	1	3747	2	Y	95	90	0	5
08	T. A.	2959	-0-	2959	7004	105	9	2719	2	Y	92	92	0	5
*09	T. A.	2101	-0-	2101	9105	101	9	1926	2	Y	74	75	0	4
10	T. A.	1725	-0-	1725	10830	81	9	1577	2	Y	71	72	0	3
11	12449 X	1619	-0-	-10830	-0-	70	1	1504	2	Y	70	70	0	3
						78	9							
						38	1							
						77	9							
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952														
06	4380 X	4224	-0-	-156	-0-	208	1	3983	2	Y	30	37	0	1
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	33	9	4168	2	Y	1	2	0	-0-
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	215	1	2973	2	Y	-0-			-0-
09	4380 X	3934	-0-	-446	-0-	1	9	3749	2	Y	2	2	0	-0-
10	4526 X	4409	-0-	-117	-0-	150	1	4215	2	Y	2	2	0	-0-
11	4230 X	3988	-0-	-242	-0-	183	1	3887	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
						192	1							
						2	9							
						99	1							
						2	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927														
06	6000 X	5586	-0-	-414	-0-	274	1	5271	2	Y	37	38	0	2
07	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	41	9	5527	2	Y	33	33	0	2
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	287	1	3003	2	Y	16	17	0	1
*09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	36	9	5471	2	Y	48	47	0	2
10	5859 X	3363	-0-	-2496	-0-	150	1	3166	2	Y	50	50	0	2
11	5670 X	5608	-0-	-62	-0-	18	9	5455	2	Y	14	15	0	1
						265	1							
						53	9							
						142	1							
						55	9							
						138	1							
						15	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C														
WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955	
06	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	346	1	6936	2	Y	39	37	0	2
						43	9							
*09	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	701	1	14408	2	Y	45	45	0	2
						50	9							
*10	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	545	1	12002	2	Y	38	38	0	2
						42	9							
11	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	254	1	10044	2	Y	31	32	0	1
						34	9							
GALVAN RANCH													WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245	
06	1770 X	1735	-0-	-35	-0-	82	1	1608	2	Y	41	42	0	2
						45	9							
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	98	1	1917	2	Y	78	76	0	4
						86	9							
08	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	2	Y	68	68	0	4
						75	9							
*09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	Y	75	75	0	4
						83	9							
*10	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	99	1	2190	2	Y	81	82	0	3
						89	9							
11	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	55	1	2071	2	Y	72	72	0	3
						79	9							
SAN AMBROSIA B													WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400	
06	T. A.	5708	-0-	5708	31803	276	1	5300	2	Y	120	126	0	5
						132	9							
07	35992 X	4189	-0-	-31803	-0-	200	1	3892	2	Y	88	88	0	5
						97	9							
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	236	1	4762	2	Y	73	74	0	4
						80	9							
*09	8940 X	3234	-0-	-5706	-0-	145	1	2998	2	Y	83	83	0	4
						91	9							
10	6014 X	3859	-0-	-2155	-0-	162	1	3583	2	Y	104	104	0	4
						114	9							
11	5700 X	2768	-0-	-2932	-0-	65	1	2625	2	Y	71	72	0	3
						78	9							
BRISCOE C													WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B													WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419	
06	14B2 EXT	4582	-0-	4582	4593	221	1	4226	2	Y	123	118	0	5
						135	9							
07	21864 X	17271	-0-	-4593	-0-	824	1	15983	2	Y	422	403	0	24
						464	9							
08	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	399	1	8024	2	Y	156	171	0	9
						172	9							
*09	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	285	1	5841	2	Y	115	118	0	6
						127	9							
*10	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	307	1	6777	2	Y	144	144	0	6
						158	9							
11	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	145	1	5710	2	Y	131	131	0	6
						144	9							
GALVAN RANCH													WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE "C"													WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA C													WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT																								
SM ENERGY COMPANY																																					
BRISCOE R																																					
WELL #: 3H													RRCID -> 260186					COMPL. DATE 02/16/2011					TOTAL DEPTH 7130					PERF. 7664 - 12677									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-															
GALVAN RANCH													WELL #: 18H					RRCID -> 260187					COMPL. DATE 02/14/2019					TOTAL DEPTH 8690					PERF. 9228 - 14548				
06	8700	X	7247	-0-	-1453	-0-		356	1	26	9	6865	2	Y	24	25	0					1															
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-		372	1	35	9	7240	2	Y	32	31	0					2															
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-		369	1	218	9	7387	2	Y	198	189	0					11															
09	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-		435	1	8	9	8946	2	Y	7	18	0					-0-															
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-		389	1			8589	2	Y	-0-							-0-															
11	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-		204	1			8074	2	Y	-0-							-0-															
GALVAN RANCH													WELL #: 23H					RRCID -> 260197					COMPL. DATE 01/09/2017					TOTAL DEPTH 8757					PERF. 9314 - 14962				
06	4950	X	4638	-0-	-312	-0-		230	1			4408	2	Y	-0-	1	0					-0-															
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-		239	1	8	9	4626	2	Y	7	7	0					-0-															
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-		223	1	39	9	4540	2	Y	35	33	0					2															
09	4890	X	4704	-0-	-186	-0-		217	1			4487	2	Y	-0-	2	0					-0-															
10	5053	X	4560	-0-	-493	-0-		195	1	4	9	4361	2	Y	4	4	0					-0-															
11	4710	X	4488	-0-	-222	-0-		111	1	53	9	4324	2	Y	48	46	0					2															
BRISCOE B (SA5)													WELL #: 7H					RRCID -> 260309					COMPL. DATE 08/26/2012					TOTAL DEPTH 6947					PERF. 7396 - 13052				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-															
BRISCOE C (SA3)													WELL #: 5H					RRCID -> 260334					COMPL. DATE 02/27/2011					TOTAL DEPTH 7030					PERF. 7518 - 12447				
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-		6	1			160	2	Y	-0-							-0-															
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-		25	1			490	2	Y	-0-							-0-															
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-		12	1			240	2	Y	-0-							-0-															
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-									Y	-0-						-0-															
10	372	N	8	-0-	-364	-0-		8	2						Y	-0-						-0-															
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-									Y	-0-						-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																							
GALVAN RANCH																							
WELL #: 22H														RRCID -> 260376									
COMPL. DATE 09/08/2013														TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE										
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	71 1	1364 2	Y	10	11 0	-0-	-0-	-0-										
07	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	11 9	1473 2	Y	11	10 0	1	-0-	-0-										
08	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	77 1	1462 2	Y	12	12 0	1	-0-	-0-										
09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	12 9	1469 2	Y	14	14 0	1	-0-	-0-										
10	1550 X	630	-0-	-920	-0-	73 1	599 2	Y	3	4 0	-0-	-0-	-0-										
11	1500 X	19	-0-	-1481	-0-	13 9	19 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
GALVAN RANCH														WELL #: 21H									
COMPL. DATE 10/21/2016														TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485									
06	8700 X	8656	-0-	-44	-0-	428 1	8199 2	Y	26	57 0	1	-0-	-0-										
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	29 9	7917 2	Y	29	28 0	2	-0-	-0-										
08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	411 1	6248 2	Y	21	22 0	1	-0-	-0-										
*09	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	32 9	8695 2	Y	32	31 0	2	-0-	-0-										
10	9393 X	3926	-0-	-5467	-0-	23 9	3742 2	Y	13	14 0	1	-0-	-0-										
11	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	425 1	11548 2	Y	42	41 0	2	-0-	-0-										
GALVAN RANCH														WELL #: 20H									
COMPL. DATE 10/15/2016														TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433									
06	5280 X	2623	-0-	-2657	-0-	129 1	2486 2	Y	7	8 0	-0-	-0-	-0-										
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	8 9	2107 2	Y	3	3 0	-0-	-0-	-0-										
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	109 1	2390 2	Y	2	2 0	-0-	-0-	-0-										
*09	3180 X	2494	-0-	-686	-0-	3 9	2371 2	Y	5	5 0	-0-	-0-	-0-										
10	3286 X	1100	-0-	-2186	-0-	117 1	1052 2	Y	1	1 0	-0-	-0-	-0-										
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	6 9	2898 2	Y	5	5 0	-0-	-0-	-0-										
BRISCOE B														WELL #: 3H									
COMPL. DATE 04/24/2011														TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
BRISCOE C (SA2)														WELL #: 10H									
COMPL. DATE 12/12/2018														TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724									
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
08	T. A.	658	-0-	658	658	33 1	625 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
09	T. A.	118	-0-	118	776	1 1	117 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	776			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	776			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE B															
WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE C															
WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE B															
WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SAN AMBROSIA D (SA9)															
WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692															
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	3350	-0-	3350	3350	154	1	3121	2	Y	68	64	0		4
						75	9								
*09	T. A.	3348	-0-	3348	6698	150	1	3085	2	Y	103	102	0		5
						113	9								
10	T. A.	2939	-0-	2939	9637	122	1	2665	2	Y	138	137	0		6
						152	9								
11	T. A.	2281	-0-	2281	11918	55	1	2095	2	Y	119	120	0		5
						131	9								
BRISCOE R (SA25)															
WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G															
WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032	
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	164	1	3104	2	Y	26	29	0	1
						29	9							
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	150	1	2940	2	Y	53	51	0	3
						58	9							
08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	51	51	0	3
						56	9							
09	4050 X	3149	-0-	-901	-0-	145	1	2951	2	Y	48	49	0	2
						53	9							
10	3503 X	3311	-0-	-192	-0-	142	1	3111	2	Y	53	53	0	2
						58	9							
11	3300 X	3145	-0-	-155	-0-	78	1	3011	2	Y	51	51	0	2
						56	9							
GALVAN RANCH													WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586	
06	4350 X	2608	-0-	-1742	-0-	127	1	2427	2	Y	49	52	0	2
						54	9							
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	111	1	2126	2	Y	58	57	0	3
						64	9							
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	113	1	2250	2	Y	53	53	0	3
						58	9							
*09	3750 X	2697	-0-	-1053	-0-	118	1	2444	2	Y	123	120	0	6
						135	9							
10	3379 X	2238	-0-	-1141	-0-	97	1	2088	2	Y	48	52	0	2
						53	9							
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	65	1	2628	2	Y	59	58	0	3
						65	9							
GALVAN RANCH													WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982	
06	14B2 EXT	17	-0-	17	71	17	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267	
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	118	1	2251	2	Y	36	37	0	2
						40	9							
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	2173	2	Y	38	38	0	2
						42	9							
08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	99	1	1987	2	Y	29	29	0	2
						32	9							
09	2730 X	2300	-0-	-430	-0-	104	1	2161	2	Y	32	32	0	2
						35	9							
10	2480 X	2358	-0-	-122	-0-	99	1	2219	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
11	2400 X	2179	-0-	-221	-0-	55	1	2089	2	Y	32	33	0	1
						35	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997															
BRISCOE R			WELL #:		4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH		7810 PERF. 8290 - 13380							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE B (SA3)					WELL #:		13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH		6802 PERF. 7234 - 12554					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	15406	-0-	-0-	15406	15406		706	1	14177	2	Y	475		449	0			26	
								523	9											
*09	14B2 EXT	6095	-0-	-0-	6095	21501		275	1	5671	2	Y	135		153	0	1	1	7	
								149	9											
10	14B2 EXT	4725	-0-	-0-	4725	26226		197	1	4393	2	Y	123		125	0			5	
								135	9											
11	14B2 EXT	3360	-0-	-0-	3360	29586		79	1	3172	2	Y	99		100	0			4	
								109	9											

GALVAN RANCH					WELL #:		A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 06/01/2025		TOTAL DEPTH		9417 PERF. 9761 - 14483					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	6068	-0-	-0-	6068	6068		297	1	5751	2	Y	18		17	0			1	
								20	9											
08	T. A.	6778	-0-	-0-	6778	12846		320	1	6427	2	Y	28		27	0			2	
								31	9											
09	T. A.	5901	-0-	-0-	5901	18747		272	1	5610	2	Y	17		18	0			1	
								19	9											
10	T. A.	6107	-0-	-0-	6107	24854		264	1	5818	2	Y	23		23	0			1	
								25	9											
11	31285 X	6431	-0-	-0-	-24854	-0-		156	1	6140	2	Y	123		119	0			5	
								135	9											

GALVAN RANCH					WELL #:		A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 05/27/2025		TOTAL DEPTH		9371 PERF. 9803 - 14669					
06	T. A.	26	-0-	-0-	26	36766		26	2				Y	-0-		3	0		-0-	
07	49248 X	12482	-0-	-0-	-36766	-0-		607	1	11740	2	Y	123		116	0			7	
								135	9											
08	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	-0-		745	1	14958	2	Y	24		30	0			1	
								26	9											
*09	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	-0-		663	1	13599	2	Y	29		29	0			1	
								32	9											
*10	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	-0-		628	1	13808	2	Y	38		37	0			2	
								42	9											
11	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	-0-		326	1	12848	2	Y	33		34	0			1	
								36	9											

GALVAN RANCH					WELL #:		A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 05/30/2025		TOTAL DEPTH		9355 PERF. 9796 - 14557					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		217	1	4180	2	Y	55		52	0		3	
								61	9											
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	4232	2	Y	39		40	0		2	
								43	9											
*09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	4894	2	Y	48		48	0		2	
								53	9											
10	4464 X	1421	-0-	-0-	-3043	-0-	-0-		60	1	1344	2	Y	15		16	0		1	
								17	9											
11	4350 X	-0-	-0-	-0-	-4350	-0-	-0-						Y	-0-		1	0		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A528H													RRCID -> 263767	
COMPL. DATE 01/30/2016													TOTAL DEPTH 9200	
PERF. 9793 - 15019														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R													WELL #: 14H	
RRCID -> 264517													COMPL. DATE 03/31/2017	
TOTAL DEPTH 7272													PERF. 7870 - 12883	
06	7980 X	7614	-0-	-366	-0-	376 1	7202 2	Y		33	34 0			1
07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	391 1	7566 2	Y		37	36 0			2
08	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	321 1	6471 2	Y		31	31 0			2
*09	8430 X	7732	-0-	-698	-0-	358 1	7342 2	Y		29	30 0			1
10	8711 X	7875	-0-	-836	-0-	340 1	7487 2	Y		44	43 0			2
11	7740 X	5801	-0-	-1939	-0-	141 1	5587 2	Y		66	65 0			3
GALVAN STATE													WELL #: 1H	
RRCID -> 264607													COMPL. DATE 01/05/2016	
TOTAL DEPTH 7736													PERF. 8343 - 13540	
06	2070 X	1803	-0-	-267	-0-	86 1	1654 2	Y		57	61 0			2
07	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	85 1	1645 2	Y		59	58 0			3
08	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	94 1	1851 2	Y		66	65 0			4
*09	1890 X	1787	-0-	-103	-0-	80 1	1659 2	Y		44	46 0			2
*10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	84 1	1832 2	Y		37	37 0			2
11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	41 9	1854 2	Y		75	74 0			3
BRISCOE G GU5 STATE													WELL #: 7H	
RRCID -> 264651													COMPL. DATE 10/05/2011	
TOTAL DEPTH 7498													PERF. N/A	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G													WELL #: 7H	
RRCID -> 264689													COMPL. DATE 06/26/2016	
TOTAL DEPTH 7329													PERF. 8459 - 11871	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	16620 X	15367	-0-	-1253	-0-	761	1	14606	2	Y	-0-			-0-	
07	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	750	1	14539	2	Y	-0-			-0-	
08	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	633	1	12741	2	Y	3	3 0		-0-	
						3	9								
*09	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	753	1	15467	2	Y	-0-			-0-	
10	16089 X	16042	-0-	-47	-0-	698	1	15344	2	Y	-0-			-0-	
11	15360 X	14906	-0-	-454	-0-	370	1	14535	2	Y	1	1 0		-0-	
						1	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2025															
GALVAN RANCH															
WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525															
06	13140 X	12462	-0-	-678	-0-	617	1	11845	2	Y	-0-			-0-	
07	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	636	1	12355	2	Y	-0-			-0-	
08	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	613	1	12284	2	Y	-0-			-0-	
09	12630 X	12265	-0-	-365	-0-	569	1	11696	2	Y	-0-			-0-	
10	12989 X	12749	-0-	-240	-0-	553	1	12196	2	Y	-0-			-0-	
11	12570 X	12210	-0-	-360	-0-	301	1	11909	2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480															
06	3300 X	54	-0-	-3246	-0-	54	2			Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-	
11	3000 N	3552	-0-	552	552	83	1	3334	2	Y	123	118 0		5	
						135	9								
BRISCOE G GU4 STATE															
WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WATSON GU1 STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138															
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	153	1	2982	2	Y	-0-			-0-	
07	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	89	1	1751	2	Y	-0-			-0-	
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	140	1	2808	2	Y	1	1 0		-0-	
						1	9								
*09	3150 X	2507	-0-	-643	-0-	117	1	2369	2	Y	19	18 0		1	
						21	9								
10	3255 X	2670	-0-	-585	-0-	115	1	2555	2	Y	-0-	1 0		-0-	
11	3150 X	2898	-0-	-252	-0-	73	1	2813	2	Y	11	11 0		-0-	
						12	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																							
GALVAN RANCH																							
WELL #: A401H														RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
06	3510 X	3267	-0-	-0-	-243	-0-	155 90	1 9	3022	2	Y	82	85 0	3									
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	140 53	1 9	2720	2	Y	48	48 0	3									
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	159 77	1 9	3191	2	Y	70	69 0	4									
*09	3270 X	3090	-0-	-0-	-180	-0-	144 50	1 9	2896	2	Y	45	47 0	2									
10	3379 X	3182	-0-	-0-	-197	-0-	136 53	1 9	2993	2	Y	48	48 0	2									
11	3300 X	3020	-0-	-0-	-280	-0-	75 57	1 9	2888	2	Y	52	52 0	2									
BRISCOE G GU5 STATE														WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
GALVAN RANCH														WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804									
06	3570 X	2947	-0-	-0-	-623	-0-	141 121	1 9	2685	2	Y	110	113 0	5									
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	141 119	1 9	2755	2	Y	108	107 0	6									
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	139 124	1 9	2732	2	Y	113	113 0	6									
*09	3120 X	2843	-0-	-0-	-277	-0-	127 109	1 9	2607	2	Y	99	100 0	5									
10	3131 X	2836	-0-	-0-	-295	-0-	119 96	1 9	2621	2	Y	87	88 0	4									
11	2940 X	2604	-0-	-0-	-336	-0-	62 103	1 9	2439	2	Y	94	94 0	4									
BRISCOE GU1 STATE AR														WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357									
06	3840 X	3664	-0-	-0-	-176	-0-	182 33	1 9	3449	2	Y	30	32 0	1									
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	189 43	1 9	3634	2	Y	39	38 0	2									
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	-0-	178 47	1 9	3616	2	Y	43	43 0	2									
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	172 45	1 9	3518	2	Y	41	41 0	2									
10	3875 X	3825	-0-	-0-	-50	-0-	165 31	1 9	3629	2	Y	28	29 0	1									
11	3750 X	3439	-0-	-0-	-311	-0-	83 51	1 9	3305	2	Y	46	45 0	2									
GALVAN RANCH														WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D (SA1)														
WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
0				(L)	(-)		CODE		M	PROD	AMT	CODE		BALANCE
06	2700 X	2232	-0-	-468	-0-	98	1	1861	2	Y	248	261	0	10
07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	273	9	1450	2	Y	238	234	0	13
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	2	Y	215	216	0	12
09	2220 X	1372	-0-	-848	-0-	262	9	1053	2	Y	242	242	0	12
10	2294 X	1730	-0-	-564	-0-	55	1	1385	2	Y	256	256	0	11
11	2220 X	812	-0-	-1408	-0-	237	9	694	2	Y	91	97	0	4
						53	1							
						266	9							
						63	1							
						282	9							
						18	1							
						100	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336														
06	1470 X	1319	-0-	-151	-0-	53	1	1024	2	Y	220	231	0	9
07	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	242	9	995	2	Y	154	153	0	9
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	Y	132	134	0	7
*09	1380 X	877	-0-	-503	-0-	169	9	714	2	Y	116	117	0	6
10	1426 X	901	-0-	-525	-0-	38	1	739	2	Y	115	116	0	5
11	1320 X	541	-0-	-779	-0-	145	9	472	2	Y	53	56	0	2
						35	1							
						128	9							
						35	1							
						127	9							
						11	1							
						58	9							
BRISCOE R														
WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361														
06	21120 X	17021	-0-	-4099	-0-	843	1	16176	2	Y	2	2	0	-0-
07	23846 X	23846	-0-	-0-	-0-	2	9	22672	2	Y	2	2	0	-0-
08	21908 X	21908	-0-	-0-	-0-	1172	1	20868	2	Y	2	2	0	-0-
09	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	2	9	19815	2	Y	2	2	0	-0-
10	21700 X	21130	-0-	-570	-0-	1038	1	20211	2	Y	1	1	0	-0-
11	21000 X	19846	-0-	-1154	-0-	2	9	19351	2	Y	2	2	0	-0-
						965	1							
						2	9							
						918	1							
						1	9							
						493	1							
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP				WELL #:		1H	RRCID -> 266258	COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL	DEPTH	8190	PERF. 8872	- 13630	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE	
06	3360 X	3298	-0-	-62	-0-	158 89 9	1	3051	2	Y	81	84 0		3	
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	157 90 9	1	3031	2	Y	82	80 0		5	
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	152 89 9	1	3080	2	Y	81	81 0		5	
*09	3360 X	2769	-0-	-591	-0-	125 80 9	1	2564	2	Y	73	74 0		4	
10	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	136 99 9	1	3006	2	Y	90	90 0		4	
11	3300 X	2288	-0-	-1012	-0-	55 77 9	1	2156	2	Y	70	71 0		3	
BRISCOE R				WELL #:	13H	RRCID -> 266861	COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL	DEPTH	7075	PERF. 7604	- 12987		
06	5670 X	3400	-0-	-2270	-0-	166 108 9	1	3126	2	Y	98	103 0		4	
07	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	211 121 9	1	4120	2	Y	110	108 0		6	
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	215 122 9	1	4320	2	Y	111	111 0		6	
*09	5820 X	3300	-0-	-2520	-0-	149 72 9	1	3079	2	Y	65	68 0		3	
*10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	259 178 9	1	5730	2	Y	162	158 0		7	
11	4500 X	4270	-0-	-230	-0-	101 157 9	1	4012	2	Y	143	144 0		6	
GALVAN RANCH				WELL #:	C403H	RRCID -> 267049	COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL	DEPTH	8606	PERF. 9524	- 16136		
06	5280 X	5075	-0-	-205	-0-	247 69 9	1	4759	2	Y	63	65 0		3	
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	250 65 9	1	4879	2	Y	59	59 0		3	
08	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	252 54 9	1	5084	2	Y	49	49 0		3	
09	5160 X	5094	-0-	-66	-0-	233 68 9	1	4793	2	Y	62	62 0		3	
10	5332 X	5220	-0-	-112	-0-	224 80 9	1	4916	2	Y	73	73 0		3	
11	5220 X	5047	-0-	-173	-0-	122 75 9	1	4850	2	Y	68	68 0		3	
BRISCOE R				WELL #:	10H	RRCID -> 267050	COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL	DEPTH	7192	PERF. 7661	- 13447		
06	3720 X	2004	-0-	-1716	-0-	96 54 9	1	1854	2	Y	49	51 0		2	
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	140 31 9	1	2691	2	Y	28	28 0		2	
08	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	83 31 9	1	1692	2	Y	28	28 0		2	
*09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	164 64 9	1	3341	2	Y	58	57 0		3	
*10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	134 31 9	1	2962	2	Y	28	30 0		1	
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	73 26 9	1	2815	2	Y	24	24 0		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	2760 X	1160	-0-	-1600	-0-	54	1	1055	2	Y	46	47 0	2		
07	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	51	9	1530	2	Y	66	64 0	4		
08	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	78	1	2129	2	Y	82	81 0	5		
*09	2460 X	2455	-0-	-5	-0-	73	9	2257	2	Y	80	81 0	4		
10	2294 X	2281	-0-	-13	-0-	105	1	2101	2	Y	75	76 0	3		
11	2250 X	1877	-0-	-373	-0-	90	9	1758	2	Y	67	67 0	3		
						110	1								
						88	9								
						97	1								
						83	9								
						45	1								
						74	9								
BRISCOE R															
WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
BRISCOE R															
WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758															
06	14B2 EXT	3436	-0-	3436	15191	167	1	3167	2	Y	93	105 0	4		
07	15269 X	78	-0-	-15191	-0-	102	9			Y	-0-	4 0	-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-		-0-		
09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-		-0-		
10	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-		-0-		
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH LP															
WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023															
06	2040 X	1894	-0-	-146	-0-	89	1	1751	2	Y	49	51 0	2		
07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	54	9	1810	2	Y	50	49 0	3		
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	94	1	1750	2	Y	46	46 0	3		
09	1920 X	1693	-0-	-227	-0-	55	9	1613	2	Y	-0-	3 0	-0-		
10	1984 X	1798	-0-	-186	-0-	90	1	1720	2	Y	-0-		-0-		
11	1890 X	1444	-0-	-446	-0-	80	1	1391	2	Y	15	14 0	1		
						78	1								
						36	1								
						17	9								
GALVAN STATE															
WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962															
06	1890 X	1787	-0-	-103	-0-	89	1	1684	2	Y	13	15 0	1		
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	14	9	1716	2	Y	15	15 0	1		
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	87	1	1795	2	Y	24	24 0	1		
*09	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	17	9	1582	2	Y	15	15 0	1		
*10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	2	Y	14	14 0	1		
11	1860 N	1458	-0-	-402	-0-	26	9	1411	2	Y	10	11 0	-0-		
						78	1								
						17	9								
						81	1								
						15	9								
						36	1								
						11	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B346H															
RRCID -> 267935															
COMPL. DATE 09/22/2014															
TOTAL DEPTH 8779															
PERF. 9607 - 14592															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	646	1	12339	2	Y	-0-			-0-	
07	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	619	1	11963	2	Y	1	1 0		-0-	
						1	9								
08	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	510	1	10241	2	Y	1	1 0		-0-	
						1	9								
09	12990 X	11417	-0-	-1573	-0-	527	1	10881	2	Y	8	8 0		-0-	
						9	9								
10	13423 X	12509	-0-	-914	-0-	543	1	11959	2	Y	6	6 0		-0-	
						7	9								
11	12990 X	10783	-0-	-2207	-0-	266	1	10511	2	Y	5	5 0		-0-	
						6	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A361H															
RRCID -> 267936															
COMPL. DATE 01/06/2014															
TOTAL DEPTH 9142															
PERF. 9589 - 13339															
06	8968 X	4218	-0-	-4750	-0-	208	1	4010	2	Y	-0-			-0-	
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	194	1	3761	2	Y	-0-			-0-	
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	164	1	3310	2	Y	-0-			-0-	
09	5610 X	3300	-0-	-2310	-0-	154	1	3146	2	Y	-0-			-0-	
10	5177 X	3315	-0-	-1862	-0-	142	1	3173	2	Y	-0-			-0-	
11	4230 X	3051	-0-	-1179	-0-	77	1	2973	2	Y	1	1 0		-0-	
						1	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A363H															
RRCID -> 268122															
COMPL. DATE 07/26/2018															
TOTAL DEPTH 9123															
PERF. 9631 - 14399															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRISCOE G															
WELL #: 14H															
RRCID -> 268168															
COMPL. DATE 08/21/2015															
TOTAL DEPTH 7614															
PERF. 7744 - 12351															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRISCOE G															
WELL #: 16H															
RRCID -> 268283															
COMPL. DATE 07/16/2016															
TOTAL DEPTH 7607															
PERF. 7777 - 12825															
06	14B2 EXT	2223	-0-	2223	5956	89	1	1685	2	Y	408	432 0		17	
						449	9								
07	7618 X	1662	-0-	-5956	-0-	63	1	1190	2	Y	372	367 0	1 1	21	
						409	9								
08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	2	Y	387	386 0		22	
						426	9								
*09	2790 X	1414	-0-	-1376	-0-	46	1	951	2	Y	379	381 0	1 1	19	
						417	9								
10	2883 X	1842	-0-	-1041	-0-	65	1	1426	2	Y	319	323 0	1 1	14	
						351	9								
11	2220 X	1674	-0-	-546	-0-	34	1	1303	2	Y	306	306 0	1 1	13	
						337	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	T. A.	1878	-0-	1878	4576	82	1	1596	2	Y	182	191 0		8
07	5076 X	500	-0-	-4576	-0-	200	9	394	2	Y	78	81 0	1 1	4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	86	9			Y	-0-	4 0		-0-
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			-0-
10	1953 X	1000	-0-	-953	-0-	38	1	789	2	Y	157	150 0		7
11	1890 X	505	-0-	-1385	-0-	173	9	399	2	Y	88	91 0		4
						9	9							
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325														
06	7200 X	7074	-0-	-126	-0-	349	1	6713	2	Y	11	12 0		-0-
07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	12	9							
08	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-			-0-
						307	1	6117	2	Y	16	15 0		1
*09	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	18	9							
						443	1	9054	2	Y	12	12 0		1
						13	9							
*10	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	360	1	7958	2	Y	8	9 0		-0-
						9	9							
11	7080 X	7063	-0-	-17	-0-	173	1	6876	2	Y	13	12 0		1
						14	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WATSON STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231														
06	7140 X	6800	-0-	-340	-0-	339	1	6461	2	Y	-0-			-0-
07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	188	1	3616	2	Y	-0-			-0-
08	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	405	1	8111	2	Y	6	6 0		-0-
						7	9							
*09	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	418	1	8530	2	Y	34	32 0		2
						37	9							
*10	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	392	1	8638	2	Y	-0-	2 0		-0-
11	8250 X	7680	-0-	-570	-0-	191	1	7488	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314														
06	13110 X	9871	-0-	-3239	-0-	480	1	9257	2	Y	122	119 0		5
						134	9							
07	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	485	1	9338	2	Y	108	107 0		6
						119	9							
08	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	478	1	9642	2	Y	21	26 0		1
						23	9							
*09	10410 X	9661	-0-	-749	-0-	446	1	9191	2	Y	22	22 0		1
						24	9							
10	10323 X	9944	-0-	-379	-0-	432	1	9487	2	Y	23	23 0		1
						25	9							
11	9870 X	9344	-0-	-526	-0-	231	1	9088	2	Y	23	23 0		1
						25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5730 X	4959	-0-	-771	-0-	245 1	4700 2	Y	13	13	0			1
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	14 9	233 1	4531 2	Y	15	15	0		1
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	17 9	234 1	4692 2	Y	13	13	0		1
09	5460 X	5231	-0-	-229	-0-	14 9	244 1	4973 2	Y	13	13	0		1
10	5642 X	5072	-0-	-570	-0-	14 9	220 1	4838 2	Y	13	13	0		1
11	4950 X	4687	-0-	-263	-0-	13 9	115 1	4559 2	Y	12	12	0		1
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU8 STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5430 X	5160	-0-	-270	-0-	254	1	4902	2	Y	4	4	0		-0-
07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	264	1	5090	2	Y	3	3	0		-0-
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	251	1	5052	2	Y	2	2	0		-0-
09	5190 X	5130	-0-	-60	-0-	239	1	4890	2	Y	1	1	0		-0-
10	5363 X	5336	-0-	-27	-0-	230	1	5103	2	Y	3	3	0		-0-
11	5190 X	5089	-0-	-101	-0-	127	1	4959	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
GALVAN RANCH														WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729	
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604	
06	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	12110	-0-	12110	12184	588	1	11372	2	Y	136	128	0		8
						150	9								
08	14B2 EXT	9646	-0-	9646	21830	456	1	9144	2	Y	42	48	0		2
						46	9								
*09	T. A.	7467	-0-	7467	29297	342	1	7051	2	Y	67	66	0		3
						74	9								
*10	35774 X	6477	-0-	-29297	-0-	280	1	6154	2	Y	39	40	0		2
						43	9								
11	11730 X	5651	-0-	-6079	-0-	138	1	5477	2	Y	33	34	0		1
						36	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	11286	-0-	11286	11286	553	1	10692	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
08	14B2 EXT	9518	-0-	9518	20804	444	1	8922	2	Y	138	132	0	8
						152	9							
*09	14B2 EXT	7563	-0-	7563	28367	343	1	7071	2	Y	135	136	0	7
						149	9							
10	14B2 EXT	7224	-0-	7224	35591	307	1	6765	2	Y	138	139	0	6
						152	9							
11	41205 X	5614	-0-	-35591	-0-	138	1	5476	2	Y	-0-	6	0	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B (SA7)														
WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B (SA6)														
WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855														
06	14B2 EXT	5190	-0-	5190	32890	251	1	4811	2	Y	116	122	0	5
						128	9							
07	37584 X	4694	-0-	-32890	-0-	226	1	4347	2	Y	110	109	0	6
						121	9							
08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	173	1	3485	2	Y	73	75	0	4
						80	9							
*09	8370 X	3325	-0-	-5045	-0-	150	1	3083	2	Y	84	84	0	4
						92	9							
10	6355 X	3997	-0-	-2358	-0-	168	1	3718	2	Y	101	101	0	4
						111	9							
11	5190 X	3405	-0-	-1785	-0-	83	1	3238	2	Y	76	77	0	3
						84	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																											
BRISCOE GU1 STATE AR															WELL #:										3H										RRCID -> 269603										COMPL. DATE 02/04/2016										TOTAL DEPTH 7751										PERF. 8238 - 12968									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
06	1950	X	1893	-0-		-57	-0-				91	1	1770	2	Y	29		30	0		1																																																					
07	1587	X	1587	-0-		-0-	-0-				32	9	1484	2	Y	24		24	0		1																																																					
08	2124	X	2124	-0-		-0-	-0-				77	1	1996	2	Y	26		26	0		1																																																					
09	1925	X	1925	-0-		-0-	-0-				26	9	1813	2	Y	21		21	0		1																																																					
10	1953	X	1951	-0-		-2	-0-				99	1	1832	2	Y	32		32	0		1																																																					
11	2070	X	1971	-0-		-99	-0-				29	9	1910	2	Y	11		12	0		-0-																																																					
											89	1																																																														
											23	9																																																														
											84	1																																																														
											35	9																																																														
											49	1																																																														
											12	9																																																														
GALVAN RANCH																																																																										
															WELL #: A541H										RRCID -> 269604										COMPL. DATE 12/09/2016										TOTAL DEPTH 9051										PERF. 9774 - 15230																			
06	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-				187	1	3580	2	Y	37		39	0		2																																																					
07	4433	X	4110	-0-		-323	-0-				41	9	3861	2	Y	45		44	0		3																																																					
08	4185	X	4066	-0-		-119	-0-				199	1	3827	2	Y	43		44	0		2																																																					
*09	4090	X	4090	-0-		-0-	-0-				50	9	3855	2	Y	43		43	0		2																																																					
10	4185	X	1380	-0-		-2805	-0-				192	1	1306	2	Y	14		15	0		1																																																					
11	4858	X	4858	-0-		-0-	-0-				47	9	4677	2	Y	56		55	0		2																																																					
											188	1																																																														
											47	9																																																														
											59	1																																																														
											15	9																																																														
											119	1																																																														
											62	9																																																														
BRISCOE G																																																																										
															WELL #:										25H										RRCID -> 269605										COMPL. DATE 06/24/2019										TOTAL DEPTH 7623										PERF. 7955 - 12515									
06	1620	X	39	-0-		-1581	-0-				39	2			Y	-0-					-0-																																																					
07	90	N	90	-0-		-0-	-0-				90	2			Y	-0-					-0-																																																					
08	29	N	29	-0-		-0-	-0-				29	2			Y	-0-					-0-																																																					
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
BRISCOE G																																																																										
															WELL #:										39H										RRCID -> 269606										COMPL. DATE 06/23/2017										TOTAL DEPTH 7633										PERF. 7963 - 12146									
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
BRISCOE G																																																																										
															WELL #:										40H										RRCID -> 269618										COMPL. DATE 10/30/2018										TOTAL DEPTH 7634										PERF. 7865 - 12737									
06	1169	X	1169	-0-		-0-	-0-				54	1	1054	2	Y	55		56	0		2																																																					
07	981	X	981	-0-		-0-	-0-				61	9	880	2	Y	49		48	0		3																																																					
08	851	X	851	-0-		-0-	-0-				47	1	781	2	Y	28		29	0		2																																																					
*09	1170	X	744	-0-		-426	-0-				54	9	669	2	Y	38		38	0		2																																																					
10	1209	X	943	-0-		-266	-0-				39	1	843	2	Y	56		56	0		2																																																					
11	1170	X	952	-0-		-218	-0-				31	9	886	2	Y	39		39	0		2																																																					
											33	1																																																														
											42	9																																																														
											38	1																																																														
											62	9																																																														
											23	1																																																														
											43	9																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
SM ENERGY COMPANY																																																																																									
GALVAN STATE																																																																																									
WELL #: 3H															RRCID -> 269619															COMPL. DATE 07/26/2016															TOTAL DEPTH 8199															PERF. 8791 - 13218																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																									
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	2	Y	19	19	0			1																																																																									
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	21	9	1645	2	Y	24	24	0			1																																																																									
08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	Y	20	20	0			1																																																																									
*09	1680 X	1640	-0-	-40	-0-	26	9	1539	2	Y	23	23	0			1																																																																									
10	1767 X	1699	-0-	-68	-0-	80	1	1601	2	Y	24	24	0			1																																																																									
11	1710 X	1591	-0-	-119	-0-	22	9	1526	2	Y	24	24	0			1																																																																									
						76	1																																																																																		
						25	9																																																																																		
						72	1																																																																																		
						26	9																																																																																		
						39	1																																																																																		
						26	9																																																																																		
GALVAN RANCH															WELL #: A131H															RRCID -> 269620															COMPL. DATE 11/09/2021															TOTAL DEPTH 9621															PERF. 10013 - 15129														
06	5700 X	5603	-0-	-97	-0-	276	1	5293	2	Y	31	30	0			1																																																																									
07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	34	9	5925	2	Y	29	28	0			2																																																																									
08	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	305	1	5279	2	Y	30	30	0			2																																																																									
*09	7200 X	5448	-0-	-1752	-0-	32	9	5163	2	Y	31	31	0			2																																																																									
10	6758 X	3934	-0-	-2824	-0-	265	1	3742	2	Y	20	21	0			1																																																																									
11	6060 X	5497	-0-	-563	-0-	33	9	5113	2	Y	230	221	0			10																																																																									
						251	1																																																																																		
						34	9																																																																																		
						170	1																																																																																		
						22	9																																																																																		
						131	1																																																																																		
						253	9																																																																																		
GALVAN RANCH															WELL #: A539H															RRCID -> 270008															COMPL. DATE 02/22/2018															TOTAL DEPTH 9077															PERF. 9554 - 14829														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: A553H															RRCID -> 270009															COMPL. DATE 02/01/2018															TOTAL DEPTH 8970															PERF. 9554 - 14762														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: A552H															RRCID -> 270010															COMPL. DATE 02/20/2019															TOTAL DEPTH 9009															PERF. 9578 - 14741														
06	8760 X	8561	-0-	-199	-0-	425	1	8126	2	Y	9	10	0			-0-																																																																									
07	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	10	9	8270	2	Y	3535	3336	0			199																																																																									
08	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	426	1	8409	2	Y	11	205	0	4	1	1																																																																									
09	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	3889	9	8329	2	Y	8	9	0			-0-																																																																									
10	9920 X	2863	-0-	-7057	-0-	417	1	2735	2	Y	4	4	0			-0-																																																																									
11	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-	12	9			Y	-0-					-0-																																																																									
						405	1																																																																																		
						9	9																																																																																		
						124	1																																																																																		
						4	9																																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																			
GALVAN RANCH LP																			
WELL #: 4H												RRCID -> 270011							
												COMPL. DATE 09/11/2016							
												TOTAL DEPTH 8412							
												PERF. 8828 - 13067							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	962	2	Y	-0-				-0-			
07	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1159	2	Y	29	27	0		2			
							32	9											
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1030	2	Y	29	29	0		2			
							32	9											
*09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	39	39	0		2			
							43	9											
*10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1216	2	Y	18	19	0		1			
							20	9											
11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1304	2	Y	31	31	0		1			
							34	9											
GALVAN RANCH												WELL #: B127H							
												RRCID -> 270012							
												COMPL. DATE 06/19/2016							
												TOTAL DEPTH 9080							
												PERF. 9366 - 14085							
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3595	2	Y	2	2	0		-0-			
							2	9											
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3724	2	Y	2	2	0		-0-			
							2	9											
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3709	2	Y	2	2	0		-0-			
							2	9											
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	3624	2	Y	3	3	0		-0-			
							3	9											
10	3906 X	3890	-0-	-16	-0-	-0-	168	1	3719	2	Y	3	3	0		-0-			
							3	9											
11	3780 X	3478	-0-	-302	-0-	-0-	84	1	3392	2	Y	2	2	0		-0-			
							2	9											
WATSON GU3 STATE												WELL #: 3H							
												RRCID -> 270013							
												COMPL. DATE 08/20/2019							
												TOTAL DEPTH 8138							
												PERF. 8609 - 12913							
06	2850 X	2770	-0-	-80	-0-	-0-	137	1	2633	2	Y	-0-	2	0		-0-			
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2872	2	Y	1	1	0		-0-			
							1	9											
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2666	2	Y	-0-				-0-			
09	2820 X	2778	-0-	-42	-0-	-0-	130	1	2648	2	Y	-0-				-0-			
10	3007 X	2573	-0-	-434	-0-	-0-	112	1	2461	2	Y	-0-				-0-			
11	2910 X	2736	-0-	-174	-0-	-0-	66	1	2670	2	Y	-0-				-0-			
GALVAN RANCH												WELL #: B115H							
												RRCID -> 270014							
												COMPL. DATE 07/14/2014							
												TOTAL DEPTH 9111							
												PERF. 9372 - 14468							
06	11970 X	1971	-0-	-9999	-0-	-0-	98	1	1862	2	Y	10	10	0		-0-			
							11	9											
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3011	2	Y	41	39	0		2			
							45	9											
08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	5191	2	Y	14	15	0		1			
							15	9											
*09	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	11522	2	Y	97	93	0		5			
							107	9											
*10	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	10382	2	Y	79	81	0		3			
							87	9											
11	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	9335	2	Y	74	74	0		3			
							81	9											
GALVAN RANCH												WELL #: A523H							
												RRCID -> 270015							
												COMPL. DATE 02/02/2014							
												TOTAL DEPTH 9186							
												PERF. 9804 - 16245							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2280 X	19	-0-	-2261	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
07	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
*10	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	83	1	1780	2	Y	24	23	0		1
						26	9								
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	56	1	2195	2	Y	38	37	0		2
						42	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361															
06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	340	1	6465	2	Y	72	74	0		3
						79	9								
07	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	324	1	6273	2	Y	54	54	0		3
						59	9								
08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	332	1	6665	2	Y	75	74	0		4
						83	9								
*09	8490 X	6359	-0-	-2131	-0-	293	1	5992	2	Y	67	68	0		3
						74	9								
10	8773 X	6642	-0-	-2131	-0-	288	1	6275	2	Y	72	72	0		3
						79	9								
11	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	173	1	6831	2	Y	79	79	0		3
						87	9								
WATSON GU2 STATE															
WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961															
06	3150 X	2708	-0-	-442	-0-	130	1	2578	2	Y	-0-				-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	143	1	2763	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	164	1	3310	2	Y	15	14	0		1
						17	9								
*09	3150 X	2991	-0-	-159	-0-	139	1	2840	2	Y	11	11	0		1
						12	9								
10	3255 X	3239	-0-	-16	-0-	141	1	3079	2	Y	17	17	0		1
						19	9								
11	3390 X	2850	-0-	-540	-0-	72	1	2763	2	Y	14	14	0		1
						15	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10472 - 15193															
06	14B2 EXT	983	-0-	983	983	49	1	922	2	Y	11	11	0		-0-
						12	9								
07	14B2 EXT	1736	-0-	1736	2719	84	1	1623	2	Y	26	25	0		1
						29	9								
08	T. A.	1847	-0-	1847	4566	88	1	1739	2	Y	18	18	0		1
						20	9								
*09	T. A.	1721	-0-	1721	6287	79	1	1601	2	Y	37	36	0		2
						41	9								
*10	8152 X	1865	-0-	-6287	-0-	80	1	1742	2	Y	39	39	0		2
						43	9								
11	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	45	1	1751	2	Y	43	43	0		2
						47	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6300 X	3107	-0-	-3193	-0-	152	1	2935	2	Y	18	17	0	1
07	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	289	1	5621	2	Y	21	21	0	1
08	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	302	1	6081	2	Y	24	24	0	1
*09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	253	1	5197	2	Y	12	12	0	1
10	5921 X	4853	-0-	-1068	-0-	209	1	4634	2	Y	9	10	0	-0-
11	6210 X	4182	-0-	-2028	-0-	104	1	4060	2	Y	16	15	0	1
GALVAN RANCH														
WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988														
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-			-0-
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865														
06	9390 X	4599	-0-	-4791	-0-	228	1	4371	2	Y	-0-			-0-
07	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	548	1	10574	2	Y	-0-			-0-
08	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	404	1	8076	2	Y	24	23	0	1
*09	8100 X	7561	-0-	-539	-0-	351	1	7173	2	Y	34	33	0	2
10	11129 X	8091	-0-	-3038	-0-	351	1	7712	2	Y	25	26	0	1
11	10770 X	7658	-0-	-3112	-0-	189	1	7444	2	Y	23	23	0	1
BRISCOE G GU9 STATE														
WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729														
06	13500 X	10912	-0-	-2588	-0-	539	1	10351	2	Y	20	19	0	1
07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	665	1	12905	2	Y	-0-	1	0	-0-
08	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	627	1	12562	2	Y	1	1	0	-0-
*09	13110 X	12618	-0-	-492	-0-	586	1	12029	2	Y	3	3	0	-0-
10	13578 X	12597	-0-	-981	-0-	548	1	12047	2	Y	2	2	0	-0-
11	13140 X	11530	-0-	-1610	-0-	284	1	11240	2	Y	5	5	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED							
BRISCOE G GU12 STATE												WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
GALVAN RANCH					WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016														
06	T. A.	15236	-0-	15236	67533	744	1	14309	2	Y	166	168	0					7	
						183	9												
07	80699 X	13166	-0-	-67533	-0-	643	1	12465	2	Y	53	56	0		1	1		3	
						58	9												
08	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	521	1	10488	2	Y	47	47	0					3	
						52	9												
*09	15990 X	9908	-0-	-6082	-0-	456	1	9327	2	Y	114	111	0					6	
						125	9												
10	16523 X	12267	-0-	-4256	-0-	526	1	11574	2	Y	152	152	0					6	
						167	9												
11	15240 X	11268	-0-	-3972	-0-	266	1	10467	2	Y	486	471	0					21	
						535	9												
BRISCOE G					WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900														
06	232 X	232	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	43	45	0					2	
						47	9												
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	57	56	0					3	
						63	9												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0					-0-	
*09	240 N	86	-0-	-154	-0-	39	2	47	9	Y	43	41	0					2	
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	Y	108	105	0					5	
						119	9												
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	6	1	313	2	Y	134	133	0					6	
						147	9												
BRISCOE G					WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246														
06	2580 X	86	-0-	-2494	-0-	86	2			Y	-0-	13	0					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-							-0-	
10	1209 X	149	-0-	-1060	-0-	2	1	133	2	Y	13	12	0					1	
						14	9												
11	594 X	594	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	Y	169	163	0					7	
						186	9												
GALVAN RANCH					WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259														
06	7410 X	5259	-0-	-2151	-0-	257	1	4967	2	Y	32	35	0					1	
						35	9												
07	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	406	1	7814	2	Y	95	91	0					5	
						105	9												
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	298	1	5948	2	Y	82	82	0					5	
						90	9												
*09	7980 X	4552	-0-	-3428	-0-	209	1	4301	2	Y	38	41	0					2	
						42	9												
10	8339 X	6375	-0-	-1964	-0-	269	1	5948	2	Y	144	140	0					6	
						158	9												
11	8070 X	7630	-0-	-440	-0-	186	1	7313	2	Y	119	120	0					5	
						131	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7410 X	6509	-0-	-901	-0-	320	1	6148	2	Y	37	37	0	2
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	221	1	4241	2	Y	21	22	0	1
08	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	105	1	2123	2	Y	-0-	1	0	-0-
09	8250 X	4824	-0-	-3426	-0-	225	1	4599	2	Y	-0-			-0-
10	8525 X	8122	-0-	-403	-0-	353	1	7769	2	Y	-0-			-0-
11	6510 X	6069	-0-	-441	-0-	150	1	5919	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383														
06	5730 X	5111	-0-	-619	-0-	251	1	4799	2	Y	55	57	0	2
07	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	252	1	4920	2	Y	55	54	0	3
08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	249	1	5009	2	Y	49	49	0	3
*09	5160 X	5084	-0-	-76	-0-	233	1	4795	2	Y	51	51	0	3
10	5332 X	5178	-0-	-154	-0-	224	1	4895	2	Y	54	55	0	2
11	5130 X	4773	-0-	-357	-0-	116	1	4602	2	Y	50	50	0	2
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997															
BRISCOE G				WELL #:	24H	RRCID	->	271114	COMPL.	DATE	03/10/2013	TOTAL	DEPTH	7638	PERF.	7986	-	11960		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	269	-0-	-0-	269	269		14	1	240	2	Y	14		13	0				1
								15	9											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-		1	0				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	269						Y	-0-							-0-

BRISCOE G				WELL #:	23H	RRCID	->	271115	COMPL.	DATE	12/16/2015	TOTAL	DEPTH	7624	PERF.	7883	-	12645		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

GALVAN STATE				WELL #:	4H	RRCID	->	271128	COMPL.	DATE	04/13/2014	TOTAL	DEPTH	7896	PERF.	8478	-	12851		
06	4890 X	4604	-0-	-286	-0-	224	1	4311	2	Y	63	65	0							3
						69	9													
07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	231	1	4460	2	Y	63	62	0							4
						69	9													
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	222	1	4467	2	Y	59	60	0							3
						65	9													
*09	4800 X	4559	-0-	-241	-0-	209	1	4281	2	Y	63	63	0							3
						69	9													
10	4898 X	4590	-0-	-308	-0-	194	1	4326	2	Y	64	64	0							3
						70	9													
11	4620 X	4266	-0-	-354	-0-	105	1	4088	2	Y	66	66	0							3
						73	9													

GALVAN RANCH				WELL #:	B421H	RRCID	->	271170	COMPL.	DATE	10/17/2014	TOTAL	DEPTH	8717	PERF.	9544	-	14558		
06	8370 X	8018	-0-	-352	-0-	396	1	7594	2	Y	25	26	0							1
						28	9													
07	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	313	1	6031	2	Y	15	15	0							1
						17	9													
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	193	1	3866	2	Y	8	9	0							-0-
						9	9													
*09	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	425	1	8730	2	Y	32	30	0							2
						35	9													
*10	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	399	1	8788	2	Y	24	25	0							1
						26	9													
11	8010 X	3965	-0-	-4045	-0-	99	1	3856	2	Y	9	10	0							-0-
						10	9													

GALVAN RANCH				WELL #:	B419H	RRCID	->	271171	COMPL.	DATE	10/15/2014	TOTAL	DEPTH	8704	PERF.	9349	-	14303		
06	6450 X	6438	-0-	-12	-0-	319	1	6090	2	Y	26	27	0							1
						29	9													
07	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	314	1	6035	2	Y	28	27	0							2
						31	9													
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	276	1	5535	2	Y	22	23	0							1
						24	9													
*09	6450 X	5914	-0-	-536	-0-	272	1	5614	2	Y	25	25	0							1
						28	9													
10	6665 X	6255	-0-	-410	-0-	270	1	5955	2	Y	27	27	0							1
						30	9													
11	6450 X	5222	-0-	-1228	-0-	128	1	5061	2	Y	30	30	0							1
						33	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	3000 N	7250	-0-	4250	15594	359 10 9	6881 2	Y			9	10 0				-0-	
07	22772 X	7178	-0-	-15594	-0-	351 8 9	6819 2	Y			7	7 0				-0-	
08	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	337 3 9	6748 2	Y			3	3 0				-0-	
*09	9300 X	6881	-0-	-2419	-0-	321 13 9	6547 2	Y			12	11 0				1	
10	8122 X	7195	-0-	-927	-0-	310 10 9	6875 2	Y			9	10 0				-0-	
11	7260 X	6915	-0-	-345	-0-	171 11 9	6733 2	Y			10	10 0				-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					2	
07	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					2	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11 1	455 2	Y			-0-					2	
GALVAN RANCH														WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475			
06	12540 X	11586	-0-	-954	-0-	571 33 9	10982 2	Y			30	32 0				1	
07	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	599 37 9	11602 2	Y			34	33 0				2	
08	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	579 32 9	11640 2	Y			29	29 0				2	
09	12600 X	11629	-0-	-971	-0-	539 32 9	11058 2	Y			29	30 0				1	
10	12307 X	12031	-0-	-276	-0-	521 34 9	11476 2	Y			31	31 0				1	
11	11850 X	9643	-0-	-2207	-0-	237 32 9	9374 2	Y			29	29 0				1	
GALVAN RANCH														WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840			
06	2370 X	2323	-0-	-47	-0-	114 10 9	2199 2	Y			9	9 0				-0-	
07	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	118 14 9	2266 2	Y			13	12 0				1	
08	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	95 6 9	1883 2	Y			5	6 0				-0-	
09	2310 X	2298	-0-	-12	-0-	107 9 9	2182 2	Y			8	8 0				-0-	
*10	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	106 14 9	2315 2	Y			13	12 0				1	
11	2310 X	2229	-0-	-81	-0-	55 15 9	2159 2	Y			14	14 0				1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12690 X	10810	-0-	-1880	-0-	532 1	10244 2	Y			31	33 0		1
07	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	599 1	11577 2	Y			32	31 0		2
08	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	600 1	12085 2	Y			29	29 0		2
09	13170 X	11800	-0-	-1370	-0-	549 1	11217 2	Y			31	31 0		2
10	12989 X	12395	-0-	-594	-0-	538 1	11821 2	Y			33	34 0		1
11	12300 X	11727	-0-	-573	-0-	289 1	11402 2	Y			33	33 0		1
GALVAN RANCH														
WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968														
06	12840 X	11134	-0-	-1706	-0-	550 1	10553 2	Y			28	29 0		1
07	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	567 1	11003 2	Y			31	30 0		2
08	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	524 1	10508 2	Y			3	5 0		-0-
*09	11130 X	9906	-0-	-1224	-0-	458 1	9424 2	Y			22	21 0		1
10	11594 X	10519	-0-	-1075	-0-	456 1	10032 2	Y			28	28 0		1
11	11220 X	9705	-0-	-1515	-0-	238 1	9438 2	Y			26	26 0		1
GALVAN RANCH														
WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603														
06	14820 X	13914	-0-	-906	-0-	689 1	13208 2	Y			15	15 0		1
07	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	694 1	13422 2	Y			10	10 0		1
08	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	664 1	13361 2	Y			9	9 0		1
*09	14100 X	13699	-0-	-401	-0-	636 1	13051 2	Y			11	11 0		1
10	14415 X	14102	-0-	-313	-0-	611 1	13477 2	Y			13	13 0		1
11	13920 X	13353	-0-	-567	-0-	331 1	13008 2	Y			13	13 0		1
GALVAN RANCH														
WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780														
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y			-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B342														
RRCID -> 271520														
COMPL. DATE 10/04/2019														
TOTAL DEPTH 8747														
PERF. 9344 - 14912														
CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	10890 X	9498	-0-	-1392	-0-	468 9	1 9	9021	2	Y	8	9 0	-0-	
07	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	479 9	1 9	9275	2	Y	8	8 0	-0-	
08	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	464 8	1 9	9323	2	Y	7	7 0	-0-	
*09	9840 X	8904	-0-	-936	-0-	415 10	1 9	8479	2	Y	9	9 0	-0-	
10	10168 X	9099	-0-	-1069	-0-	397 11	1 9	8691	2	Y	10	10 0	-0-	
11	9510 X	9091	-0-	-419	-0-	225 15	1 9	8851	2	Y	14	13 0	-0-	1
GALVAN RANCH														
WELL #: B357H														
RRCID -> 271521														
COMPL. DATE 01/16/2015														
TOTAL DEPTH 8822														
PERF. 9441 - 14809														
06	14280 X	13541	-0-	-739	-0-	671	1	12870	2	Y	-0-		-0-	
07	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	664	1	12879	2	Y	-0-		-0-	
08	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	564	1	11338	2	Y	-0-		-0-	
09	13530 X	5155	-0-	-8375	-0-	241	1	4914	2	Y	-0-		-0-	
10	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	735 7	1 9	16235	2	Y	6	6 0	-0-	
11	13530 X	12942	-0-	-588	-0-	320 8	1 9	12614	2	Y	7	7 0	-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B356H														
RRCID -> 271522														
COMPL. DATE 03/07/2022														
TOTAL DEPTH 8829														
PERF. 9254 - 14958														
06	1290 X	984	-0-	-306	-0-	49	1	935	2	Y	-0-		-0-	
07	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1468	2	Y	-0-		-0-	
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	57 1	9	1140	2	Y	1	1 0	-0-	
09	1350 X	1034	-0-	-316	-0-	49 1	9	984	2	Y	1	1 0	-0-	
10	1550 X	1302	-0-	-248	-0-	57 1	9	1244	2	Y	1	1 0	-0-	
11	1500 X	175	-0-	-1325	-0-	1 1	1	174	2	Y	-0-		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B355H														
RRCID -> 271523														
COMPL. DATE 06/14/2017														
TOTAL DEPTH 8811														
PERF. 9436 - 14836														
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2862	2	Y	-0-		-0-	
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	140	1	2731	2	Y	-0-		-0-	
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	139 22	1 9	2762	2	Y	20	19 0	-0-	1
*09	3000 X	2831	-0-	-169	-0-	132 7	1 9	2692	2	Y	6	7 0	-0-	
10	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	127 1	9	2799	2	Y	1	1 0	-0-	
11	3000 X	2813	-0-	-187	-0-	69 1	1	2744	2	Y	-0-		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: C409H														
RRCID -> 271524														
COMPL. DATE 06/01/2019														
TOTAL DEPTH 8676														
PERF. 9094 - 13951														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997															
WELL #: A545H												RRCID -> 271525				COMPL. DATE 02/08/2021				TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	6210 X	5899	-0-	-0-	-311	-0-	290	1	5528	2	Y	74	78	0			3										
							81	9																			
07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	5729	2	Y	86	84	0			5										
							95	9																			
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	5644	2	Y	73	74	0			4										
							80	9																			
09	6210 X	5933	-0-	-0-	-277	-0-	271	1	5589	2	Y	66	67	0			3										
							73	9																			
10	6417 X	2433	-0-	-0-	-3984	-0-	104	1	2295	2	Y	31	33	0			1										
							34	9																			
11	5910 X	4915	-0-	-0-	-995	-0-	120	1	4726	2	Y	63	61	0			3										
							69	9																			
GALVAN RANCH												WELL #: A547H				RRCID -> 271526				COMPL. DATE 01/29/2018				TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
GALVAN RANCH												WELL #: A558H				RRCID -> 271528				COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-										
07	1 X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
GALVAN RANCH												WELL #: A560H				RRCID -> 271529				COMPL. DATE 09/26/2019				TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676			
06	13440 X	12898	-0-	-0-	-542	-0-	635	1	12211	2	Y	47	48	0			2										
							52	9																			
07	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	11058	2	Y	43	43	0			2										
							47	9																			
08	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	3	0			-0-										
*09	14220 X	-0-	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-					-0-										
10	13950 X	5708	-0-	-0-	-8242	-0-	246	1	5432	2	Y	27	26	0			1										
							30	9																			
11	20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	19444	2	Y	61	59	0			3										
							67	9																			
GALVAN RANCH												WELL #: B423H				RRCID -> 271531				COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
GALVAN RANCH												WELL #: B427H				RRCID -> 271533				COMPL. DATE 12/08/2020				TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																															
GALVAN RANCH																															
														WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE																		
06	T. A.	3383	-0-	3383	8098	168 37 9	1 3178 2	Y	34	35 0			1																		
07	11454 X	3356	-0-	-8098	-0-	164 36 9	1 3156 2	Y	33	32 0			2																		
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	126 32 9	1 2577 2	Y	29	29 0			2																		
09	3390 X	3035	-0-	-355	-0-	139 32 9	1 2864 2	Y	29	30 0			1																		
10	3503 X	3034	-0-	-469	-0-	131 36 9	1 2867 2	Y	33	33 0			1																		
11	3390 X	2849	-0-	-541	-0-	68 43 9	1 2738 2	Y	39	38 0			2																		
GALVAN RANCH														WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-																		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-																		
GALVAN RANCH														WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052																	
06	12600 X	11393	-0-	-1207	-0-	565 43 9	1 10785 2	Y	39	40 0			2																		
07	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	577 41 9	1 11175 2	Y	37	37 0			2																		
08	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	550 34 9	1 11057 2	Y	31	31 0			2																		
*09	11700 X	9895	-0-	-1805	-0-	458 36 9	1 9401 2	Y	33	33 0			2																		
10	12028 X	11448	-0-	-580	-0-	496 44 9	1 10908 2	Y	40	40 0			2																		
11	11400 X	10731	-0-	-669	-0-	265 43 9	1 10423 2	Y	39	39 0			2																		
GALVAN RANCH														WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786																	
06	14520 X	13508	-0-	-1012	-0-	670 2 9	1 12836 2	Y	2	2 0			-0-																		
07	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	679 1 9	1 13078 2	Y	1	1 0			-0-																		
08	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	579 1 9	1 11633 2	Y	1	1 0			-0-																		
*09	13650 X	12694	-0-	-956	-0-	587 21 9	1 12086 2	Y	19	18 0			1																		
10	14105 X	13716	-0-	-389	-0-	596 1 9	1 13119 2	Y	1	2 0			-0-																		
11	13500 X	12761	-0-	-739	-0-	314 2 9	1 12445 2	Y	2	2 0			-0-																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997											
GALVAN RANCH			WELL #: B354H			RRCID -> 271542			COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8836			PERF. 9376 - 14816		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13170 X	11672	-0-	-1498	-0-	579	1	11093	2	Y	-0-	-0-					-0-
07	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	641	1	12397	2	Y	-0-	-0-					-0-
08	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	519	1	10431	2	Y	-0-	-0-					-0-
09	12870 X	11846	-0-	-1024	-0-	550	1	11295	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9									
10	13299 X	12054	-0-	-1245	-0-	524	1	11529	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9									
11	12630 X	11851	-0-	-779	-0-	294	1	11556	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9									

GALVAN RANCH			WELL #: B353H			RRCID -> 271543			COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8833			PERF. 9389 - 14597		
06	13500 X	12243	-0-	-1257	-0-	606	1	11636	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9									
07	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	912	1	17674	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9									
08	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	538	1	10847	2	Y	14	13	0				1
							15	9									
09	12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	602	1	12346	2	Y	-0-	1	0				-0-
10	17887 X	12772	-0-	-5115	-0-	554	1	12216	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9									
11	17310 X	12077	-0-	-5233	-0-	299	1	11776	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9									

GALVAN RANCH			WELL #: A564H			RRCID -> 271635			COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8857			PERF. 9421 - 14420		
06	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	346	1	6661	2	Y	71	73	0				3
							78	9									
07	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	334	1	6462	2	Y	59	59	0				3
							65	9									
08	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	338	1	6800	2	Y	37	38	0				2
							41	9									
09	7080 X	6806	-0-	-274	-0-	314	1	6457	2	Y	32	32	0				2
							35	9									
10	7316 X	7023	-0-	-293	-0-	303	1	6641	2	Y	72	71	0				3
							79	9									
11	7080 X	6641	-0-	-439	-0-	163	1	6422	2	Y	51	52	0				2
							56	9									

GALVAN RANCH			WELL #: A562H			RRCID -> 271638			COMPL. DATE 04/01/2021			TOTAL DEPTH 8876			PERF. 9472 - 14456		
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	202	1	3872	2	Y	-0-	-0-					-0-
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	202	1	3963	2	Y	-0-	-0-					-0-
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	207	1	4133	2	Y	-0-	-0-					-0-
09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	210	1	4336	2	Y	-0-	-0-					-0-
10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	208	1	4618	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9									
11	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	114	1	4537	2	Y	22	21	0				1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY																								
GALVAN RANCH																								
WELL #: A566H													RRCID -> 271688			COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
06	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-		127 32	1 9	2419	2	Y	29	32 0	1										
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		188 53	1 9	3612	2	Y	48	46 0	3										
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-		202 43	1 9	4055	2	Y	39	40 0	2										
*09	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-		183 42	1 9	3752	2	Y	38	38 0	2										
*10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-		170 34	1 9	3744	2	Y	31	32 0	1										
11	4170 X	3654	-0-	-516	-0-		88 34	1 9	3532	2	Y	31	31 0	1										
BRISCOE G													WELL #: 44H			RRCID -> 271707			COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678		
06	2670 X	27	-0-	-2643	-0-		27	2		Y	-0-	6 0	-0-	-0-										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
11	30 X	22	-0-	-8	-0-		22	2		Y	-0-		-0-	-0-										
BRISCOE G													WELL #: 45H			RRCID -> 271723			COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
GALVAN RANCH													WELL #: A531H			RRCID -> 271818			COMPL. DATE 11/10/2015			TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
BRISCOE G													WELL #: 43H			RRCID -> 271823			COMPL. DATE 07/01/2016			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555		
06	960 X	139	-0-	-821	-0-		4 2	1 9	133	2	Y	2	17 0	-0-										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
09	1740 X	101	-0-	-1639	-0-		101	2		Y	-0-		-0-	-0-										
10	1798 X	73	-0-	-1725	-0-		73	2		Y	-0-		-0-	-0-										
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-		1 142	1 9	166	2	Y	129	123 0	6										
GALVAN RANCH													WELL #: A536H			RRCID -> 271824			COMPL. DATE 09/13/2019			TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6000 X	5499	-0-	-501	-0-	271	1	5206	2	Y	20	21	0	1
07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	22	9	4193	2	Y	18	18	0	1
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	20	9	855	2	Y	-0-	1	0	-0-
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-	42	1			Y	-0-			-0-
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			-0-
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			2
07	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	3000 N	9339	-0-	6339	6339	232	1	9105	2	Y	2	4	0	-0-
						2	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336														
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	178	1	3423	2	Y	509	526	0	21
07	7099 X	3228	-0-	-3871	-0-	560	9	2608	2	Y	438	432	0	25
08	7099 X	4294	-0-	-2805	-0-	138	1	3587	2	Y	482	479	0	27
*09	6870 X	4015	-0-	-2855	-0-	482	9	3355	2	Y	451	455	0	22
*10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	177	1	3783	2	Y	503	503	0	21
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	530	9	3724	2	Y	421	422	0	18
						164	1							
						496	9							
						171	1							
						553	9							
						95	1							
						463	9							
BRISCOE G														
WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574															
06	5850 X	5724	-0-	-126	-0-	279	1	5346	2	Y	90	96	0		4
						99	9								
07	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	247	1	4802	2	Y	72	72	0		4
						79	9								
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	262	1	5228	2	Y	154	149	0		9
						169	9								
*09	6060 X	5068	-0-	-992	-0-	232	1	4767	2	Y	63	69	0		3
						69	9								
10	5921 X	5700	-0-	-221	-0-	244	1	5381	2	Y	68	68	0		3
						75	9								
11	5730 X	5391	-0-	-339	-0-	132	1	5168	2	Y	83	82	0		4
						91	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
BRISCOE G															
WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297															
06	1620 X	1156	-0-	-464	-0-	51	1	996	2	Y	99	107	0		4
						109	9								
07	608 X	608	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	104	102	0		6
						114	9								
08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	94	2	89	9	Y	81	82	0		5
*09	1290 X	222	-0-	-1068	-0-	92	2	130	9	Y	118	117	0		6
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G															
WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405															
06	2160 X	763	-0-	-1397	-0-	33	1	617	2	Y	103	108	0		4
						113	9								
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	103	101	0		6
						113	9								
08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	203	198	0		11
						223	9								
*09	1410 X	1235	-0-	-175	-0-	46	1	940	2	Y	226	226	0		11
						249	9								
*10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	83	1	1812	2	Y	326	322	0	1 1	14
						359	9								
11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	46	1	1839	2	Y	324	323	0	1 1	14
						356	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE G																			
WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	2550 X	1544	-0-	-1006	-0-	71	1	1305	2	Y	153	162	0		6				
07	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	168	9	950	2	Y	90	91	0		5				
08	225 X	225	-0-	-0-	-0-	49	1	180	2	Y	33	36	0		2				
*09	2010 X	371	-0-	-1639	-0-	99	9	262	2	Y	87	85	0		4				
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	36	9			Y	-0-	4	0		-0-				
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-	13	1			Y	-0-				-0-				
						96	9												
GALVAN RANCH															WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
GALVAN RANCH															WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504				
06	6090 X	4649	-0-	-1441	-0-	230	1	4417	2	Y	2	2	0		-0-				
07	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	2	9	5007	2	Y	1	1	0		-0-				
08	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	261	1	5820	2	Y	-0-				-0-				
09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	1	9	5707	2	Y	-0-				-0-				
*10	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	289	1	5892	2	Y	-0-				-0-				
11	5910 X	5716	-0-	-194	-0-	278	1	5576	2	Y	-0-				-0-				
BRISCOE G															WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
BRISCOE G															WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902				
06	T. A.	1993	-0-	1993	8755	84	1	1636	2	Y	248	264	0		10				
07	10457 X	1702	-0-	-8755	-0-	273	9	1334	2	Y	272	266	0	1 1	15				
08	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1045	2	Y	257	258	0		14				
*09	2850 X	1475	-0-	-1375	-0-	299	9	1112	2	Y	279	279	0		14				
10	2046 X	1694	-0-	-352	-0-	54	1	1288	2	Y	316	316	0	1 1	13				
11	1980 X	874	-0-	-1106	-0-	283	9	721	2	Y	123	130	0	1 1	5				
						56	1												
						307	9												
						58	1												
						348	9												
						18	1												
						135	9												

(GWN415)

01/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 888

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	T. A.	1618	-0-	1618	18078	72	1	1393	2	Y	139	146	0	6
07	19459 X	1381	-0-	-18078	-0-	153	9	1197	2	Y	110	110	0	6
08	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	121	9	983	2	Y	116	116	0	6
*09	7230 X	898	-0-	-6332	-0-	49	1	742	2	Y	109	110	0	5
10	7471 X	1437	-0-	-6034	-0-	128	9	1209	2	Y	158	156	0	7
11	1620 X	724	-0-	-896	-0-	36	1	646	2	Y	56	61	0	2
						120	9							
						54	1							
						174	9							
						16	1							
						62	9							
BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108														
06	2850 X	1810	-0-	-1040	-0-	80	1	1498	2	Y	211	225	0	9
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	232	9	1262	2	Y	179	177	0	10
08	817 X	817	-0-	-0-	-0-	65	1	639	2	Y	132	135	0	7
*09	1860 X	975	-0-	-885	-0-	197	9	758	2	Y	164	163	0	8
10	1922 X	1449	-0-	-473	-0-	33	1	1180	2	Y	197	197	0	8
11	1800 X	743	-0-	-1057	-0-	145	9	634	2	Y	85	88	0	4
						37	1							
						180	9							
						52	1							
						217	9							
						15	1							
						94	9							
BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128														
06	2490 X	810	-0-	-1680	-0-	29	1	557	2	Y	204	211	0	8
07	801 X	801	-0-	-0-	-0-	224	9	563	2	Y	190	186	0	11
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	184	185	0	10
*09	810 X	710	-0-	-100	-0-	209	9	460	2	Y	207	207	0	10
*10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	23	1	868	2	Y	278	276	0	12
11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	202	9	1666	2	Y	317	314	0	14
						22	1							
						228	9							
						38	1							
						306	9							
						42	1							
						349	9							
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3240 X	2423	-0-	-817	-0-	412	1	1777	2	Y	213	218	0	3
07	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	234	9	1713	2	Y	205	201	0	7
08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	635	1	1373	2	Y	71	75	0	3
*09	2430 X	2186	-0-	-244	-0-	226	9	992	2	Y	37	39	0	1
10	2573 X	1962	-0-	-611	-0-	971	1	1380	2	Y	117	115	0	3
11	2490 X	2005	-0-	-485	-0-	78	9	1567	2	Y	210	122	0	91
						1153	1							
						41	9							
						453	1							
						129	9							
						207	1							
						231	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167														
06	4380 X	4302	-0-	-78	-0-	203	1	3923	2	Y	160	170	0	2
07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	176	9	4160	2	Y	175	171	0	6
08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	218	1	3440	2	Y	160	159	0	7
*09	4500 X	3924	-0-	-576	-0-	193	9	3573	2	Y	161	162	0	6
10	4557 X	1417	-0-	-3140	-0-	173	1	1234	2	Y	114	117	0	3
11	4410 X	1745	-0-	-2665	-0-	176	9	1588	2	Y	106	63	0	46
						174	1							
						177	9							
						58	1							
						125	9							
						40	1							
						117	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022														
06	3420 X	2348	-0-	-1072	-0-	424	1	1828	2	Y	87	88	0	1
07	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	96	9	1727	2	Y	44	44	0	1
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	640	1	1069	2	Y	1	2	0	-0-
*09	2550 X	2540	-0-	-10	-0-	48	9	1124	2	Y	102	98	0	4
*10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	756	1	1687	2	Y	210	209	0	5
11	2340 X	1950	-0-	-390	-0-	1	9	1547	2	Y	181	108	0	78
						1304	1							
						112	9							
						554	1							
						231	9							
						204	1							
						199	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086														
06	7200 X	4581	-0-	-2619	-0-	772	1	3314	2	Y	450	457	0	5
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	495	9	2773	2	Y	470	460	0	15
08	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	1031	1	2338	2	Y	200	206	0	9
*09	6030 X	4471	-0-	-1559	-0-	517	9	1970	2	Y	191	193	0	7
10	4743 X	4367	-0-	-376	-0-	1652	1	2999	2	Y	348	347	0	8
11	4590 X	4049	-0-	-541	-0-	220	9	3094	2	Y	495	289	0	214
						2291	1							
						210	9							
						985	1							
						383	9							
						410	1							
						545	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.//				788997											
BRISCOE CATARINA EAST												WELL #: 19H				RRCID -> 272328				COMPL. DATE 12/06/2015				TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06	4320	X	2912	-0-		-1408		-0-			499	1	2141	2	Y	247		256	0		3						
											272	9															
07	2406	X	2406	-0-		-0-		-0-			606	1	1634	2	Y	151		149	0		5						
											166	9															
08	2326	X	2326	-0-		-0-		-0-			895	1	1266	2	Y	150		148	0		7						
											165	9															
*09	4770	X	2413	-0-		-2357		-0-			1193	1	1027	2	Y	175		175	0		7						
											193	9															
10	3007	X	2566	-0-		-441		-0-			589	1	1793	2	Y	167		170	0		4						
											184	9															
11	2910	X	2486	-0-		-424		-0-			257	1	1933	2	Y	269		157	0		116						
											296	9															
BRISCOE CATARINA EAST																											
WELL #: 23H												RRCID -> 272343				COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080							
06	3390	X	3379	-0-		-11		-0-			151	1	2844	2	Y	349		361	0		4						
											384	9															
07	3366	X	3366	-0-		-0-		-0-			148	1	2918	2	Y	273		268	0		9						
											300	9															
08	2502	X	2502	-0-		-0-		-0-			107	1	2138	2	Y	234		233	0		10						
											257	9															
*09	3480	X	1828	-0-		-1652		-0-			78	1	1555	2	Y	177		180	0		7						
											195	9															
10	3503	X	2072	-0-		-1431		-0-			78	1	1739	2	Y	232		234	0		5						
											255	9															
11	3390	X	3311	-0-		-79		-0-			72	1	2681	2	Y	507		293	0		219						
											558	9															
BRISCOE CATARINA EAST																											
WELL #: 24H												RRCID -> 272344				COMPL. DATE 08/07/2022				TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181							
06	30	N	-0-	-0-		-30		-0-							Y	-0-					-0-						
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
09	47	N	47	-0-		-0-		-0-			44	2	3	9	Y	3		3	0		-0-						
10	217	N	217	-0-		-0-		-0-			6	1	178	2	Y	30		29	0		1						
											33	9															
11	200	N	200	-0-		-0-		-0-			1	1	158	2	Y	37		36	0		2						
											41	9															
BRISCOE CATARINA EAST																											
WELL #: 20H												RRCID -> 272346				COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
BRISCOE CATARINA EAST																											
WELL #: 22H												RRCID -> 272347				COMPL. DATE 08/10/2015				TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU10 STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	2368	-0-	2368	2368	105	1	2004	2	Y	235	222	0	13
08	14B2 EXT	2296	-0-	2296	4664	259	9							
09	14B2 EXT	517	-0-	517	5181	96	1	1926	2	Y	249	248	0	14
*09	14B2 EXT					274	9							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5181	14	1	316	2	Y	170	176	0	8
11	5181 X	-0-	-0-	-5181	-0-	187	9			Y	-0-	8	0	-0-
										Y	-0-			-0-
WATSON GU5														
WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232														
06	6780 X	5525	-0-	-1255	-0-	272	1	5253	2	Y	-0-			-0-
07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	328	1	6358	2	Y	-0-			-0-
08	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	326	1	6573	2	Y	-0-			-0-
09	6510 X	6469	-0-	-41	-0-	300	1	6169	2	Y	-0-			-0-
10	6696 X	6557	-0-	-139	-0-	287	1	6257	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
11	6690 X	6478	-0-	-212	-0-	161	1	6291	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666														
06	33570 X	30522	-0-	-3048	-0-	1512	1	28963	2	Y	43	45	0	2
07	32127 X	32127	-0-	-0-	-0-	47	9							
08	31922 X	31922	-0-	-0-	-0-	1575	1	30499	2	Y	48	47	0	3
09	32640 X	24382	-0-	-8258	-0-	53	9							
10	33294 X	30758	-0-	-2536	-0-	1511	1	30367	2	Y	40	41	0	2
*09	32640 X	24382	-0-	-8258	-0-	44	9							
10	33294 X	30758	-0-	-2536	-0-	1130	1	23210	2	Y	38	38	0	2
11	31080 X	29710	-0-	-1370	-0-	42	9							
						1333	1	29368	2	Y	52	52	0	2
						57	9							
						733	1	28920	2	Y	52	52	0	2
						57	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125														
06	14190 X	8223	-0-	-5967	-0-	404	1	7804	2	Y	14	15	0	1
07	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	15	9							
08	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	50	1	972	2	Y	-0-	1	0	-0-
09	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	969	1	19506	2	Y	239	226	0	13
10	14043 X	4247	-0-	-9796	-0-	263	9							
11	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	693	1	14220	2	Y	189	193	0	9
						208	9							
						182	1	4048	2	Y	15	23	0	1
						17	9							
						403	1	15878	2	Y	100	97	0	4
						110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	440 22 9	1 8482	2	Y	20	19	0		1	
07	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	492 21 9	1 9497	2	Y	19	19	0		1	
08	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	424 21 9	1 8527	2	Y	19	19	0		1	
*09	8940 X	8255	-0-	-685	-0-	383 22 9	1 7850	2	Y	20	20	0		1	
10	10013 X	8301	-0-	-1712	-0-	358 24 9	1 7919	2	Y	22	22	0		1	
11	9690 X	4706	-0-	-4984	-0-	115 14 9	1 4577	2	Y	13	13	0		1	
GALVAN RANCH															
WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989															
06	5160 X	1945	-0-	-3215	-0-	96 9 9	1 1840	2	Y	8	11	0		-0-	
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	86 8 9	1 1668	2	Y	7	7	0		-0-	
08	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	312 81 9	1 6257	2	Y	74	70	0		4	
*09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	239 68 9	1 4849	2	Y	62	63	0		3	
10	4960 X	4620	-0-	-340	-0-	196 58 9	1 4366	2	Y	53	54	0		2	
11	6450 X	4363	-0-	-2087	-0-	107 55 9	1 4201	2	Y	50	50	0		2	
GALVAN RANCH															
WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649															
06	13440 X	12201	-0-	-1239	-0-	604 22 9	1 11575	2	Y	20	21	0		1	
07	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	658 24 9	1 12764	2	Y	22	22	0		1	
08	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	349 14 9	1 7041	2	Y	13	13	0		1	
*09	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	615 30 9	1 12663	2	Y	27	27	0		1	
10	13454 X	12944	-0-	-510	-0-	561 32 9	1 12351	2	Y	29	29	0		1	
11	13020 X	4819	-0-	-8201	-0-	120 17 9	1 4682	2	Y	15	15	0		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6840 X	2211	-0-	-4629	-0-	111 8 9	2092 2	Y	7	15 0				-0-	
07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	303 8 9	5865 2	Y	81	76 0				5	
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	253 5 9	5118 2	Y	51	53 0				3	
*09	6990 X	6000	-0-	-990	-0-	275 8 9	5641 2	Y	76	75 0				4	
10	7223 X	5443	-0-	-1780	-0-	233 9 1	5119 2	Y	83	83 0				4	
11	6060 X	1826	-0-	-4234	-0-	45 1	1781 2	Y	-0-	4 0				-0-	
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186	
06	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	466 3 9	2000 2	Y	35	35 0				-0-	
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	716 2 9	1929 2	Y	245	237 0				8	
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	1125 6 9	1592 2	Y	60	65 0				3	
*09	3810 X	2717	-0-	-1093	-0-	1439 3 9	1239 2	Y	35	37 0				1	
10	2976 X	2221	-0-	-755	-0-	522 1 9	1592 2	Y	97	96 0				2	
11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	311 3 9	2348 2	Y	329	189 0				142	
GALVAN RANCH														WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181	
06	10650 X	10596	-0-	-54	-0-	523 5 9	10014 2	Y	54	53 0				2	
07	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	700 5 9	13606 2	Y	46	45 0				3	
08	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	509 3 9	10192 2	Y	30	31 0				2	
09	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	570 4 9	11738 2	Y	41	41 0				2	
10	14353 X	12178	-0-	-2175	-0-	527 4 9	11604 2	Y	43	43 0				2	
11	13890 X	7194	-0-	-6696	-0-	177 2 6	6991 2	Y	24	25 0				1	
GALVAN RANCH														WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	Y	-0-					-0-	
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	55 1	1090 2	Y	-0-					-0-	
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30 1	594 2	Y	-0-					-0-	
10	310 N	116	-0-	-194	-0-	1 1	115 2	Y	-0-					-0-	
11	450 N	63	-0-	-387	-0-	63 2		Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B319H													RRCID -> 272948	
COMPL. DATE 04/29/2015													TOTAL DEPTH 8758	
PERF. 9301 - 15367														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-				Y	-0-				-0-
07	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	530	1	10236	2	4	4	0		-0-
08	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	920	1	18506	2	38	36	0		2
*09	16115 X	16115	-0-	-0-	-0-	749	1	15321	2	41	41	0		2
*10	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	691	1	15272	2	39	39	0		2
11	17820 X	12217	-0-	-5603	-0-	300	1	11885	2	29	30	0		1
						32	9							
GALVAN RANCH													WELL #: C310H	
RRCID -> 273011													COMPL. DATE 04/19/2019	
TOTAL DEPTH 8782													PERF. 9349 - 14123	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	3537	-0-	3537	-0-	173	1	3361	2	3	3	0		-0-
08	14B2 EXT	13306	-0-	13306	16843	629	1	12657	2	18	17	0		1
09	T. A.	9982	-0-	9982	26825	464	1	9517	2	1	2	0		-0-
10	14B2 EXT	10204	-0-	10204	37029	442	1	9749	2	12	11	0		1
11	45123 X	8094	-0-	-37029	-0-	200	1	7890	2	4	5	0		-0-
						4	9							
GALVAN RANCH													WELL #: B311H	
RRCID -> 273019													COMPL. DATE 06/16/2015	
TOTAL DEPTH 8762													PERF. 9331 - 14763	
06	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	319	1	6092	2	118	121	0		5
07	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	332	1	6427	2	38	41	0		2
08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	236	1	4760	2	28	28	0		2
09	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	329	1	6770	2	28	29	0		1
*10	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	309	1	6833	2	48	47	0		2
11	6570 X	5810	-0-	-760	-0-	141	1	5608	2	55	55	0		2
						61	9							
GALVAN RANCH													WELL #: B322H	
RRCID -> 273020													COMPL. DATE 06/10/2015	
TOTAL DEPTH 8803													PERF. 9357 - 14957	
06	16680 X	14327	-0-	-2353	-0-	708	1	13596	2	21	22	0		1
07	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	726	1	14030	2	22	22	0		1
08	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	692	1	13931	2	20	20	0		1
*09	14670 X	14131	-0-	-539	-0-	655	1	13450	2	24	24	0		1
10	15004 X	14573	-0-	-431	-0-	633	1	13909	2	28	28	0		1
11	14340 X	13831	-0-	-509	-0-	343	1	13458	2	27	27	0		1
						30	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH			WELL #:		B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH		8859 PERF. 9267 - 14854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10380 X	8198	-0-	-0-	-2182	-0-		399 1	7675 2	Y		113	110 0			5
								124 9								
07	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	-0-		537 1	10370 2	Y		76	77 0			4
								84 9								
08	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	-0-		499 1	10056 2	Y		90	89 0			5
								99 9								
*09	9720 X	7832	-0-	-0-	-1888	-0-		362 1	7425 2	Y		41	44 0			2
								45 9								
10	11005 X	2389	-0-	-0-	-8616	-0-		102 1	2287 2	Y		-0-	2 0			-0-
11	10650 X	5049	-0-	-0-	-5601	-0-		125 1	4924 2	Y		-0-				-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 9285 - 15351			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN STATE			WELL #:		6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH		7909 PERF. 8438 - 13900			
06	8040 X	7128	-0-	-0-	-912	-0-		347 1	6682 2	Y		90	94 0			4
								99 9								
07	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	-0-		325 1	6287 2	Y		104	102 0			6
								114 9								
08	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	-0-		313 1	6315 2	Y		61	64 0			3
								67 9								
*09	7950 X	7745	-0-	-0-	-205	-0-		357 1	7283 2	Y		95	93 0			5
								105 9								
*10	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	-0-		342 1	7557 2	Y		118	118 0			5
								130 9								
11	7140 X	7055	-0-	-0-	-85	-0-		172 1	6765 2	Y		107	107 0			5
								118 9								

GALVAN STATE			WELL #:		5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH		7961 PERF. 8250 - 12176			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN STATE			WELL #:		7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH		7782 PERF. 8043 - 11929			
06	4860 X	4582	-0-	-0-	-278	-0-		224 1	4282 2	Y		69	71 0			3
								76 9								
07	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	-0-		239 1	4622 2	Y		76	75 0			4
								84 9								
08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	-0-		222 1	4427 2	Y		70	70 0			4
								77 9								
*09	4710 X	2612	-0-	-0-	-2098	-0-		118 1	2455 2	Y		35	37 0			2
								39 9								
10	4960 X	4593	-0-	-0-	-367	-0-		194 1	4322 2	Y		70	69 0			3
								77 9								
11	4800 X	4545	-0-	-0-	-255	-0-		111 1	4351 2	Y		75	75 0			3
								83 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE GU2 STATE AR															
WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6150 X	5638	-0-	-512	-0-	276 1	5294 2	Y	62	64 0				3	
07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	277 1	5377 2	Y	62	61 0				4	
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	249 1	4976 2	Y	31	33 0				2	
*09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	269 1	5548 2	Y	72	70 0				4	
*10	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	277 1	6095 2	Y	97	97 0				4	
11	5640 X	4462	-0-	-1178	-0-	111 1	4329 2	Y	20	23 0				1	
BRISCOE GU2 STATE AR															
WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260															
06	12000 X	11399	-0-	-601	-0-	560 1	10729 2	Y	100	105 0				4	
07	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	579 1	11219 2	Y	105	103 0				6	
08	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	560 1	11280 2	Y	99	99 0				6	
*09	11640 X	11530	-0-	-110	-0-	529 1	10889 2	Y	102	103 0				5	
10	11904 X	11478	-0-	-426	-0-	494 1	10851 2	Y	121	121 0				5	
11	11550 X	11044	-0-	-506	-0-	271 1	10643 2	Y	118	118 0				5	
GALVAN RANCH															
WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229															
06	7950 X	6743	-0-	-1207	-0-	334 1	6401 2	Y	7	8 0				-0-	
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	178 1	3492 2	Y	8	8 0				-0-	
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	341 1	6848 2	Y	87	82 0				5	
*09	7980 X	6374	-0-	-1606	-0-	293 1	6002 2	Y	72	73 0				4	
*10	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	425 1	9358 2	Y	195	191 0				8	
11	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	216 1	8483 2	Y	171	171 0			1 1	7	
BRISCOE STATE AR															
WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773															
06	10410 X	7003	-0-	-3407	-0-	343 1	6595 2	Y	59	61 0				2	
07	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	643 1	12436 2	Y	179	171 0				10	
08	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	546 1	10970 2	Y	139	141 0				8	
*09	10440 X	10032	-0-	-408	-0-	458 1	9390 2	Y	167	167 0				8	
10	13206 X	11686	-0-	-1520	-0-	501 1	11076 2	Y	99	103 0				4	
11	12780 X	9684	-0-	-3096	-0-	237 1	9364 2	Y	75	76 0				3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-			10
07	105 X	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-			10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-			10
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	Y	-0-			10
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-			10
GALVAN RANCH													WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760	
06	3750 X	3261	-0-	-489	-0-	157	1	3039	2	Y	59	63	0	2
						65	9							
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	154	1	2986	2	Y	60	59	0	3
						66	9							
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	154	1	3116	2	Y	65	64	0	4
						72	9							
*09	3540 X	3179	-0-	-361	-0-	145	1	2962	2	Y	65	66	0	3
						72	9							
10	3379 X	2898	-0-	-481	-0-	123	1	2708	2	Y	61	61	0	3
						67	9							
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	78	1	3143	2	Y	83	82	0	4
						91	9							
GALVAN RANCH													WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694	
06	4080 X	3639	-0-	-441	-0-	176	1	3386	2	Y	70	73	0	3
						77	9							
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	177	1	3423	2	Y	70	69	0	4
						77	9							
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	187	1	3740	2	Y	122	119	0	7
						134	9							
*09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	194	1	3976	2	Y	150	150	0	7
						165	9							
*10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	180	1	3909	2	Y	149	150	0	6
						164	9							
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	99	1	3857	2	Y	154	153	0	7
						169	9							
GALVAN RANCH													WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492	
06	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	520	1	9979	2	Y	22	42	0	1
						24	9							
07	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	518	1	10035	2	Y	38	37	0	2
						42	9							
08	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	358	1	7162	2	Y	32	32	0	2
						35	9							
*09	10530 X	7360	-0-	-3170	-0-	338	1	6926	2	Y	87	85	0	4
						96	9							
10	10881 X	7523	-0-	-3358	-0-	321	1	7052	2	Y	136	134	0	6
						150	9							
11	10530 X	6427	-0-	-4103	-0-	156	1	6146	2	Y	114	115	0	5
						125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	208	1	4150	2	Y	42	40 0		2
*09	5280 X	3676	-0-	-1604	-0-	166	1	3389	2	Y	110	107 0		5
*10	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	121	9	4949	2	Y	129	129 0		5
11	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	227	1	4465	2	Y	101	102 0		4
						142	9							
						114	1							
						111	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888														
06	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	529	1	10189	2	Y	102	101 0		4
07	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	112	9	9852	2	Y	124	121 0		7
08	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	510	1	8923	2	Y	119	119 0		7
*09	13290 X	9563	-0-	-3727	-0-	136	9	9010	2	Y	104	106 0		5
10	13733 X	9674	-0-	-4059	-0-	444	1	9108	2	Y	137	136 0		6
11	10830 X	5169	-0-	-5661	-0-	131	9	4972	2	Y	64	67 0		3
						439	1							
						114	9							
						415	1							
						151	9							
						127	1							
						70	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-			-0-
07	42 X	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914														
06	25950 X	16358	-0-	-9592	-0-	798	1	15311	2	Y	226	239 0		9
07	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	249	9	14433	2	Y	221	217 0	1 1	12
08	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	745	1	12349	2	Y	193	194 0		11
*09	17880 X	11125	-0-	-6755	-0-	243	9	10408	2	Y	189	191 0		9
10	18476 X	14623	-0-	-3853	-0-	615	1	13749	2	Y	227	226 0		10
11	16350 X	13196	-0-	-3154	-0-	212	9	12647	2	Y	206	206 0	1 1	9
						509	1							
						208	9							
						624	1							
						250	9							
						322	1							
						227	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	21178	-0-	21178	57652	1027	1	19745	2	Y	369	365	0	15
07	74679 X	17027	-0-	-57652	-0-	824	1	15964	2	Y	217	219	0	12
08	22116 X	22116	-0-	-0-	-0-	239	9	20713	2	Y	338	331	0	19
*09	21180 X	19924	-0-	-1256	-0-	1031	1	18557	2	Y	420	417	0	21
10	21886 X	21206	-0-	-680	-0-	372	9	19833	2	Y	431	433	0	18
11	21390 X	19481	-0-	-1909	-0-	905	1	18583	2	Y	388	388	0	17
						462	9							
						899	1							
						474	9							
						471	1							
						427	9							
BRISCOE R GU3														
WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088														
06	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	299	1	5686	2	Y	63	65	0	3
07	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	69	9	5205	2	Y	51	51	0	3
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	267	1	3708	2	Y	32	33	0	2
*09	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	56	9	5954	2	Y	61	60	0	3
10	6262 X	1556	-0-	-4706	-0-	184	1	1472	2	Y	15	17	0	1
11	6060 X	1802	-0-	-4258	-0-	35	9	1748	2	Y	8	9	0	-0-
						290	1							
						67	9							
						67	1							
						17	9							
						45	1							
						9	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362														
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-			-0-
07	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	238	1	4604	2	Y	103	97	0	6
08	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	113	9	9329	2	Y	104	104	0	6
*09	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	464	1	7186	2	Y	101	102	0	5
*10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	114	9	5093	2	Y	56	59	0	2
11	7320 X	6860	-0-	-460	-0-	352	1	6635	2	Y	52	52	0	2
						111	9							
						229	1							
						62	9							
						168	1							
						57	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664														
06	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-			-0-
07	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	410	1	7890	2	Y	123	116	0	7
08	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	135	9	12957	2	Y	7	14	0	-0-
*09	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	646	1	10488	2	Y	220	209	0	11
*10	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	8	9	9506	2	Y	252	252	0	11
11	13170 X	9235	-0-	-3935	-0-	512	1	8764	2	Y	225	225	0	10
						242	9							
						432	1							
						277	9							
						223	1							
						248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																				
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																																	
BRISCOE R															WELL #: 18H															RRCID -> 273264															COMPL. DATE 01/06/2015															TOTAL DEPTH 7611															PERF. 8220 - 13954																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
06	7560	X	5187	-0-		-2373		-0-			254	1	4852	2	Y	74		78	0		3																																																																											
											81	9																																																																																				
07	4971	X	4971	-0-		-0-		-0-			240	1	4646	2	Y	77		76	0		4																																																																											
											85	9																																																																																				
08	1292	X	1292	-0-		-0-		-0-			58	1	1205	2	Y	26		29	0		1																																																																											
											29	9																																																																																				
09	6090	X	1135	-0-		-4955		-0-			53	1	1056	2	Y	24		24	0		1																																																																											
											26	9																																																																																				
10	6293	X	1194	-0-		-5099		-0-			50	1	1112	2	Y	29		29	0		1																																																																											
											32	9																																																																																				
11	5190	X	1257	-0-		-3933		-0-			31	1	1194	2	Y	29		29	0		1																																																																											
											32	9																																																																																				
BRISCOE J GU2 STATE																						WELL #: 3H															RRCID -> 273358															COMPL. DATE 02/04/2015															TOTAL DEPTH 7681															PERF. 8236 - 13819														
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																											
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																											
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																											
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																											
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																											
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																											
BRISCOE R																						WELL #: 5H															RRCID -> 273679															COMPL. DATE 02/22/2015															TOTAL DEPTH 7755															PERF. 8165 - 11752														
06	1134	X	1134	-0-		-0-		-0-			54	1	1045	2	Y	32		33	0		1																																																																											
											35	9																																																																																				
07	1089	X	1089	-0-		-0-		-0-			53	1	1016	2	Y	18		18	0		1																																																																											
											20	9																																																																																				
08	1142	X	1142	-0-		-0-		-0-			55	1	1059	2	Y	25		25	0		1																																																																											
											28	9																																																																																				
*09	2250	X	1266	-0-		-984		-0-			57	1	1168	2	Y	37		36	0		2																																																																											
											41	9																																																																																				
10	1364	X	1177	-0-		-187		-0-			50	1	1096	2	Y	28		29	0		1																																																																											
											31	9																																																																																				
11	1140	X	839	-0-		-301		-0-			20	1	794	2	Y	23		23	0		1																																																																											
											25	9																																																																																				
GALVAN RANCH LP																						WELL #: 7H															RRCID -> 273836															COMPL. DATE 05/05/2019															TOTAL DEPTH 8466															PERF. 8748 - 12266														
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																											
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																											
08	14B2	EXT	1672	-0-		1672		1672			79	1	1593	2	Y	-0-					-0-																																																																											
*09	14B2	EXT	12268	-0-		12268		13940			559	1	11511	2	Y	180		171	0		9																																																																											
											198	9																																																																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13940							Y	-0-		9	0		-0-																																																																											
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13940							Y	-0-					-0-																																																																											
GALVAN RANCH LP																						WELL #: 6H															RRCID -> 273840															COMPL. DATE 09/22/2021															TOTAL DEPTH 8272															PERF. 8993 - 12897														
06	12210	X	9608	-0-		-2602		-0-			468	1	8968	2	Y	156		164	0		6																																																																											
											172	9																																																																																				
07	9526	X	9526	-0-		-0-		-0-			458	1	8893	2	Y	159		155	0	1 1	9																																																																											
											175	9																																																																																				
08	8871	X	8871	-0-		-0-		-0-			414	1	8305	2	Y	138		139	0		8																																																																											
											152	9																																																																																				
*09	10470	X	7947	-0-		-2523		-0-			357	1	7327	2	Y	239		235	0		12																																																																											
											263	9																																																																																				
10	10323	X	9442	-0-		-881		-0-			401	1	8852	2	Y	172		176	0	1 1	7																																																																											
											189	9																																																																																				
11	9600	X	6715	-0-		-2885		-0-			162	1	6398	2	Y	141		141	0	1 1	6																																																																											
											155	9																																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH LP															
WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	7890 X	5500	-0-	-2390	-0-	269	1	5154	2	Y	70	74	0	3	
07	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	77	9	5557	2	Y	85	83	0	5	
08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	94	9	5219	2	Y	77	78	0	4	
*09	6120 X	5204	-0-	-916	-0-	261	1	4873	2	Y	84	84	0	4	
10	6014 X	5866	-0-	-148	-0-	85	9	5507	2	Y	98	98	0	4	
11	5760 X	4931	-0-	-829	-0-	239	1	4715	2	Y	87	87	0	4	
						92	9								
						251	1								
						108	9								
						120	1								
						96	9								
GALVAN RANCH LP GU2 STATE														8068 PERF. 8885 - 16623	
WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623															
06	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	574	1	11052	2	Y	133	129	0	6	
07	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	146	9	8959	2	Y	149	147	0	8	
08	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	462	1	8266	2	Y	130	131	0	7	
*09	11760 X	8486	-0-	-3274	-0-	164	9	7950	2	Y	135	135	0	7	
10	12152 X	8161	-0-	-3991	-0-	412	1	7680	2	Y	120	122	0	5	
11	11760 X	6068	-0-	-5692	-0-	143	9	5818	2	Y	94	95	0	4	
						387	1								
						149	9								
						349	1								
						132	9								
						147	1								
						103	9								
BRISCOE R GU3														7575 PERF. 8150 - 13776	
WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776															
06	5460 X	1328	-0-	-4132	-0-	67	1	1253	2	Y	7	11	0	-0-	
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	8	9	3496	2	Y	37	35	0	2	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1			Y	-0-	2	0	-0-	
09	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	41	9	6367	2	Y	13	12	0	1	
10	4898 X	3727	-0-	-1171	-0-	309	1	3476	2	Y	84	81	0	4	
11	3600 X	2888	-0-	-712	-0-	14	9	2761	2	Y	50	52	0	2	
						159	1								
						92	9								
						72	1								
						55	9								
BRISCOE J GU2 STATE														7784 PERF. 8149 - 13755	
WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRISCOE J GU2 STATE														7760 PERF. 8212 - 13818	
WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #: B237H		12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	12570	X	11969	-0-	-601	-0-	591	1	9	11368	2	Y	9	9	0				-0-	
07	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	612	1	9	11832	2	Y	-0-						-0-	
08	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	549	1	9	11035	2	Y	-0-						-0-	
09	12120	X	10680	-0-	-1440	-0-	496	1	9	10183	2	Y	1	1	0				-0-	
*10	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	553	1	9	12207	2	Y	-0-						-0-	
11	12030	X	11662	-0-	-368	-0-	288	1	9	11373	2	Y	1	1	0				-0-	
GALVAN RANCH					WELL #: B239H	RRCID -> 274784	COMPL. DATE 03/04/2015					TOTAL DEPTH	9030 PERF.	9312 - 16096						
06	15060	X	13939	-0-	-1121	-0-	691	1	9	13245	2	Y	3	3	0				-0-	
07	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	693	1	9	13411	2	Y	3	3	0				-0-	
08	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	648	1	9	13010	2	Y	2	2	0				-0-	
09	13950	X	13349	-0-	-601	-0-	621	1	9	12725	2	Y	3	3	0				-0-	
10	14415	X	13469	-0-	-946	-0-	586	1	9	12880	2	Y	3	3	0				-0-	
11	13950	X	12319	-0-	-1631	-0-	304	1	9	12012	2	Y	3	3	0				-0-	
GALVAN RANCH					WELL #: B238H	RRCID -> 274785	COMPL. DATE 03/10/2015					TOTAL DEPTH	9009 PERF.	9189 - 15855						
06	17760	X	16576	-0-	-1184	-0-	819	1	9	15753	2	Y	4	4	0				-0-	
07	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	854	1	9	16492	2	Y	4	4	0				-0-	
08	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	797	1	9	16016	2	Y	5	5	0				-0-	
09	16830	X	16649	-0-	-181	-0-	773	1	9	15870	2	Y	5	5	0				-0-	
10	17391	X	17104	-0-	-287	-0-	742	1	9	16355	2	Y	6	6	0				-0-	
11	16800	X	16264	-0-	-536	-0-	402	1	9	15855	2	Y	6	6	0				-0-	
GALVAN RANCH					WELL #: B240H	RRCID -> 274859	COMPL. DATE 06/06/2015					TOTAL DEPTH	8921 PERF.	9416 - 15808						
06	17460	X	16314	-0-	-1146	-0-	809	1	9	15505	2	Y	-0-						-0-	
07	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	830	1	9	16097	2	Y	-0-						-0-	
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	156	1	9	3132	2	Y	-0-						-0-	
09	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	921	1	9	18882	2	Y	-0-						-0-	
10	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	800	1	9	17585	2	Y	1	1	0				-0-	
11	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	412	1	9	16255	2	Y	1	1	0				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018.200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
GALVAN RANCH															WELL #: B242H															RRCID -> 274910															COMPL. DATE 06/03/2015															TOTAL DEPTH 8898															PERF. 9319 - 15682														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																		
																AMT		CODE		AMT		CODE		M						AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																			
06	15180	X	13996	-0-	-1184	-0-	696	1	13300	2	Y	-0-																										-0-																																																			
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	713	1	13802	2	Y	-0-																											-0-																																																		
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	681	1	13641	2	Y	-0-																											-0-																																																		
09	14280	X	13749	-0-	-531	-0-	638	1	13111	2	Y	-0-																										-0-																																																			
10	14694	X	14442	-0-	-252	-0-	629	1	13812	2	Y	1																										-0-																																																			
							1	9																																																																																	
11	14040	X	13753	-0-	-287	-0-	342	1	13411	2	Y	-0-																										-0-																																																			
GALVAN STATE GU1															WELL #: 8H															RRCID -> 275120															COMPL. DATE 06/20/2015															TOTAL DEPTH 7950															PERF. 8523 - 14132														
06	6150	X	5803	-0-	-347	-0-	279	1	5362	2	Y	147	153	0																									6																																																		
							162	9																																																																																	
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	289	1	5609	2	Y	153	150	0																									9																																																		
							168	9																																																																																	
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	274	1	5485	2	Y	124	126	0																								7																																																			
							136	9																																																																																	
*09	5910	X	5499	-0-	-411	-0-	248	1	5101	2	Y	136	136	0																								7																																																			
							150	9																																																																																	
10	6076	X	5852	-0-	-224	-0-	250	1	5497	2	Y	95	98	0																								4																																																			
							105	9																																																																																	
11	5880	X	4866	-0-	-1014	-0-	120	1	4725	2	Y	19	22	0																								1																																																			
							21	9																																																																																	
GALVAN STATE GU2															WELL #: 9H															RRCID -> 275250															COMPL. DATE 05/15/2015															TOTAL DEPTH 7966															PERF. 8523 - 13122														
06	4800	X	4314	-0-	-486	-0-	208	1	4000	2	Y	96	101	0																									4																																																		
							106	9																																																																																	
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	223	1	4319	2	Y	104	102	0																									6																																																		
							114	9																																																																																	
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	211	1	4201	2	Y	95	96	0																								5																																																			
							105	9																																																																																	
*09	4530	X	4353	-0-	-177	-0-	198	1	4048	2	Y	97	97	0																								5																																																			
							107	9																																																																																	
10	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	192	1	4200	2	Y	96	97	0																								4																																																			
							106	9																																																																																	
11	4500	X	4119	-0-	-381	-0-	99	1	3911	2	Y	99	99	0																								4																																																			
							109	9																																																																																	
GALVAN RANCH LP GU1 STATE															WELL #: 9H															RRCID -> 275268															COMPL. DATE 06/06/2018															TOTAL DEPTH 8081															PERF. 8760 - 15208														
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	274	1	5270	2	Y	48	50	0																									2																																																		
							53	9																																																																																	
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	290	1	5625	2	Y	49	48	0																									3																																																		
							54	9																																																																																	
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	269	1	5441	2	Y	43	44	0																									2																																																		
							47	9																																																																																	
09	5670	X	5532	-0-	-138	-0-	255	1	5227	2	Y	45	45	0																								2																																																			
							50	9																																																																																	
10	5983	X	5703	-0-	-280	-0-	244	1	5409	2	Y	45	45	0																								2																																																			
							50	9																																																																																	
11	5790	X	4940	-0-	-850	-0-	120	1	4766	2	Y	49	49	0																								2																																																			
							54	9																																																																																	
GALVAN RANCH															WELL #: B254H															RRCID -> 275269															COMPL. DATE 05/15/2015															TOTAL DEPTH 8934															PERF. 9365 - 14918														
06	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	724	1	13929	2	Y	-0-																											-0-																																																		
07	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	636	1	12362	2	Y	-0-																											-0-																																																		
08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	366	1	7336	2	Y	-0-																											-0-																																																		
09	14640	X	11081	-0-	-3559	-0-	514	1	10567	2	Y	-0-																										-0-																																																			
10	15128	X	11561	-0-	-3567	-0-	500	1	11061	2	Y	-0-																										-0-																																																			
11	14640	X	10261	-0-	-4379	-0-	252	1	10009	2	Y	-0-																										-0-																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY				//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
BRISCOE G GU5 STATE (SA)				WELL #:	63H	RRCID ->	275940	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7800	-	14426		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	213 323	1 9	4096	2	Y	294	341	0	1	1	12	
07	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	233 316	1 9	4517	2	Y	287	282	0	1	1	16	
08	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	247 316	1 9	4949	2	Y	287	287	0			16	
*09	6060 X	4425	-0-	-1635	-0-	189 332	1 9	3904	2	Y	302	303	0			15	
10	6262 X	4733	-0-	-1529	-0-	193 304	1 9	4236	2	Y	276	278	0	1	1	12	
11	5340 X	4454	-0-	-886	-0-	96 613	1 9	3745	2	Y	557	544	0	1	1	24	
BRISCOE G GU5 STATE (SA)				WELL #:	62H	RRCID ->	275941	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	7752	-	14511		
06	6240 X	1095	-0-	-5145	-0-	51 55	1 9	989	2	Y	50	57	0			2	
07	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	109 139	1 9	2107	2	Y	126	121	0			7	
08	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	51 83	1 9	1015	2	Y	75	78	0			4	
09	6180 X	1522	-0-	-4658	-0-	64 114	1 9	1344	2	Y	104	103	0			5	
10	2356 X	2271	-0-	-85	-0-	91 188	1 9	1992	2	Y	171	169	0			7	
11	2280 X	2079	-0-	-201	-0-	46 147	1 9	1886	2	Y	134	134	0	1	1	6	
BRISCOE G GU11 STATE (SA)				WELL #:	61H	RRCID ->	276423	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7890	-	14604		
06	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	523 149	1 9	10011	2	Y	135	141	0			6	
07	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	425 134	1 9	8210	2	Y	122	121	0			7	
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	125 117	1 9	2506	2	Y	106	107	0			6	
*09	10680 X	2735	-0-	-7945	-0-	118 155	1 9	2462	2	Y	141	140	0			7	
10	11036 X	3318	-0-	-7718	-0-	135 193	1 9	2990	2	Y	175	175	0			7	
11	10680 X	2606	-0-	-8074	-0-	60 138	1 9	2408	2	Y	125	126	0	1	1	5	
BRISCOE G GU9 STATE (SA)				WELL #:	56H	RRCID ->	276425	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7783	-	14535		
06	T. A.	1768	-0-	1768	5217	72 309	1 9	1387	2	Y	281	287	0			12	
07	9422 X	4205	-0-	-5217	-0-	191 289	1 9	3725	2	Y	263	259	0	1	1	15	
08	730 X	730	-0-	-0-	-0-	33 76	1 9	621	2	Y	69	80	0			4	
*09	1770 X	1675	-0-	-95	-0-	64 289	1 9	1322	2	Y	263	254	0			13	
*10	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	184 568	1 9	4061	2	Y	516	506	0	1	1	22	
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	89 477	1 9	3549	2	Y	434	435	0	2	1	19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
BRISCOE G GU9 STATE (SA)				WELL #:	57H	RRCID ->	276426	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL	DEPTH	7581	PERF.	7783	-	14594			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	T. A.	1470	-0-	1470		7794		67	1	1265	2	Y	125		138	0		5	
								138	9										
07	9223 X	1429	-0-	-7794		-0-		65	1	1230	2	Y	122		120	0		7	
								134	9										
08	1397 X	1397	-0-	-0-		-0-		58	1	1218	2	Y	110		111	0		6	
								121	9										
*09	2820 X	1119	-0-	-1701		-0-		48	1	962	2	Y	99		100	0		5	
								109	9										
10	1891 X	679	-0-	-1212		-0-		27	1	574	2	Y	71		73	0		3	
								78	9										
11	1470 X	933	-0-	-537		-0-		22	1	826	2	Y	77		77	0		3	
								85	9										
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:	47H	RRCID ->	276427	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7757	-	14526			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:	B252H	RRCID ->	276459	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	8908	PERF.	9478	-	15082			
06	18095 X	18095	-0-	-0-		-0-		896	1	17199	2	Y	-0-					-0-	
07	16615 X	16615	-0-	-0-		-0-		817	1	15798	2	Y	-0-					-0-	
08	14767 X	14767	-0-	-0-		-0-		699	1	14068	2	Y	-0-					-0-	
*09	22500 X	13511	-0-	-8989		-0-		628	1	12883	2	Y	-0-					-0-	
10	23250 X	3370	-0-	-19880		-0-		145	1	3225	2	Y	-0-					-0-	
11	18090 X	2371	-0-	-15719		-0-		58	1	2313	2	Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:	B248H	RRCID ->	276473	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL	DEPTH	8898	PERF.	9414	-	15264			
06	14850 X	13434	-0-	-1416		-0-		663	1	12769	2	Y	2		2	0		-0-	
								2	9										
07	14127 X	14127	-0-	-0-		-0-		694	1	13433	2	Y	-0-					-0-	
08	14147 X	14147	-0-	-0-		-0-		671	1	13476	2	Y	-0-					-0-	
09	13800 X	13603	-0-	-197		-0-		631	1	12972	2	Y	-0-					-0-	
10	14136 X	13997	-0-	-139		-0-		608	1	13387	2	Y	2		2	0		-0-	
								2	9										
11	13680 X	13269	-0-	-411		-0-		330	1	12939	2	Y	-0-					-0-	
BRISCOE G GU11 STATE (SA)				WELL #:	60H	RRCID ->	276686	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	7628	PERF.	7886	-	14576			
06	9510 X	3163	-0-	-6347		-0-		151	1	2867	2	Y	132		132	0		5	
								145	9										
07	3315 X	3315	-0-	-0-		-0-		155	1	3006	2	Y	140		137	0		8	
								154	9										
08	2287 X	2287	-0-	-0-		-0-		101	1	2059	2	Y	115		117	0		6	
								127	9										
*09	7590 X	1968	-0-	-5622		-0-		83	1	1728	2	Y	143		142	0		7	
								157	9										
10	3317 X	2911	-0-	-406		-0-		119	1	2612	2	Y	164		164	0		7	
								180	9										
11	3210 X	1761	-0-	-1449		-0-		40	1	1612	2	Y	99		102	0		4	
								109	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1980 X	1645	-0-	-335	-0-	71 1	1318 2	Y	233	226 0				10
07	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	256 9	1071 2	Y	167	167 0	1 1			9
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	53 1	950 2	Y	121	123 0				7
*09	1650 X	1148	-0-	-502	-0-	184 9	966 2	Y	122	123 0				6
10	1705 X	1542	-0-	-163	-0-	46 1	1274 2	Y	191	189 0				8
11	1650 X	1158	-0-	-492	-0-	133 9	997 2	Y	122	124 0	1 1			5
						48 1								
						134 9								
						58 1								
						210 9								
						27 1								
						134 9								
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600														
06	14B2 EXT	10761	-0-	10761	32118	529 1	10199 2	Y	30	32 0				1
07	42415 X	10297	-0-	-32118	-0-	33 9	9764 2	Y	25	25 0				1
08	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	505 1	9152 2	Y	8	9 0				-0-
09	14040 X	9609	-0-	-4431	-0-	28 9	9163 2	Y	1	1 0				-0-
10	14508 X	10337	-0-	-4171	-0-	456 1	9887 2	Y	-0-					-0-
11	10770 X	9805	-0-	-965	-0-	445 1	9560 2	Y	1	1 0				-0-
						1 9								
GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078														
06	3000 N	3404	-0-	404	6223	170 1	3231 2	Y	3	18 0				-0-
07	12614 X	6391	-0-	-6223	-0-	3 9	6075 2	Y	-0-					-0-
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	316 1	4591 2	Y	-0-					-0-
09	8640 X	860	-0-	-7780	-0-	226 1	821 2	Y	-0-					-0-
10	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-	39 1		Y	-0-					-0-
11	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP GU3 STATE														
WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	493 1	83 9	9461 2	Y		75	78 0		3
07	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	491 1	90 9	9492 2	Y		82	80 0		5
08	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	446 1	65 9	9006 2	Y		59	61 0		3
*09	11310 X	8121	-0-	-3189	-0-	373 1	74 9	7674 2	Y		67	67 0		3
10	10385 X	10057	-0-	-328	-0-	432 1	99 9	9526 2	Y		90	89 0		4
11	10050 X	7158	-0-	-2892	-0-	175 1	69 9	6914 2	Y		63	64 0		3
GALVAN STATE GU3														
WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540														
06	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	493 1	119 9	9407 2	Y		108	112 0		4
07	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	425 1	100 9	8235 2	Y		91	90 0		5
08	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	478 1	119 9	9649 2	Y		108	107 0		6
*09	10020 X	8077	-0-	-1943	-0-	369 1	97 9	7611 2	Y		88	90 0		4
10	10354 X	9661	-0-	-693	-0-	415 1	124 9	9122 2	Y		113	112 0		5
11	10020 X	8518	-0-	-1502	-0-	207 1	122 9	8189 2	Y		111	111 0		5
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475														
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	2 1	6 9	115 2	Y		5	42 0		-0-
07	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				Y		-0-			-0-
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				Y		-0-			-0-
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				Y		-0-			-0-
10	4092 X	250	-0-	-3842	-0-	11 1	31 9	208 2	Y		28	27 0		1
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y		-0-	1 0		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732														
06	18870 X	17602	-0-	-1268	-0-	871 1	3 9	16728 2	Y		3	3 0		-0-
07	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	898 1	3 9	17391 2	Y		3	3 0		-0-
08	18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	859 1	2 9	17277 2	Y		2	2 0		-0-
*09	17880 X	17418	-0-	-462	-0-	809 1	3 9	16606 2	Y		3	3 0		-0-
10	18414 X	18063	-0-	-351	-0-	786 1	4 9	17273 2	Y		4	4 0		-0-
11	17700 X	17181	-0-	-519	-0-	426 1	4 9	16751 2	Y		4	4 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																											
GALVAN RANCH LP GU8 STATE															//CONT.// 788997																																																											
															WELL #: 15H															RRCID -> 276802															COMPL. DATE 09/10/2016															TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																						
06	20880	X	20440	-0-	-440	-0-		1012	1	19417	2	Y	10		11	0			-0-																																																							
								11	9																																																																	
07	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-		453	1	8790	2	Y	4		4	0			-0-																																																							
								4	9																																																																	
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-		252	1	5103	2	Y	-0-						-0-																																																							
09	20430	X	2233	-0-	-18197	-0-		102	1	2131	2	Y	-0-						-0-																																																							
*10	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-		1029	1	22658	2	Y	71		68	0			3																																																							
								78	9																																																																	
11	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-		640	1	25237	2	Y	58		58	0			3																																																							
								64	9																																																																	
GALVAN RANCH LP GU6 STATE															WELL #: 21H															RRCID -> 276803															COMPL. DATE 05/30/2015															TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651														
06	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-		712	1	13635	2	Y	66		66	0			3																																																							
								73	9																																																																	
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-		569	1	11017	2	Y	59		59	0			3																																																							
								65	9																																																																	
08	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-		556	1	11165	2	Y	55		55	0			3																																																							
								61	9																																																																	
*09	14430	X	10947	-0-	-3483	-0-		507	1	10382	2	Y	53		53	0			3																																																							
								58	9																																																																	
10	14911	X	12818	-0-	-2093	-0-		553	1	12187	2	Y	71		71	0			3																																																							
								78	9																																																																	
11	14430	X	13506	-0-	-924	-0-		331	1	13085	2	Y	82		81	0			4																																																							
								90	9																																																																	
GALVAN RANCH LP GU7 STATE															WELL #: 16H															RRCID -> 276806															COMPL. DATE 06/09/2015															TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048														
06	16350	X	14722	-0-	-1628	-0-		724	1	13917	2	Y	74		71	0			3																																																							
								81	9																																																																	
07	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-		747	1	14455	2	Y	84		82	0			5																																																							
								92	9																																																																	
08	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-		590	1	11852	2	Y	74		75	0			4																																																							
								81	9																																																																	
09	14730	X	12637	-0-	-2093	-0-		585	1	11976	2	Y	69		70	0			3																																																							
								76	9																																																																	
10	15283	X	13969	-0-	-1314	-0-		603	1	13268	2	Y	89		88	0			4																																																							
								98	9																																																																	
11	14790	X	3407	-0-	-11383	-0-		83	1	3301	2	Y	21		24	0			1																																																							
								23	9																																																																	
GALVAN STATE GU5															WELL #: 12H															RRCID -> 276807															COMPL. DATE 06/04/2015															TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413														
06	21750	X	20919	-0-	-831	-0-		1029	1	19761	2	Y	117		122	0			5																																																							
								129	9																																																																	
07	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-		1072	1	20765	2	Y	118		116	0			7																																																							
								130	9																																																																	
08	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-		1026	1	20639	2	Y	105		106	0			6																																																							
								116	9																																																																	
*09	21120	X	20609	-0-	-511	-0-		951	1	19535	2	Y	112		112	0			6																																																							
								123	9																																																																	
10	21979	X	21525	-0-	-454	-0-		928	1	20456	2	Y	128		129	0			5																																																							
								141	9																																																																	
11	21270	X	19853	-0-	-1417	-0-		486	1	19231	2	Y	124		124	0			5																																																							
								136	9																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																													
GALVAN RANCH																													
															WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018										TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	230 78 9	1	4432	2	Y	71	75	0		3														
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	223 83 9	1	4323	2	Y	75	74	0		4														
08	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	217 74 9	1	4349	2	Y	67	67	0		4														
*09	5100 X	4534	-0-	-566	-0-	206 74 9	1	4254	2	Y	67	68	0		3														
10	5270 X	3692	-0-	-1578	-0-	159 73 9	1	3460	2	Y	66	66	0		3														
11	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	144 102 9	1	5693	2	Y	93	92	0		4														
GALVAN RANCH															WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016										TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875				
06	3000 N	7513	-0-	4513	8925	370 50 9	1	7093	2	Y	45	45	0		2														
07	16196 X	7271	-0-	-8925	-0-	354 64 9	1	6853	2	Y	58	57	0		3														
08	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	301 54 9	1	6051	2	Y	49	49	0		3														
*09	7500 X	6264	-0-	-1236	-0-	290 44 9	1	5930	2	Y	40	41	0		2														
10	7750 X	6197	-0-	-1553	-0-	267 47 9	1	5883	2	Y	43	43	0		2														
11	7500 X	6095	-0-	-1405	-0-	150 47 9	1	5898	2	Y	43	43	0		2														
BRISCOE G															WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015										TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266				
06	7650 X	52	-0-	-7598	-0-	49 27 9	2	3	9	Y	3	35	0		-0-														
07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	76 117 9	1	513	2	Y	69	65	0		4														
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	125 245 9	1	2522	2	Y	223	215	0		12														
*09	5280 X	3444	-0-	-1836	-0-	149 224 9	1	3071	2	Y	204	206	0		10														
*10	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	238 337 9	1	5240	2	Y	306	303	0		13														
11	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	138 344 9	1	5426	2	Y	313	312	0	1 1	13														
GALVAN RANCH															WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020										TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945				
06	T. A.	13624	-0-	13624	66324	670 112 9	1	12842	2	Y	102	107	0		4														
07	79540 X	13216	-0-	-66324	-0-	643 117 9	1	12456	2	Y	106	104	0		6														
08	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	629 110 9	1	12644	2	Y	100	100	0		6														
*09	17490 X	12748	-0-	-4742	-0-	587 108 9	1	12053	2	Y	98	99	0		5														
10	15717 X	13032	-0-	-2685	-0-	561 118 9	1	12353	2	Y	107	107	0		5														
11	13620 X	12203	-0-	-1417	-0-	300 119 9	1	11784	2	Y	108	108	0		5														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY																											
GALVAN RANCH																											
WELL #: C316H												RRCID -> 276892				COMPL. DATE 10/28/2016				TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	24030 X	22505	-0-	-1525	-0-		1114	1	21391	2	Y	-0-					-0-										
07	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-		1175	1	22696	2	Y	-0-					-0-										
08	23802 X	23802	-0-	-0-	-0-		1127	1	22675	2	Y	-0-					-0-										
09	22770 X	22342	-0-	-428	-0-		1037	1	21305	2	Y	-0-					-0-										
10	23870 X	23166	-0-	-704	-0-		1006	1	22160	2	Y	-0-					-0-										
11	23100 X	22486	-0-	-614	-0-		555	1	21927	2	Y	4	4	0			-0-										
							4	9																			
GALVAN RANCH												WELL #: C312H				RRCID -> 276893				COMPL. DATE 11/06/2016				TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162			
06	24180 X	23482	-0-	-698	-0-		1163	1	22318	2	Y	1	1	0			-0-										
							1	9																			
07	24332 X	24332	-0-	-0-	-0-		1194	1	23138	2	Y	-0-					-0-										
08	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-		1128	1	22713	2	Y	-0-					-0-										
09	23850 X	22580	-0-	-1270	-0-		1048	1	21531	2	Y	1	1	0			-0-										
							1	9																			
10	24428 X	23270	-0-	-1158	-0-		1011	1	22253	2	Y	5	5	0			-0-										
							6	9																			
11	23550 X	22634	-0-	-916	-0-		559	1	22068	2	Y	6	6	0			-0-										
							7	9																			
BRISCOE G												WELL #: 51H				RRCID -> 276896				COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762			
06	420 N	131	-0-	-289	-0-		3	1	126	2	Y	2	3	0			-0-										
							2	9																			
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-		29	1	563	2	Y	150	142	0			8										
							165	9																			
08	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-		82	1	1638	2	Y	278	271	0			15										
							306	9																			
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-		26	1	512	2	Y	13	27	0			1										
							14	9																			
10	744 X	235	-0-	-509	-0-		12	1	220	2	Y	3	4	0			-0-										
							3	9																			
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-						Y	-0-					-0-										
BRISCOE R (SA)												WELL #: 32H				RRCID -> 276897				COMPL. DATE 03/28/2018				TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649			
06	5160 X	3839	-0-	-1321	-0-		187	1	3577	2	Y	68	70	0			3										
							75	9																			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	0			-0-										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
09	5670 X	142	-0-	-5528	-0-		3	1	139	2	Y	-0-					-0-										
10	5301 X	1	-0-	-5300	-0-		1	2			Y	-0-					-0-										
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-						Y	-0-					-0-										
BRISCOE R (SA)												WELL #: 31H				RRCID -> 276898				COMPL. DATE 03/28/2018				TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997											
BRISCOE G GU9 STATE (SA)			WELL #:		58H	RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH		7593 PERF. 7878 - 14572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	T. A.	4954	-0-	4954	17952		231	1	4438	2	Y	259	274 0		11	
							285	9								
07	22411 X	4459	-0-	-17952	-0-		207	1	3998	2	Y	231	228 0	1 1	13	
							254	9								
08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-		194	1	3934	2	Y	207	208 0		12	
							228	9								
*09	6960 X	4508	-0-	-2452	-0-		199	1	4072	2	Y	215	216 0		11	
							237	9								
10	7192 X	4469	-0-	-2723	-0-		182	1	4032	2	Y	232	233 0		10	
							255	9								
11	4950 X	3967	-0-	-983	-0-		94	1	3652	2	Y	201	201 0	1 1	9	
							221	9								

BRISCOE R			WELL #:		33H	RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH		7442 PERF. 7987 - 13415				
06	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-		395	1	7557	2	Y	117	119 0		5	
							129	9								
07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-		508	1	9822	2	Y	137	134 0		8	
							151	9								
08	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-		470	1	9395	2	Y	132	133 0		7	
							145	9								
09	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-		451	1	9210	2	Y	143	143 0		7	
							157	9								
*10	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-		452	1	9954	2	Y	148	149 0		6	
							163	9								
11	10140 X	10073	-0-	-67	-0-		246	1	9674	2	Y	139	139 0		6	
							153	9								

BRISCOE R			WELL #:		34H	RRCID -> 276901		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH		7425 PERF. 7900 - 15453				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

BRISCOE G GU4 STATE (SA)			WELL #:		49H	RRCID -> 277226		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH		7547 PERF. 7736 - 14422				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH			WELL #:		A423H	RRCID -> 277228		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH		9474 PERF. 9787 - 13584				
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-		284	1	5482	2	Y	55	66 0		2	
							61	9								
07	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-		292	1	5664	2	Y	39	39 0		2	
							43	9								
08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-		269	1	5450	2	Y	24	25 0		1	
							26	9								
09	6630 X	5779	-0-	-851	-0-		267	1	5512	2	Y	-0-	1 0		-0-	
10	6851 X	5901	-0-	-950	-0-		255	1	5643	2	Y	3	3 0		-0-	
							3	9								
11	5820 X	5494	-0-	-326	-0-		136	1	5325	2	Y	30	29 0		1	
							33	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
GALVAN RANCH				WELL #:	A424H	RRCID ->	277229	COMPL. DATE	04/22/2017	TOTAL	DEPTH	9509	PERF.	9755	-	15222			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					-0-	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:	A430H	RRCID ->	277232	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL	DEPTH	9295	PERF.	9815	-	17879			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	T. A.	385	-0-	385	385		16	1	369	2	Y	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	385							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	385							Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:	C314H	RRCID ->	277273	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	8613	PERF.	9154	-	16072			
06	9120 X	7761	-0-	-1359	-0-		382	1	7379	2	Y	-0-						-0-	
07	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-		394	1	7657	2	Y	-0-						-0-	
08	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-		301	1	6065	2	Y	-0-						-0-	
*09	7770 X	2855	-0-	-4915	-0-		132	1	2723	2	Y	-0-						-0-	
10	8060 X	3993	-0-	-4067	-0-		173	1	3820	2	Y	-0-						-0-	
11	7800 X	4997	-0-	-2803	-0-		122	1	4875	2	Y	-0-						-0-	
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:	52H	RRCID ->	277453	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	7558	PERF.	7786	-	14067			
06	T. A.	3199	-0-	3199	7852		143	1	2718	2	Y	307	311	0				13	
07	12248 X	4396	-0-	-7852	-0-		338	9	3834	2	Y	330	323	0	1	1		19	
08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-		199	1	1341	2	Y	102	115	0				6	
*09	3210 X	2152	-0-	-1058	-0-		363	9	1898	2	Y	145	144	0				7	
10	4402 X	1677	-0-	-2725	-0-		65	1	1466	2	Y	131	132	0				6	
11	4260 X	1866	-0-	-2394	-0-		112	9	1657	2	Y	152	151	0				7	
SAN AMBROSIA D (SA8)				WELL #:	6H	RRCID ->	277454	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	6699	PERF.	7113	-	17149			
06	5370 X	4889	-0-	-481	-0-		213	1	4085	2	Y	537	567	0				22	
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-		591	9	3657	2	Y	465	459	0	2	1		26	
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-		189	1	2861	2	Y	435	436	0	1	1		24	
09	5130 X	3387	-0-	-1743	-0-		512	9	2651	2	Y	551	547	0	1	1		27	
10	5301 X	4377	-0-	-924	-0-		142	1	3569	2	Y	588	589	0	1	1		25	
11	4890 X	4029	-0-	-861	-0-		479	9	3517	2	Y	386	392	0	2	1		17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018.200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997															
GALVAN RANCH LP GU4 STATE			WELL #:		14H	RRCID ->	277455	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL	DEPTH	8323	PERF.	8868	-	16496				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	12989	2	Y	98	97	0					4	
							108	9												
07	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	10346	2	Y	76	76	0					4	
							84	9												
08	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	9455	2	Y	74	74	0					4	
							81	9												
*09	13770 X	8943	-0-	-4827	-0-	-0-	414	1	8448	2	Y	74	74	0					4	
							81	9												
10	14229 X	11453	-0-	-2776	-0-	-0-	494	1	10848	2	Y	101	101	0					4	
							111	9												
11	13770 X	5072	-0-	-8698	-0-	-0-	123	1	4898	2	Y	46	48	0					2	
							51	9												
GALVAN RANCH			WELL #:		A431H	RRCID ->	277461	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	9297	PERF.	10034	-	17351				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
BRISCOE STATE AR			WELL #:		13H	RRCID ->	277462	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	8071	PERF.	8288	-	14437				
06	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	3795	2	Y	25	26	0					1	
							28	9												
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	4265	2	Y	24	24	0					1	
							26	9												
08	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3754	2	Y	24	24	0					1	
							26	9												
*09	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	-0-	179	1	3682	2	Y	27	27	0					1	
							30	9												
10	4526 X	3987	-0-	-539	-0-	-0-	171	1	3782	2	Y	31	31	0					1	
							34	9												
11	4380 X	3572	-0-	-808	-0-	-0-	86	1	3465	2	Y	19	19	0					1	
							21	9												
BRISCOE STATE AR			WELL #:		12H	RRCID ->	277463	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL	DEPTH	8082	PERF.	8305	-	14372				
06	12300 X	5254	-0-	-7046	-0-	-0-	259	1	4992	2	Y	3	3	0					-0-	
							3	9												
07	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	9131	2	Y	21	20	0					1	
							23	9												
08	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	-0-	628	1	12625	2	Y	36	35	0					2	
							40	9												
09	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	11448	2	Y	22	23	0					1	
							24	9												
*10	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	11888	2	Y	25	25	0					1	
							28	9												
11	12870 X	11551	-0-	-1319	-0-	-0-	284	1	11232	2	Y	32	32	0					1	
							35	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13980 X	13447	-0-	-533	-0-	656	1	12624	2	Y	152	158	0	6
07	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	167	9	13062	2	Y	130	129	0	7
08	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	678	1	11657	2	Y	120	120	0	7
09	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	143	9	12888	2	Y	142	142	0	7
10	14074 X	13744	-0-	-330	-0-	579	1	12975	2	Y	163	163	0	7
11	13440 X	12911	-0-	-529	-0-	132	9	12429	2	Y	153	153	0	7
						628	1							
						156	9							
						590	1							
						179	9							
						314	1							
						168	9							
GALVAN RANCH													WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH LP													WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479	
06	9570 X	9280	-0-	-290	-0-	455	1	8736	2	Y	81	85	0	3
07	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	89	9	9023	2	Y	91	89	0	5
08	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	466	1	8980	2	Y	102	101	0	6
*09	9330 X	6458	-0-	-2872	-0-	100	9	6079	2	Y	74	76	0	4
*10	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	445	1	10255	2	Y	98	98	0	4
11	9270 X	9126	-0-	-144	-0-	112	9	8813	2	Y	81	82	0	3
						298	1							
						81	9							
						465	1							
						108	9							
						224	1							
						89	9							
GALVAN RANCH													WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958	
06	17340 X	16310	-0-	-1030	-0-	809	1	15490	2	Y	10	10	0	-0-
07	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	11	9	15906	2	Y	-0-			-0-
08	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	822	1	15192	2	Y	1	1	0	-0-
*09	16740 X	15654	-0-	-1086	-0-	757	1	14925	2	Y	2	2	0	-0-
10	16864 X	16335	-0-	-529	-0-	1	9	15624	2	Y	2	2	0	-0-
11	16320 X	15776	-0-	-544	-0-	727	1	15387	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
						709	1							
						2	9							
						387	1							
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																													
BRISCOE G GU12 STATE (SA)															WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	4770 X	2367	-0-	-2403	-0-	109 1	2058 2	Y	182	192 0	8																		
07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	84 1	1615 2	Y	81	83 0	5	1	1																
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	127 1	2612 2	Y	29	32 0	2																		
*09	3930 X	2976	-0-	-954	-0-	128 1	2609 2	Y	217	208 0	11																		
*10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	239 9	2865 2	Y	266	266 0	11																		
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	131 1	2754 2	Y	255	254 0	11	1	1																
						293 9																							
						70 1																							
						281 9																							
BRISCOE STATE AR (SA)																						WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983							
06	8460 X	8356	-0-	-104	-0-	412 1	7888 2	Y	51	50 0	2																		
07	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	56 9	9488 2	Y	17	18 0	1																		
08	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	490 1	6975 2	Y	13	13 0	1																		
09	8370 X	6347	-0-	-2023	-0-	19 9	6051 2	Y	-0-	1 0	-0-																		
10	9982 X	6607	-0-	-3375	-0-	348 1	6257 2	Y	57	55 0	2																		
11	9660 X	5403	-0-	-4257	-0-	14 9	5217 2	Y	47	47 0	2																		
						296 1																							
						287 1																							
						63 9																							
						134 1																							
						52 9																							
BRISCOE J STATE (SA)																						WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418							
06	26174 X	26174	-0-	-0-	-0-	1291 1	24772 2	Y	101	104 0	4																		
07	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	111 9	26074 2	Y	107	105 0	6																		
08	27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	1348 1	26033 2	Y	113	113 0	6																		
*09	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	118 9	25139 2	Y	106	107 0	5																		
*10	27783 X	27783	-0-	-0-	-0-	1296 1	26458 2	Y	114	114 0	5																		
11	26640 X	26059	-0-	-581	-0-	124 9	25280 2	Y	123	123 0	5																		
						1225 1																							
						117 9																							
						1200 1																							
						125 9																							
						644 1																							
						135 9																							
BRISCOE J (SA)																						WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205							
06	17280 X	16868	-0-	-412	-0-	833 1	15967 2	Y	62	69 0	3																		
07	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	68 9	16686 2	Y	62	61 0	4																		
08	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	862 1	16353 2	Y	75	75 0	4																		
*09	17130 X	16507	-0-	-623	-0-	68 9	15626 2	Y	108	107 0	5																		
10	17608 X	16715	-0-	-893	-0-	812 1	15864 2	Y	118	118 0	5																		
11	17040 X	16028	-0-	-1012	-0-	83 9	15513 2	Y	110	110 0	5																		
						762 1																							
						119 9																							
						721 1																							
						130 9																							
						394 1																							
						121 9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200							
BRISCOE R												//CONT.// 788997							
												WELL #: 8JH RRCID -> 279088							
												COMPL. DATE 11/05/2020							
												TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH												WELL #: B336H RRCID -> 279364							
												COMPL. DATE 04/04/2015							
												TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589							
06	28530 X	26825	-0-	-1705	-0-	1329	1	25496	2	Y	-0-					-0-			
07	27644 X	27644	-0-	-0-	-0-	1359	1	26283	2	Y	2	2	0			-0-			
08	27316 X	27316	-0-	-0-	-0-	1296	1	26016	2	Y	4	4	0			-0-			
*09	27450 X	26352	-0-	-1098	-0-	1223	1	25123	2	Y	5	5	0			-0-			
10	28210 X	26657	-0-	-1553	-0-	1158	1	25493	2	Y	5	5	0			-0-			
11	26820 X	25805	-0-	-1015	-0-	637	1	25161	2	Y	6	6	0			-0-			
GALVAN RANCH												WELL #: A466H RRCID -> 279633							
												COMPL. DATE 01/28/2017							
												TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211							
06	15930 X	13539	-0-	-2391	-0-	671	1	12868	2	Y	-0-					-0-			
07	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	650	1	12575	2	Y	-0-					-0-			
08	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	711	1	14282	2	Y	1	1	0			-0-			
09	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	843	1	17333	2	Y	2	2	0			-0-			
10	19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	831	1	18290	2	Y	3	3	0			-0-			
11	18610 X	18610	-0-	-0-	-0-	461	1	18140	2	Y	8	8	0			-0-			
GALVAN RANCH												WELL #: B333H RRCID -> 279643							
												COMPL. DATE 12/29/2015							
												TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737							
06	32940 X	31318	-0-	-1622	-0-	1549	1	29751	2	Y	16	16	0			1			
07	25814 X	25814	-0-	-0-	-0-	1266	1	24530	2	Y	16	16	0			1			
08	25288 X	25288	-0-	-0-	-0-	1199	1	24074	2	Y	14	14	0			1			
*09	31950 X	17752	-0-	-14198	-0-	825	1	16909	2	Y	16	16	0			1			
10	33015 X	14425	-0-	-18590	-0-	626	1	13782	2	Y	15	15	0			1			
11	31320 X	14571	-0-	-16749	-0-	360	1	14194	2	Y	15	15	0			1			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14070 X	6272	-0-	-7798	-0-	308	1	5920	2	Y	40	39 0	2	
07	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	44	9	9025	2	Y	63	61 0	4	
08	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	69	9	9108	2	Y	48	49 0	3	
09	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	455	1	8350	2	Y	46	47 0	2	
10	8308 X	8226	-0-	-82	-0-	53	9	7827	2	Y	40	40 0	2	
11	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	406	1	7867	2	Y	37	37 0	2	
						51	9							
						355	1							
						44	9							
						200	1							
						41	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	778	-0-	778	778	20	1	758	2	Y	-0-		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599														
06	18600 X	3671	-0-	-14929	-0-	183	1	3487	2	Y	1	1 0	-0-	
07	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	1	9	11745	2	Y	27	25 0	2	
08	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	607	1	13126	2	Y	6	8 0	-0-	
09	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	30	9	11540	2	Y	8	8 0	-0-	
10	12369 X	12155	-0-	-214	-0-	654	1	11617	2	Y	10	10 0	-0-	
11	13350 X	10605	-0-	-2745	-0-	7	9	10332	2	Y	10	10 0	-0-	
						563	1							
						9	9							
						527	1							
						11	9							
						262	1							
						11	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779														
06	16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-		-0-	
07	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-		-0-	
08	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-		-0-	
09	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	2			N	-0-		-0-	
10	18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-		-0-	
11	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-		-0-	
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108														
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	149	1	2848	2	Y	386	405 0	16	
07	948 X	948	-0-	-0-	-0-	425	9	851	2	Y	47	59 0	3	
08	153 X	153	-0-	-0-	-0-	45	1	86	9	Y	78	77 0	4	
*09	3990 X	325	-0-	-3665	-0-	52	9	190	2	Y	114	112 0	6	
10	3906 X	1297	-0-	-2609	-0-	67	2	1001	2	Y	226	222 0	10	
11	3420 X	2052	-0-	-1368	-0-	10	1	1772	2	Y	214	214 0	9	
						125	9							
						47	1							
						249	9							
						45	1							
						235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
BRISCOE C																
WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423			
06	14B2 EXT	12351	-0-	12351	27083	613	1	11728	2	Y	9	10	0			-0-
						10	9									
07	37076 X	9993	-0-	-27083	-0-	491	1	9491	2	Y	10	9	0			1
						11	9									
08	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	369	1	7417	2	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
*09	14250 X	9086	-0-	-5164	-0-	422	1	8657	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
10	14725 X	8396	-0-	-6329	-0-	364	1	8024	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
11	12360 X	7674	-0-	-4686	-0-	190	1	7474	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
GALVAN RANCH													WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213			
06	19380 X	17468	-0-	-1912	-0-	775	1	14848	2	Y	1677	1610	0			69
						1845	9									
07	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	774	1	15008	2	Y	16	79	0	5	1	1
						18	9									
08	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	735	1	14810	2	Y	19	19	0			1
						21	9									
*09	18840 X	15632	-0-	-3208	-0-	724	1	14901	2	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
10	18042 X	15837	-0-	-2205	-0-	688	1	15139	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
11	17460 X	14993	-0-	-2467	-0-	370	1	14616	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
GALVAN RANCH LP GU5 STATE													WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072			
06	9420 X	6639	-0-	-2781	-0-	323	1	6237	2	Y	72	74	0			3
						79	9									
07	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	334	1	6491	2	Y	76	75	0			4
						84	9									
08	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	259	1	5203	2	Y	54	55	0			3
						59	9									
*09	6810 X	6112	-0-	-698	-0-	280	1	5767	2	Y	59	59	0			3
						65	9									
10	7037 X	4780	-0-	-2257	-0-	207	1	4525	2	Y	44	45	0			2
						48	9									
11	6690 X	264	-0-	-6426	-0-	4	1	260	2	Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5640 X	2182	-0-	-3458	-0-	89 1	1685	2	Y	371	391	0		15
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	408 9	1898	2	Y	298	295	0	1 1	17
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	98 1	2719	2	Y	341	339	0		19
*09	5040 X	3752	-0-	-1288	-0-	328 9	3221	2	Y	339	340	0	1 1	17
*10	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	139 1	3416	2	Y	419	417	0	1 1	18
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	375 9	3198	2	Y	292	296	0	1 1	13
						158 1								
						373 9								
						157 1								
						461 9								
						83 1								
						321 9								
BRISCOE C														
WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691				Y	-0-				-0-
BRISCOE C														
WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939														
06	17070 X	13177	-0-	-3893	-0-	650 1	12515	2	Y	11	12	0		-0-
07	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	12 9	11179	2	Y	13	12	0		1
08	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	577 1	8808	2	Y	4	5	0		-0-
09	13830 X	11612	-0-	-2218	-0-	14 9	11061	2	Y	11	10	0		1
10	13609 X	10829	-0-	-2780	-0-	438 1	10350	2	Y	9	10	0		-0-
11	13170 X	10782	-0-	-2388	-0-	4 9	10506	2	Y	9	9	0		-0-
						539 1								
						12 9								
						469 1								
						10 9								
						266 1								
						10 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	1152	-0-	1152	1152	41 1	909	2	Y	184	176	0		8
11	T. A.	2181	-0-	2181	3333	202 9	2126	2	Y	-0-	7	0	1 1	-0-
						55 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 788997																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: B306H															RRCID -> 279671															COMPL. DATE 02/06/2017															TOTAL DEPTH 8926															PERF. 9501 - 14782														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
06	23160	X	16013	-0-	-0-	-7147	-0-	-0-	795	1	15218	2	Y	-0-							-0-																																																																				
07	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	842	1	16289	2	Y	1			1	0			-0-																																																																				
									1	9																																																																															
08	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	1	19571	2	Y	6			6	0			-0-																																																																				
									7	9																																																																															
*09	22560	X	19753	-0-	-0-	-2807	-0-	-0-	917	1	18835	2	Y	1			1	0			-0-																																																																				
									1	9																																																																															
*10	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	1	16632	2	Y	-0-							-0-																																																																				
11	19890	X	16458	-0-	-0-	-3432	-0-	-0-	409	1	16049	2	Y	-0-							-0-																																																																				
SAN AMBROSIA D (SA)																						WELL #:		7H		RRCID -> 279674		COMPL. DATE 03/08/2024		TOTAL DEPTH 6692		PERF. 7136 - 15135																																																									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
GALVAN RANCH																						WELL #:		B302H		RRCID -> 279675		COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL DEPTH 8924		PERF. 9435 - 14998																																																									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
GALVAN RANCH																						WELL #:		A469H		RRCID -> 279676		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 9505 - 13821																																																									
06	10950	X	10423	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	516	1	9888	2	Y	17			17	0			1																																																																				
									19	9																																																																															
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	8916	2	Y	10			10	0			1																																																																				
									11	9																																																																															
08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	9548	2	Y	-0-			1	0			-0-																																																																				
09	10410	X	10374	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	482	1	9880	2	Y	11			10	0			1																																																																				
									12	9																																																																															
10	10757	X	8236	-0-	-2521	-0-	-0-	-0-	356	1	7866	2	Y	13			13	0			1																																																																				
									14	9																																																																															
11	10410	X	6678	-0-	-3732	-0-	-0-	-0-	165	1	6496	2	Y	15			15	0			1																																																																				
									17	9																																																																															
GALVAN RANCH																						WELL #:		A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 8958		PERF. 9379 - 15155																																																									
06	1530	X	612	-0-	-918	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	44			45	0			2																																																																				
									48	9																																																																															
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	1			3	0			-0-																																																																				
									1	9																																																																															
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	17			16	0			1																																																																				
									19	9																																																																															
*09	720	X	451	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	16			16	0			1																																																																				
									18	9																																																																															
*10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3207	2	Y	115			111	0			5																																																																				
									127	9																																																																															
11	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1048	2	Y	17			21	0			1																																																																				
									19	9																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: A467H RRCID -> 279678																
COMPL. DATE 12/19/2016																
TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	672	1	12911	2	Y		21		23	0	1
07	13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	23	9	12838	2	Y		23		23	0	1
08	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	662	1	2651	2	Y		3		4	0	-0-
09	13620 X	119	-0-	-13501	-0-	25	9	118	2	Y		-0-				-0-
10	14074 X	202	-0-	-13872	-0-	128	1	192	2	Y		-0-				-0-
11	13620 X	439	-0-	-13181	-0-	3	9	428	2	Y		-0-				-0-
						1	1									
						10	1									
						11	1									
GALVAN RANCH																
WELL #: B305H RRCID -> 279907																
COMPL. DATE 02/06/2017																
TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260																
06	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	763	1	14644	2	Y		-0-				-0-
07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	233	1	4512	2	Y		-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
09	18690 X	6112	-0-	-12578	-0-	283	1	5826	2	Y		3		3	0	-0-
10	19313 X	7032	-0-	-12281	-0-	3	9	6716	2	Y		10		10	0	-0-
11	15420 X	12501	-0-	-2919	-0-	305	1	12177	2	Y		13		12	0	1
						11	9									
						310	1									
						14	9									
GALVAN RANCH																
WELL #: B301H RRCID -> 279915																
COMPL. DATE 02/06/2017																
TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883																
06	14460 X	13491	-0-	-969	-0-	667	1	12813	2	Y		10		10	0	-0-
07	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	11	9	12992	2	Y		8		8	0	-0-
08	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	675	1	12125	2	Y		1		1	0	-0-
*09	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	9	9	14952	2	Y		50		48	0	2
*10	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	603	1	14505	2	Y		179		173	0	8
11	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	1	9	14204	2	Y		123		125	0	5
						728	1									
						55	9									
						659	1									
						197	9									
						360	1									
						135	9									
GALVAN RANCH																
WELL #: C204H RRCID -> 279938																
COMPL. DATE 06/06/2019																
TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341																
06	18960 X	18483	-0-	-477	-0-	915	1	17568	2	Y		-0-				-0-
07	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	939	1	18145	2	Y		-0-				-0-
08	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	882	1	17705	2	Y		-0-				-0-
09	20190 X	17104	-0-	-3086	-0-	795	1	16309	2	Y		-0-				-0-
10	19840 X	17641	-0-	-2199	-0-	768	1	16873	2	Y		-0-				-0-
11	18480 X	16280	-0-	-2200	-0-	403	1	15877	2	Y		-0-				-0-
GALVAN RANCH																
WELL #: C206H RRCID -> 279946																
COMPL. DATE 07/22/2019																
TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405																
06	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	1374	1	26358	2	Y		-0-				-0-
07	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	1407	1	27225	2	Y		-0-				-0-
08	27951 X	27951	-0-	-0-	-0-	1323	1	26628	2	Y		-0-				-0-
09	30090 X	26330	-0-	-3760	-0-	1223	1	25107	2	Y		-0-				-0-
10	29543 X	27236	-0-	-2307	-0-	1184	1	26052	2	Y		-0-				-0-
11	27720 X	26107	-0-	-1613	-0-	645	1	25462	2	Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT												
SM ENERGY COMPANY																									
GALVAN RANCH																									
WELL #: C202H													RRCID ->	279948	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	8910	PERF.	9400	-	17450		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	19260	X	18823	-0-		-437		-0-	931	1	17892	2	Y		-0-					-0-					
07	19525	X	19525	-0-		-0-		-0-	961	1	18564	2	Y		-0-					-0-					
08	19079	X	19079	-0-		-0-		-0-	903	1	18176	2	Y		-0-					-0-					
09	19890	X	17804	-0-		-2086		-0-	826	1	16978	2	Y		-0-					-0-					
10	19964	X	18338	-0-		-1626		-0-	795	1	17543	2	Y		-0-					-0-					
11	18900	X	17552	-0-		-1348		-0-	435	1	17117	2	Y		-0-					-0-					
GALVAN RANCH													WELL #:	C205H	RRCID ->	279949	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL	DEPTH	8767	PERF.	9304	-	17217
06	20906	X	20906	-0-		-0-		-0-	1038	1	19868	2	Y		-0-					-0-					
07	21519	X	21519	-0-		-0-		-0-	1058	1	20461	2	Y		-0-					-0-					
08	21017	X	21017	-0-		-0-		-0-	996	1	20021	2	Y		-0-					-0-					
09	21330	X	19647	-0-		-1683		-0-	912	1	18735	2	Y		-0-					-0-					
10	22041	X	20275	-0-		-1766		-0-	881	1	19394	2	Y		-0-					-0-					
11	20910	X	19290	-0-		-1620		-0-	477	1	18813	2	Y		-0-					-0-					
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #:	9H	RRCID ->	280355	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL	DEPTH	7804	PERF.	8264	-	13257
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-					
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-					
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-					
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-					
10	T. A.		4212	-0-		4212		4212	833	1	2537	2	Y		765		747	0		18					
11	14B2 EXT		1568	-0-		1568		5780	842	9															
									154	1	1162	2	Y	229		148	0	99							
									252	9															
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #:	10H	RRCID ->	280404	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL	DEPTH	7781	PERF.	8169	-	13118
06	5606	X	5606	-0-		-0-		-0-	1033	1	4443	2	Y		118		117	0		1					
07	13795	X	6589	-0-		-7206		-0-	130	9															
									1568	1	4215	2	Y	733		710	0	24							
08	6789	X	2402	-0-		-4387		-0-	806	9															
									871	1	1232	2	Y	272		284	0	12							
*09	6540	X	-0-	-0-		-6540		-0-	299	9					-0-		12	0		-0-					
*10	7618	X	7618	-0-		-0-		-0-	1593	1	4848	2	Y		1070		1045	0		25					
11	6395	X	6395	-0-		-0-		-0-	1177	9															
									579	1	4374	2	Y	1311		769	0	567							
									1442	9															
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #:	11H	RRCID ->	280407	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL	DEPTH	7768	PERF.	8201	-	12127
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-					
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-					
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-					
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-					
10	T. A.		4301	-0-		4301		4301	894	1	2722	2	Y		623		609	0		14					
11	T. A.		4915	-0-		4915		9216	685	9															
									449	1	3389	2	Y	979		570	0	423							
									1077	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY																													
BRISCOE CATARINA EAST GU1																													
WELL #: 8H														RRCID -> 280408				COMPL. DATE 02/08/2021				TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM														
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE														
06	2520 X	2119	-0-	-401	-0-	345	1	1484	2	Y	264	276	0		3														
						290	9																						
07	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	463	1	1245	2	Y	104	104	0		3														
						114	9																						
08	855 X	855	-0-	-0-	-0-	316	1	447	2	Y	84	83	0		4														
						92	9																						
*09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	4	0		-0-														
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-				-0-														
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-				-0-														
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 12H				RRCID -> 280409				COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922			
06	14B2 EXT	130	-0-	130	130	24	1	104	2	Y	2	2	0		-0-														
						2	9																						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				-0-														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				-0-														
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 13H				RRCID -> 280411				COMPL. DATE 04/11/2015				TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879			
06	14B2 EXT	145	-0-	145	174	21	1	91	2	Y	30	30	0		-0-														
						33	9																						
07	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-				-0-														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 14H				RRCID -> 280413				COMPL. DATE 04/13/2015				TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
GALVAN RANCH														WELL #: B826H				RRCID -> 280489				COMPL. DATE 12/13/2019				TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834			
06	90 X	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-				-0-														
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-				-0-														
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-				-0-														
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-				-0-														
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-				-0-														
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2			Y	-0-				-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	335 1	6413 2	Y	240	242 0				10
07	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	264 9	331 1	6395 2	Y	202	200 0	1 1		11
08	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	222 9	289 1	5823 2	Y	191	191 0			11
*09	7020 X	5948	-0-	-1072	-0-	210 9	268 1	5526 2	Y	140	144 0			7
*10	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	154 9	321 1	7040 2	Y	176	176 0			7
11	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	194 9	171 1	6738 2	Y	185	183 0	1 1		8
						204 9								
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
06	2640 X	510	-0-	-2130	-0-	24 1	478 2	Y	7	13 0				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-				-0-
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-				-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
06	12840 X	10986	-0-	-1854	-0-	544 1	10435 2	Y	6	7 0				-0-
07	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	7 9	578 1	11203 2	Y	35	33 0			2
08	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	39 9	636 1	12808 2	Y	7	9 0			-0-
*09	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	8 9	726 1	14918 2	Y	185	176 0			9
*10	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	204 9	592 1	13036 2	Y	193	194 0			8
11	13020 X	6768	-0-	-6252	-0-	212 9	165 1	6527 2	Y	69	73 0	1 1		3
						76 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
06	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	997 1	19104 2	Y	1	1 0				-0-
07	20994 X	20994	-0-	-0-	-0-	1 9	1031 1	19963 2	Y	-0-				-0-
08	20887 X	20887	-0-	-0-	-0-		991 1	19896 2	Y	-0-				-0-
*09	20190 X	20179	-0-	-11	-0-		935 1	19177 2	Y	61	58 0			3
10	20987 X	19028	-0-	-1959	-0-	67 9	826 1	18201 2	Y	1	4 0			-0-
11	20310 X	19642	-0-	-668	-0-		1 9	19150 2	Y	8	8 0			-0-
						483 1								
						9 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 788997														
WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045	
06	8250 X	6771	-0-	-1479	-0-	335	1	6418	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
07	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	344	1	6637	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
08	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	325	1	6543	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
*09	7230 X	6624	-0-	-606	-0-	305	1	6302	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
10	7192 X	6742	-0-	-450	-0-	291	1	6432	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
11	6780 X	6558	-0-	-222	-0-	162	1	6376	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
GALVAN RANCH													WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264	
06	16170 X	16042	-0-	-128	-0-	787	1	15123	2	Y	120	126	0	5
						132	9							
07	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	754	1	14621	2	Y	118	116	0	7
						130	9							
08	15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	722	1	14470	2	Y	99	100	0	6
						109	9							
09	16110 X	14497	-0-	-1613	-0-	669	1	13728	2	Y	91	92	0	5
						100	9							
10	16647 X	14187	-0-	-2460	-0-	612	1	13499	2	Y	69	71	0	3
						76	9							
11	16050 X	13693	-0-	-2357	-0-	337	1	13326	2	Y	27	29	0	1
						30	9							
GALVAN RANCH													WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143	
06	32010 X	29895	-0-	-2115	-0-	1478	1	28399	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
07	31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	1562	1	30260	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
08	32118 X	32118	-0-	-0-	-0-	1522	1	30579	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
*09	31277 X	31277	-0-	-0-	-0-	1451	1	29808	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
*10	32358 X	32358	-0-	-0-	-0-	1405	1	30935	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
11	31080 X	30762	-0-	-318	-0-	760	1	29985	2	Y	15	15	0	1
						17	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11160 X	2869	-0-	-8291	-0-	144	1	2725	2	Y	-0-	1 0		-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	140	1	2732	2	Y	-0-			-0-
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	177	1	3572	2	Y	2	2 0		-0-
*09	6330 X	5045	-0-	-1285	-0-	235	1	4806	2	Y	4	4 0		-0-
*10	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	383	1	8471	2	Y	8	8 0		-0-
11	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	205	1	8153	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921	
06	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	1184	1	22711	2	Y	-0-			-0-
07	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	1229	1	23807	2	Y	-0-			-0-
08	24823 X	24823	-0-	-0-	-0-	1176	1	23647	2	Y	-0-			-0-
09	24240 X	23591	-0-	-649	-0-	1093	1	22498	2	Y	-0-			-0-
10	25048 X	23293	-0-	-1755	-0-	1014	1	22279	2	Y	-0-			-0-
11	24240 X	22224	-0-	-2016	-0-	551	1	21673	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031	
06	8610 X	5564	-0-	-3046	-0-	275	1	5277	2	Y	11	12 0		-0-
07	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	300	1	5779	2	Y	16	15 0		1
08	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	370	1	7436	2	Y	22	22 0		1
09	8430 X	6067	-0-	-2363	-0-	280	1	5779	2	Y	7	8 0		-0-
10	8711 X	6417	-0-	-2294	-0-	278	1	6120	2	Y	17	16 0		1
11	7590 X	5850	-0-	-1740	-0-	144	1	5685	2	Y	19	19 0		1
GALVAN RANCH													WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113	
06	22230 X	20334	-0-	-1896	-0-	1006	1	19328	2	Y	-0-			-0-
07	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	992	1	19200	2	Y	-0-			-0-
08	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	1027	1	20650	2	Y	-0-			-0-
09	20970 X	20731	-0-	-239	-0-	965	1	19766	2	Y	-0-			-0-
10	21545 X	21529	-0-	-16	-0-	935	1	20594	2	Y	-0-			-0-
11	20970 X	20326	-0-	-644	-0-	502	1	19824	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986	
06	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	714	1	13729	2	Y	8	9 0		-0-
07	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	716	1	13852	2	Y	11	10 0		1
08	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	638	1	12851	2	Y	7	8 0		-0-
*09	15300 X	13919	-0-	-1381	-0-	645	1	13264	2	Y	9	9 0		-0-
10	14942 X	10739	-0-	-4203	-0-	465	1	10265	2	Y	8	8 0		-0-
11	14460 X	8865	-0-	-5595	-0-	219	1	8638	2	Y	7	7 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																			
GALVAN RANCH																			
WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	2820 X	1818	-0-	-0-	-1002	-0-	89	1	1729	2	Y	-0-					-0-		
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1880	2	Y	-0-					-0-		
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1528	2	Y	-0-					-0-		
09	1830 N	1523	-0-	-0-	-307	-0-	70	1	1453	2	Y	-0-					-0-		
10	1984 N	1587	-0-	-0-	-397	-0-	69	1	1518	2	Y	-0-					-0-		
11	1560 N	1476	-0-	-0-	-84	-0-	36	1	1440	2	Y	-0-					-0-		
BRISCOE J GU3 STATE 34														WELL #:	7H	RRCID -> 280875	COMPL. DATE 07/27/2016	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 7941 - 15956
06	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	8406	2	Y	78	75	0			3		
							86	9											
07	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	8643	2	Y	81	79	0			5		
							89	9											
08	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	8698	2	Y	63	64	0			4		
							69	9											
09	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	9362	2	Y	66	67	0			3		
							73	9											
*10	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	10494	2	Y	73	73	0			3		
							80	9											
11	8940 X	8865	-0-	-0-	-75	-0-	218	1	8578	2	Y	63	63	0			3		
							69	9											
BRISCOE J GU3 STATE 34														WELL #:	3H	RRCID -> 280876	COMPL. DATE 07/28/2016	TOTAL DEPTH 7549	PERF. 8212 - 16129
06	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	11156	2	Y	10	11	0			-0-		
							11	9											
07	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	10744	2	Y	5	5	0			-0-		
							6	9											
08	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	2	Y	-0-					-0-		
09	13170 X	-0-	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-					-0-		
10	13609 X	-0-	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					-0-		
11	11760 X	-0-	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-		
BRISCOE J GU3 STATE 34														WELL #:	5H	RRCID -> 280877	COMPL. DATE 07/27/2016	TOTAL DEPTH 7491	PERF. 8128 - 15989
06	2580 X	1776	-0-	-0-	-804	-0-	89	1	1675	2	Y	11	12	0			-0-		
							12	9											
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-		
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	3	3	0			-0-		
							3	9											
*09	3000 X	2673	-0-	-0-	-327	-0-	122	1	2537	2	Y	13	12	0			1		
							14	9											
10	3100 X	2776	-0-	-0-	-324	-0-	121	1	2645	2	Y	9	10	0			-0-		
							10	9											
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	4623	2	Y	18	17	0			1		
							20	9											
SAN AMBROSIA F (SA16) 13														WELL #:	2H	RRCID -> 280946	COMPL. DATE 02/10/2022	TOTAL DEPTH 7256	PERF. 7353 - 15440
06	420 X	-0-	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA22) 15														
WELL #: 2H RRCID -> 280947														
COMPL. DATE 02/26/2024														
TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	93	1	1821	2	Y	228	229	0	9
07	2573 X	1857	-0-	-716	-0-	251	9	1587	2	Y	169	168	0	9
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1263	2	Y	190	188	0	11
*09	2160 X	1601	-0-	-559	-0-	186	9	1337	2	Y	182	184	0	9
10	2232 X	1982	-0-	-250	-0-	63	1	1696	2	Y	191	192	0	8
11	2160 X	1108	-0-	-1052	-0-	209	9	976	2	Y	96	99	0	4
						64	1							
						200	9							
						76	1							
						210	9							
						26	1							
						106	9							
SAN AMBROSIA F (SA21) 15														
WELL #: 5H RRCID -> 280948														
COMPL. DATE 03/11/2024														
TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 15370														
06	14B2 EXT	1752	-0-	1752	3136	59	1	1145	2	Y	498	488	0	21
07	4748 X	1612	-0-	-3136	-0-	548	9	1276	2	Y	245	250	0	14
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	66	1	556	2	Y	99	107	0	6
*09	1740 X	556	-0-	-1184	-0-	270	9	444	2	Y	83	85	0	4
10	1798 X	1014	-0-	-784	-0-	29	1	844	2	Y	120	119	0	5
11	1740 X	590	-0-	-1150	-0-	109	9	513	2	Y	60	62	0	3
						21	1							
						91	9							
						38	1							
						132	9							
						11	1							
						66	9							
SAN AMBROSIA F (SA20) 15														
WELL #: 7H RRCID -> 280949														
COMPL. DATE 03/01/2024														
TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370														
06	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	126	1	2370	2	Y	144	144	0	6
07	3999 X	1976	-0-	-2023	-0-	158	9	1785	2	Y	91	92	0	5
08	3999 X	2340	-0-	-1659	-0-	91	1	2077	2	Y	146	143	0	8
*09	3600 X	2193	-0-	-1407	-0-	100	9	1924	2	Y	159	159	0	8
10	3720 X	2560	-0-	-1160	-0-	102	1	2249	2	Y	192	192	0	8
11	2640 X	1353	-0-	-1287	-0-	161	9	1215	2	Y	96	99	0	4
						94	1							
						175	9							
						100	1							
						211	9							
						32	1							
						106	9							
SAN AMBROSIA F (SA15) 13														
WELL #: 5H RRCID -> 280950														
COMPL. DATE 07/15/2016														
TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA1)														
WELL #: 215H RRCID -> 280975														
COMPL. DATE 07/07/2016														
TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C														
WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	310	1	6058	2	Y	405	419	0	17
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	446	9	4391	2	Y	334	331	0	19
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	229	1	4116	2	Y	288	291	0	16
*09	6810 X	4409	-0-	-2401	-0-	367	9	3939	2	Y	254	257	0	13
10	7037 X	4206	-0-	-2831	-0-	204	1	3804	2	Y	208	211	0	9
11	6810 X	4240	-0-	-2570	-0-	317	9	3912	2	Y	207	206	0	9
						191	1							
						279	9							
						173	1							
						229	9							
						100	1							
						228	9							
BRISCOE G														
WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA17)														
WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	8430 X	3634	-0-	-4796	-0-	147	1	2816	2	Y	610	605 0		25
07	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	671	9	5085	2	Y	457	454 0	2 1	26
08	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	264	1	4740	2	Y	437	438 0	1 1	24
*09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	503	9	3526	2	Y	384	388 0	1 1	19
10	5859 X	4425	-0-	-1434	-0-	235	1	3742	2	Y	466	464 0	1 1	20
11	5670 X	4990	-0-	-680	-0-	481	9	4490	2	Y	351	354 0	2 1	15
						172	1							
						422	9							
						170	1							
						513	9							
						114	1							
						386	9							
SAN AMBROSIA F (SA18)														
WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578														
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	Y	125	124 0		5
07	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	138	9	1020	2	Y	60	62 0		3
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	Y	53	53 0		3
*09	2070 X	971	-0-	-1099	-0-	66	9	870	2	Y	53	53 0		3
10	2139 X	1492	-0-	-647	-0-	45	1	1348	2	Y	76	76 0		3
11	1920 X	956	-0-	-964	-0-	58	9	888	2	Y	41	42 0		2
						43	1							
						58	9							
						60	1							
						84	9							
						23	1							
						45	9							
BRISCOE R														
WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445														
06	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	2315	-0-	2315	2315	112	1	2157	2	Y	42	40 0		2
08	T. A.	18228	-0-	18228	20543	46	9	17109	2	Y	243	231 0		14
09	T. A.	918	-0-	918	21461	852	1	874	2	Y	1	15 0		-0-
10	T. A.	15310	-0-	15310	36771	267	9	14254	2	Y	371	355 0		16
11	49417 X	12646	-0-	-36771	-0-	43	1	12193	2	Y	132	141 0	1 1	6
						1	9							
						648	1							
						408	9							
						308	1							
						145	9							
BRISCOE R														
WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	3505	-0-	3505	3505	172	1	3300	2	Y	30	28 0		2
08	T. A.	14329	-0-	14329	17834	33	9	13401	2	Y	238	227 0		13
*09	T. A.	12674	-0-	12674	30508	666	1	11794	2	Y	277	276 0		14
10	T. A.	7094	-0-	7094	37602	262	9	6542	2	Y	234	237 0	1 1	10
11	49964 X	12362	-0-	-37602	-0-	575	1	11693	2	Y	339	333 0	1 1	15
						305	9							
						295	1							
						257	9							
						296	1							
						373	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570														
06	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	319	1	6075	2	Y	341	352	0	14
						375	9							
07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	272	1	5296	2	Y	294	290	0	17
						323	9							
08	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	254	1	5095	2	Y	539	526	0	30
						593	9							
*09	6780 X	5452	-0-	-1328	-0-	239	1	4906	2	Y	279	294	0	14
						307	9							
10	7006 X	5719	-0-	-1287	-0-	236	1	5183	2	Y	273	274	0	12
						300	9							
11	6780 X	5204	-0-	-1576	-0-	122	1	4822	2	Y	236	237	0	10
						260	9							
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353														
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1530 X	22	-0-	-1508	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
10	403 X	20	-0-	-383	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																													
BRISCOE R GU5 STATE															WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE																											
06	5520 X	3105	-0-	-2415	-0-		151	1	2890	2	Y	58	63	0			2																											
							64	9																																				
07	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-		272	1	5272	2	Y	128	123	0			7																											
							141	9																																				
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-		178	1	3613	2	Y	77	80	0			4																											
							85	9																																				
09	5400 X	2628	-0-	-2772	-0-		120	1	2489	2	Y	17	20	0			1																											
							19	9																																				
10	5673 X	5002	-0-	-671	-0-		216	1	4753	2	Y	30	30	0			1																											
							33	9																																				
11	5490 X	541	-0-	-4949	-0-		11	1	522	2	Y	7	8	0			-0-																											
							8	9																																				
BRISCOE R GU5 STATE																		WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613																										
06	5580 X	5323	-0-	-257	-0-		259	1	4996	2	Y	62	65	0			3																											
							68	9																																				
07	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-		261	1	5008	2	Y	36	37	0			2																											
							40	9																																				
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-		222	1	4461	2	Y	37	37	0			2																											
							41	9																																				
*09	5310 X	5009	-0-	-301	-0-		226	1	4664	2	Y	108	105	0			5																											
							119	9																																				
*10	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-		241	1	5302	2	Y	163	161	0			7																											
							179	9																																				
11	5310 X	4437	-0-	-873	-0-		108	1	4262	2	Y	61	65	0			3																											
							67	9																																				
GALVAN RANCH																		WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943																										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																											
GALVAN RANCH																		WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A																										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											
GALVAN RANCH																		WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A																										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766															
06	16380	X	12734	-0-	-3646	-0-	625	1	12021	2	Y	80	84	0	3
07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	88	9	11398	2	Y	214	205	0	12
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	590	1	7755	2	Y	35	45	0	2
*09	15720	X	4790	-0-	-10930	-0-	235	9	4514	2	Y	52	51	0	3
10	16244	X	13286	-0-	-2958	-0-	385	1	12544	2	Y	158	154	0	7
11	12720	X	10709	-0-	-2011	-0-	39	9	10435	2	Y	8	15	0	-0-
							219	1							
							57	9							
							568	1							
							174	9							
							265	1							
							9	9							
GALVAN RANCH															
WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R GU5 STATE															
WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA)					WELL #:	82H	RRCID -> 281023	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 7828	- 14564
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU1 (SA)				WELL #:	83H	RRCID -> 281024	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH	7789	PERF. 8020	- 14738
06	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA1)	WELL #:	20H	RRCID	-> 281025	COMPL.	DATE	10/23/2021	TOTAL	DEPTH	7684	PERF.	8340	-	16294
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2							-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA2)				WELL #:	21H	RRCID -> 281026	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 8371	- 16283				
06	19680	X	18803	-0-	-877	-0-	930	1	17844	2	Y	26	27	0	1
07	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	977	1	18867	2	Y	25	25	0	1
08	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	920	1	18453	2	Y	28	27	0	2
*09	18960	X	18672	-0-	-288	-0-	870	1	17777	2	Y	23	24	0	1
10	19871	X	19601	-0-	-270	-0-	853	1	18715	2	Y	30	30	0	1
11	19230	X	18009	-0-	-1221	-0-	444	1	17524	2	Y	37	36	0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	17340 X	10844	-0-	-6496	-0-	536 10 9	10298 2	Y	9	9	0			-0-
07	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	338 8 9	6584 2	Y	7	7	0			-0-
08	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	533 17 9	10652 2	Y	15	14	0			1
*09	12990 X	10683	-0-	-2307	-0-	496 13 9	10174 2	Y	12	12	0			1
10	13423 X	10667	-0-	-2756	-0-	465 6 9	10196 2	Y	5	6	0			-0-
11	10830 X	9871	-0-	-959	-0-	245 8 9	9618 2	Y	7	7	0			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569														
06	14430 X	11531	-0-	-2899	-0-	571 24 9	10936 2	Y	22	23	0			1
07	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	578 24 9	11194 2	Y	22	22	0			1
08	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	539 23 9	10863 2	Y	21	21	0			1
*09	13260 X	10747	-0-	-2513	-0-	499 23 9	10225 2	Y	21	21	0			1
10	13702 X	10901	-0-	-2801	-0-	474 20 9	10407 2	Y	18	18	0			1
11	11520 X	9960	-0-	-1560	-0-	246 15 9	9699 2	Y	14	14	0			1
GALVAN RANCH														
WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167														
06	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	1038 95 9	19911 2	Y	86	90	0			4
07	22695 X	22695	-0-	-0-	-0-	1108 102 9	21485 2	Y	93	92	0			5
08	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	1009 87 9	20264 2	Y	79	80	0			4
*09	22680 X	20379	-0-	-2301	-0-	941 91 9	19347 2	Y	83	83	0			4
10	23436 X	20953	-0-	-2483	-0-	905 100 9	19948 2	Y	91	91	0			4
11	21960 X	19573	-0-	-2387	-0-	482 99 9	18992 2	Y	90	90	0			4
BRISCOE G														
WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE STATE AR (SA4)														
WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA1)														
WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA8)													WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	41	1	813	2	Y	302	285	0	17
						332	9							
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	111	1	2227	2	Y	128	138	0	7
						141	9							
*09	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	118	1	2416	2	Y	410	397	0	20
						451	9							
*10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	2	Y	44	61	0	2
						48	9					1	1	
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	46	1	1812	2	Y	34	35	0	1
						37	9							
BRISCOE R GU5 STATE													WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678	
06	6270 X	5624	-0-	-646	-0-	271	1	5208	2	Y	132	140	0	5
						145	9							
07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	275	1	5353	2	Y	136	133	0	8
						150	9							
08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	250	1	5028	2	Y	116	118	0	6
						128	9							
09	6090 X	5635	-0-	-455	-0-	255	1	5211	2	Y	154	152	0	8
						169	9							
*10	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	256	1	5700	2	Y	181	181	0	8
						199	9							
11	5610 X	5331	-0-	-279	-0-	128	1	5051	2	Y	138	139	0	6
						152	9					1	1	
BRISCOE G (SA3)													WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G (SA2)													WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	31800 X	24437	-0-	-7363	-0-	1201	1	23027	2	Y	190	198	0	8
07	30095 X	30095	-0-	-0-	-0-	1469	1	28404	2	Y	202	198	0	11
08	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	887	1	17799	2	Y	119	123	0	7
*09	32754 X	32754	-0-	-0-	-0-	1510	1	30994	2	Y	227	223	0	11
*10	32015 X	32015	-0-	-0-	-0-	1379	1	30375	2	Y	237	237	0	10
11	29130 X	29009	-0-	-121	-0-	711	1	28003	2	Y	268	266	0	11
						295	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699														
06	T. A.	32	-0-	32	375	32	2			Y	-0-			-0-
07	375 X	-0-	-0-	-375	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA3)														
WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496														
06	360 N	239	-0-	-121	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	14	1	299	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018.200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
SAN AMBROSIA F (SA) 12															WELL #: 3H															RRCID -> 281077															COMPL. DATE 01/30/2024															TOTAL DEPTH 7114															PERF. 7328 - 15417														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																									
06	3570 X	3488	-0-	-82	-0-	140	1	2680	2	Y	607	587	0			25																																																																									
07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	668	9	2286	2	Y	582	572	0	2	1	33																																																																									
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	119	1	2165	2	Y	505	509	0	1	1	28																																																																									
*09	3480 X	2690	-0-	-790	-0-	640	9	2058	2	Y	484	487	0	1	1	24																																																																									
10	3596 X	3195	-0-	-401	-0-	105	1	2414	2	Y	609	606	0	1	1	26																																																																									
11	3480 X	2806	-0-	-674	-0-	556	9	2243	2	Y	461	465	0	2	1	20																																																																									
						100	1																																																																																		
						532	9																																																																																		
						111	1																																																																																		
						670	9																																																																																		
						56	1																																																																																		
						507	9																																																																																		
BRISCOE STATE AR (SA7)															WELL #: 217H															RRCID -> 281079															COMPL. DATE 05/17/2019															TOTAL DEPTH 7556															PERF. 8165 - 16130														
06	5640 X	4096	-0-	-1544	-0-	200	1	3834	2	Y	56	59	0			2																																																																									
07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	62	9	3117	2	Y	35	35	0			2																																																																									
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	162	1	1463	2	Y	7	9	0			-0-																																																																									
*09	4620 X	2260	-0-	-2360	-0-	39	9	2129	2	Y	26	25	0			1																																																																									
10	4774 X	4522	-0-	-252	-0-	72	1	4254	2	Y	69	67	0			3																																																																									
11	4110 X	2547	-0-	-1563	-0-	8	9	2453	2	Y	28	30	0			1																																																																									
						102	1																																																																																		
						29	9																																																																																		
						192	1																																																																																		
						76	9																																																																																		
						63	1																																																																																		
						31	9																																																																																		
GALVAN RANCH															WELL #: A357H															RRCID -> 281080															COMPL. DATE 09/22/2017															TOTAL DEPTH 9232															PERF. 9725 - 15673														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
BRISCOE G															WELL #: 795H															RRCID -> 281081															COMPL. DATE 07/25/2016															TOTAL DEPTH 7707															PERF. 7919 - 14588														
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
09	390 X	151	-0-	-239	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-																																																																									
10	144 X	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					-0-																																																																									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
BRISCOE STATE AR (SA6)															WELL #: 207H															RRCID -> 281082															COMPL. DATE 05/14/2019															TOTAL DEPTH 7510															PERF. 8212 - 16261														
06	7650 X	5634	-0-	-2016	-0-	265	1	5044	2	Y	295	312	0			12																																																																									
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	325	9	4295	2	Y	255	252	0	1	1	14																																																																									
08	591 X	591	-0-	-0-	-0-	224	1	562	2	Y	-0-	14	0			-0-																																																																									
09	6840 X	965	-0-	-5875	-0-	281	9	920	2	Y	-0-					-0-																																																																									
*10	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	45	1	10947	2	Y	794	760	0			34																																																																									
11	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	496	1	7590	2	Y	550	557	0	3	1	24																																																																									
						873	9																																																																																		
						193	1																																																																																		
						605	9																																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1443H RRCID -> 281091													COMPL. DATE 01/13/2019	
TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3870 X	2532	-0-	-1338	-0-	126	1	2369	2	Y	34	37	0	1
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	37	9	2531	2	Y	28	27	0	2
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	131	1	2570	2	Y	35	35	0	2
*09	2940 X	2338	-0-	-602	-0-	31	9	2189	2	Y	40	40	0	2
*10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	126	1	2961	2	Y	50	50	0	2
11	2640 X	2446	-0-	-194	-0-	39	9	2346	2	Y	37	37	0	2
						105	1							
						44	9							
						134	1							
						55	9							
						59	1							
						41	9							
GALVAN RANCH													WELL #: A762H RRCID -> 281093	
TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631														
06	11130 X	11108	-0-	-22	-0-	550	1	10558	2	Y	-0-			-0-
07	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	560	1	10864	2	Y	-0-			-0-
08	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	530	1	10619	2	Y	-0-			-0-
*09	12240 X	10496	-0-	-1744	-0-	484	1	9977	2	Y	32	30	0	2
10	12648 X	10750	-0-	-1898	-0-	35	9	10218	2	Y	61	60	0	3
11	11100 X	9691	-0-	-1409	-0-	465	1	9402	2	Y	47	48	0	2
						67	9							
						237	1							
						52	9							
GALVAN RANCH													WELL #: B606H RRCID -> 281094	
TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627														
06	20520 X	18702	-0-	-1818	-0-	922	1	17708	2	Y	65	67	0	3
07	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	72	9	18445	2	Y	66	65	0	4
08	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	950	1	21832	2	Y	32	34	0	2
09	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	73	9	19713	2	Y	-0-	2	0	-0-
10	19468 X	14041	-0-	-5427	-0-	1087	1	13431	2	Y	-0-			-0-
11	19710 X	15279	-0-	-4431	-0-	35	9	14901	2	Y	-0-			-0-
						961	1							
						610	1							
						378	1							
BRISCOE R GU6 STATE													WELL #: 1433H RRCID -> 281096	
TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A755H RRCID -> 281097	
TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997														
GALVAN RANCH			WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 01/24/2024		TOTAL DEPTH		8889		PERF. 7200 - 7201						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH			WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH		8775		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAN AMBROSIA F (SA) 12			WELL #: 7H		RRCID -> 281126		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH		6665		PERF.15012 - 15240						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH			WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH		9262		PERF. 9880 - 16516						
06	15180 X	13491	-0-	-1689	-0-	668	1	12819	2	Y		4	4	0				-0-	
						4	9												
07	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	684	1	13280	2	Y		3	3	0				-0-	
						3	9												
08	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	653	1	13097	2	Y		3	3	0				-0-	
						3	9												
09	14310 X	13220	-0-	-1090	-0-	614	1	12602	2	Y		4	4	0				-0-	
						4	9												
10	14787 X	13519	-0-	-1268	-0-	588	1	12925	2	Y		5	5	0				-0-	
						6	9												
11	13530 X	12686	-0-	-844	-0-	313	1	12365	2	Y		7	7	0				-0-	
						8	9												
BRISCOE R (SA)			WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH		7797		PERF. 7962 - 15434						
06	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y		-0-						-0-	
07	T. A.	2551	-0-	2551	2551			121	1	2366	2	58	55	0				3	
						64	9												
08	T. A.	11132	-0-	11132	13683	521	1	10445	2	Y		151	146	0				8	
						166	9												
*09	T. A.	5180	-0-	5180	18863	234	1	4768	2	Y		162	162	0				8	
						178	9												
10	T. A.	7440	-0-	7440	26303	315	1	6942	2	Y		166	167	0				7	
						183	9												
11	37452 X	11149	-0-	-26303	-0-	271	1	10655	2	Y		203	200	0		1	1	9	
						223	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE R GU6 STATE																	
WELL #: 1423H													RRCID -> 281131	COMPL. DATE 01/06/2019	TOTAL DEPTH 6999	PERF. 7550 - 16377	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	7530 X	6666	-0-	-0-	-864	-0-	326 7	1 9	6333	2	Y	6	15 0	-0-	-0-		
07	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	-0-	292 1	1 9	5630	2	Y	1	1 0	-0-	-0-		
08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	-0-	293 42	1 9	5887	2	Y	38	36 0	-0-	2		
*09	7320 X	5843	-0-	-0-	-1477	-0-	264 1	1 9	5428	2	Y	137	132 0	-0-	7		
*10	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	-0-	298 1	1 9	6526	2	Y	161	161 0	-0-	7		
11	6660 X	6301	-0-	-0-	-359	-0-	177 1	9 1	6001	2	Y	134	135 0	-0-	6		
							147	9									
GALVAN RANCH													WELL #: B608H	RRCID -> 281135	COMPL. DATE 09/11/2017	TOTAL DEPTH 9158	PERF. 9254 - 14779
06	14B2 EXT	1608	-0-	-0-	1608	1608	80	1	1528	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	1706	-0-	-0-	1706	3314	84	1	1622	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3314					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3314					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	3314 X	-0-	-0-	-0-	-3314	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	1650 X	-0-	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
GALVAN RANCH													WELL #: A551H	RRCID -> 281146	COMPL. DATE 02/09/2017	TOTAL DEPTH 9036	PERF. 9532 - 15210
06	16860 X	16193	-0-	-0-	-667	-0-	799 46	1 9	15348	2	Y	42	43 0	-0-	2		
07	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	-0-	813 53	1 9	15709	2	Y	48	47 0	-0-	3		
08	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	-0-	757 47	1 9	15222	2	Y	43	44 0	-0-	2		
*09	16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	-0-	767 50	1 9	15785	2	Y	45	45 0	-0-	2		
10	16988 X	16845	-0-	-0-	-143	-0-	731 50	1 9	16064	2	Y	45	45 0	-0-	2		
11	16200 X	16162	-0-	-0-	-38	-0-	400 47	1 9	15715	2	Y	43	43 0	-0-	2		
GALVAN RANCH													WELL #: B104H	RRCID -> 281168	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH 9309	PERF. 9498 - 14938
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
GALVAN RANCH													WELL #: B105H	RRCID -> 281170	COMPL. DATE 09/14/2017	TOTAL DEPTH 9273	PERF. 9435 - 15013
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																					
GALVAN RANCH																					
												WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9629 - 14988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
BRISCOE G												WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7732 - 14392	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH												WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8992 - 15649	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH												WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8947 - 16586	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH												WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 9184 - 14314	
06	14520 X	14311	-0-	-209	-0-		705	1	13574	2	Y	29	30	0				1			
							32	9													
07	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-		699	1	13552	2	Y	26	26	0				1			
							29	9													
08	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-		708	1	14240	2	Y	24	24	0				1			
							26	9													
*09	14310 X	12621	-0-	-1689	-0-		585	1	12005	2	Y	28	28	0				1			
							31	9													
10	14787 X	12859	-0-	-1928	-0-		556	1	12259	2	Y	40	39	0				2			
							44	9													
11	14490 X	12727	-0-	-1763	-0-		313	1	12366	2	Y	44	44	0				2			
							48	9													
GALVAN RANCH												WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8919		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED												07/29/2025									

07/29/2025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R GU5 STATE															
WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7350 X	6580	-0-	-770	-0-	322 1	6229 2	Y	26	29 0				1	
07	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	320 1	6236 2	Y	28	27 0				2	
08	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	271 1	5480 2	Y	24	25 0				1	
*09	6570 X	5788	-0-	-782	-0-	265 1	5491 2	Y	29	29 0				1	
10	6789 X	6407	-0-	-382	-0-	277 1	6097 2	Y	30	30 0				1	
11	6570 X	2480	-0-	-4090	-0-	60 1	2390 2	Y	27	27 0				1	
BRISCOE G														WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405	
06	25620 X	13722	-0-	-11898	-0-	679 1	13042 2	Y	1	17 0				-0-	
07	20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	1026 1	19833 2	Y	-0-					-0-	
08	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	918 1	18461 2	Y	-0-					-0-	
09	22200 X	18110	-0-	-4090	-0-	841 1	17269 2	Y	-0-					-0-	
10	22940 X	19185	-0-	-3755	-0-	833 1	18352 2	Y	-0-					-0-	
11	20190 X	17897	-0-	-2293	-0-	442 1	17455 2	Y	-0-					-0-	
BRISCOE G														WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	948			Y	-0-					-0-	
07	948 X	-0-	-0-	-948	-0-			Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
BRISCOE R														WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11	
10	T. A.	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-					11	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-					11	
BRISCOE R														WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
BRISCOE R														WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	129	-0-	129	129	2 1	127 2	Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																		
BRISCOE R																		
WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SAN AMBROSIA F (SA)													WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761					
06	3960 X	3130	-0-	-830	-0-	130	1	2586	2	Y	376	373	0					16
						414	9											
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	130	1	2546	2	Y	319	316	0	1	1			18
						351	9											
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	99	1	2019	2	Y	404	399	0					23
						444	9											
*09	3120 X	2358	-0-	-762	-0-	89	1	1818	2	Y	410	412	0	1	1			20
						451	9											
*10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	119	1	2605	2	Y	570	565	0	1	1			24
						627	9											
11	3120 X	3049	-0-	-71	-0-	63	1	2495	2	Y	446	449	0	2	1			19
						491	9											
GALVAN RANCH													WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030					
06	22110 X	17696	-0-	-4414	-0-	875	1	16821	2	Y	-0-							-0-
07	22031 X	22031	-0-	-0-	-0-	1082	1	20949	2	Y	-0-							-0-
08	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	1046	1	21047	2	Y	-0-							-0-
09	21406 X	21406	-0-	-0-	-0-	994	1	20412	2	Y	-0-							-0-
10	22235 X	22235	-0-	-0-	-0-	966	1	21269	2	Y	-0-							-0-
11	21270 X	20441	-0-	-829	-0-	504	1	19937	2	Y	-0-							-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477					
06	5490 X	2882	-0-	-2608	-0-	145	1	2737	2	Y	-0-							3
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	143	1	2769	2	Y	-0-							3
08	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	249	1	4981	2	Y	-0-							3
09	5790 X	5096	-0-	-694	-0-	239	1	4857	2	Y	-0-							3
*10	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	213	1	4704	2	Y	-0-							3
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	136	1	5349	2	Y	-0-							3
GALVAN RANCH													WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733					
06	23490 X	21414	-0-	-2076	-0-	1063	1	20351	2	Y	-0-							-0-
07	22030 X	22030	-0-	-0-	-0-	1081	1	20949	2	Y	-0-							-0-
08	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	1068	1	21450	2	Y	-0-							-0-
09	22799 X	22799	-0-	-0-	-0-	1060	1	21739	2	Y	-0-							-0-
10	24725 X	24725	-0-	-0-	-0-	1076	1	23649	2	Y	-0-							-0-
11	22574 X	22574	-0-	-0-	-0-	559	1	22015	2	Y	-0-							-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	17850 X	11414	-0-	-6436	-0-	567	1	10847	2	Y	-0-		-0-		
07	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	653	1	12638	2	Y	-0-		-0-		
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	-0-		-0-		
09	17520 X	12232	-0-	-5288	-0-	566	1	11666	2	Y	-0-		-0-		
10	14260 X	13687	-0-	-573	-0-	595	1	13092	2	Y	-0-		-0-		
11	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	355	1	13963	2	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH													WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794		
06	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	925	1	17738	2	Y	-0-		-0-		
07	20181 X	18572	-0-	-1609	-0-	912	1	17660	2	Y	-0-		-0-		
08	20181 X	16600	-0-	-3581	-0-	787	1	15813	2	Y	-0-		-0-		
09	19530 X	1914	-0-	-17616	-0-	89	1	1825	2	Y	-0-		-0-		
10	20088 X	1442	-0-	-18646	-0-	62	1	1378	2	Y	2	0	-0-		
11	18660 X	13440	-0-	-5220	-0-	333	1	13107	2	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH													WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378		
06	16140 X	15277	-0-	-863	-0-	755	1	14522	2	Y	-0-		3		
07	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	717	1	13874	2	Y	-0-		3		
08	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	409	1	8221	2	Y	-0-		3		
*09	15270 X	14814	-0-	-456	-0-	688	1	14126	2	Y	-0-		3		
10	15779 X	15553	-0-	-226	-0-	676	1	14877	2	Y	-0-		3		
11	15270 X	3249	-0-	-12021	-0-	79	1	3170	2	Y	-0-		3		
GALVAN RANCH													WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190		
06	11790 X	10950	-0-	-840	-0-	532	1	10230	2	Y	171	175 0	7		
07	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	497	1	9637	2	Y	35	39 0	2		
08	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	564	1	11318	2	Y	26	27 0	1		
*09	10950 X	10826	-0-	-124	-0-	502	1	10295	2	Y	26	26 0	1		
10	11315 X	10227	-0-	-1088	-0-	442	1	9739	2	Y	42	41 0	2		
11	11520 X	10994	-0-	-526	-0-	272	1	10689	2	Y	30	31 0	1		
GALVAN RANCH													WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495		
06	6960 X	5741	-0-	-1219	-0-	282	1	5445	2	Y	13	13 0	1		
07	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	291	1	5646	2	Y	16	16 0	1		
08	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	308	1	6160	2	Y	14	14 0	1		
*09	6960 X	6145	-0-	-815	-0-	287	1	5843	2	Y	14	14 0	1		
10	6572 X	6142	-0-	-430	-0-	265	1	5858	2	Y	17	17 0	1		
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	160	1	6231	2	Y	15	15 0	1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	10830 X	9999	-0-	-831	-0-	495	1	9504	2	Y	-0-			-0-	
07	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	446	1	8638	2	Y	-0-			-0-	
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	177	1	3571	2	Y	-0-			-0-	
09	10620 X	10487	-0-	-133	-0-	486	1	10001	2	Y	-0-			-0-	
10	10974 X	10493	-0-	-481	-0-	456	1	10037	2	Y	-0-			-0-	
11	9990 X	5560	-0-	-4430	-0-	137	1	5423	2	Y	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA EAST													WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976		
06	T. A.	3978	-0-	3978	9393	672	1	2890	2	Y	378	362	0	16	
						416	9								
07	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-	698	1	989	2	Y	-0-	15	0	-0-	
08	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	133	9				121	114	0	7	
*09	5430 X	1543	-0-	-3887	-0-	830	1	713	2	Y	-0-	7	0	-0-	
10	4123 X	2733	-0-	-1390	-0-	656	1	1994	2	Y	75	72	0	3	
						83	9								
11	3990 X	804	-0-	-3186	-0-	95	1	709	2	Y	-0-	3	0	-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817		
06	17460 X	14901	-0-	-2559	-0-	734	1	14046	2	Y	110	115	0	5	
						121	9								
07	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	662	1	12822	2	Y	131	129	0	7	
						144	9								
08	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	654	1	13162	2	Y	128	128	0	7	
						141	9								
*09	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	628	1	12866	2	Y	124	125	0	6	
						136	9								
*10	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	687	1	15091	2	Y	128	129	0	5	
						141	9								
11	15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	370	1	14575	2	Y	119	119	0	5	
						131	9								
GALVAN RANCH													WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797		
06	9240 X	8879	-0-	-361	-0-	440	1	8439	2	Y	-0-			-0-	
07	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	438	1	8500	2	Y	-0-			-0-	
08	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	390	1	7839	2	Y	4	4	0	-0-	
						4	9								
*09	8880 X	8662	-0-	-218	-0-	399	1	8234	2	Y	26	25	0	1	
						29	9								
10	9176 X	8854	-0-	-322	-0-	383	1	8438	2	Y	30	30	0	1	
						33	9								
11	8880 X	8567	-0-	-313	-0-	212	1	8323	2	Y	29	29	0	1	
						32	9								
GALVAN RANCH													WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025		
06	10800 X	8058	-0-	-2742	-0-	395	1	7577	2	Y	78	82	0	3	
						86	9								
07	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	410	1	7905	2	Y	86	84	0	5	
						95	9								
08	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	405	1	8105	2	Y	82	82	0	5	
						90	9								
*09	9210 X	8744	-0-	-466	-0-	400	1	8248	2	Y	87	88	0	4	
						96	9								
10	9300 X	8792	-0-	-508	-0-	377	1	8309	2	Y	96	96	0	4	
						106	9								
11	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	212	1	8286	2	Y	90	90	0	4	
						99	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	4620 X	4095	-0-	-525	-0-	202 1	35 9	3858 2	Y	32	31 0			1
07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	165 1	3 9	3205 2	Y	3	4 0			-0-
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	193 1	2 9	3909 2	Y	2	2 0			-0-
09	4110 X	3319	-0-	-791	-0-	155 1	1 9	3163 2	Y	1	1 0			-0-
10	4247 X	3652	-0-	-595	-0-	159 1	6 9	3487 2	Y	5	5 0			-0-
11	4110 X	3463	-0-	-647	-0-	84 1	2 9	3377 2	Y	2	2 0			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821														
06	10740 X	7634	-0-	-3106	-0-	378 1	3 9	7253 2	Y	3	4 0			-0-
07	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	870 1	19 9	16842 2	Y	17	16 0			1
08	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	713 1	35 9	14340 2	Y	32	31 0			2
*09	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	624 1	92 9	12772 2	Y	84	82 0			4
10	13795 X	10168	-0-	-3627	-0-	437 1	73 9	9658 2	Y	66	67 0			3
11	13350 X	11564	-0-	-1786	-0-	286 1	23 9	11255 2	Y	21	23 0			1
GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043														
06	11340 X	10306	-0-	-1034	-0-	509 1	21 9	9776 2	Y	19	20 0			1
07	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	500 1	23 9	9691 2	Y	21	21 0			1
08	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	499 1	23 9	10048 2	Y	21	21 0			1
09	11130 X	10309	-0-	-821	-0-	479 1	24 9	9806 2	Y	22	22 0			1
10	10664 X	9766	-0-	-898	-0-	424 1	25 9	9317 2	Y	23	23 0			1
11	10320 X	9974	-0-	-346	-0-	246 1	30 9	9698 2	Y	27	27 0			1
GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100														
06	16980 X	11895	-0-	-5085	-0-	589 1	28 9	11278 2	Y	25	27 0			1
07	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	531 1	30 9	10253 2	Y	27	26 0			2
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	326 1	37 9	6551 2	Y	34	34 0			2
*09	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	531 1	74 9	10925 2	Y	67	66 0			3
10	11532 X	9838	-0-	-1694	-0-	425 1	63 9	9350 2	Y	57	58 0			2
11	11160 X	9366	-0-	-1794	-0-	231 1	55 9	9080 2	Y	50	50 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//															//CONT.//																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: A848H															RRCID -> 282892															COMPL. DATE 10/12/2018															TOTAL DEPTH 9295															PERF. 9136 - 15870														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	500 64 9	1 9575	2	Y		58	63 0				2																																																																								
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	486 72 9	1 9401	2	Y		65	63 0				4																																																																								
08	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	470 118 9	1 9441	2	Y		107	105 0				6																																																																								
*09	10380	X	9986	-0-	-394	-0-	456 165 9	1 9365	2	Y		150	149 0				7																																																																								
10	10726	X	9833	-0-	-893	-0-	418 185 9	1 9230	2	Y		168	168 0				7																																																																								
11	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	249 229 9	1 9902	2	Y		208	205 0		1	1	9																																																																								
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)															WELL #: 653H															RRCID -> 282935															COMPL. DATE 02/21/2018															TOTAL DEPTH 7606															PERF. 7472 - 17142														
06	7950	X	6893	-0-	-1057	-0-	324 312 9	1 6257	2	Y		284	287 0				12																																																																								
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	295 270 9	1 5730	2	Y		245	242 0		1	1	14																																																																								
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	282 267 9	1 5682	2	Y		243	243 0				14																																																																								
*09	7020	X	6002	-0-	-1018	-0-	264 307 9	1 5431	2	Y		279	279 0				14																																																																								
10	7130	X	6607	-0-	-523	-0-	269 385 9	1 5953	2	Y		350	348 0		1	1	15																																																																								
11	6900	X	5818	-0-	-1082	-0-	137 290 9	1 5391	2	Y		264	267 0		1	1	11																																																																								
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)															WELL #: 662H															RRCID -> 282936															COMPL. DATE 02/21/2018															TOTAL DEPTH 7673															PERF. 7667 - 17397														
06	9630	X	9163	-0-	-467	-0-	422 638 9	1 8103	2	Y		580	585 0				24																																																																								
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	334 516 9	1 6511	2	Y		469	465 0		2	1	26																																																																								
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	265 407 9	1 5257	2	Y		370	374 0		1	1	21																																																																								
*09	9150	X	6036	-0-	-3114	-0-	260 484 9	1 5292	2	Y		440	438 0		1	1	22																																																																								
10	9455	X	7214	-0-	-2241	-0-	288 650 9	1 6276	2	Y		591	587 0		1	1	25																																																																								
11	9150	X	7108	-0-	-2042	-0-	162 604 9	1 6342	2	Y		549	548 0		2	1	24																																																																								
BRISCOE CATARINA EAST GU1															WELL #: 4H															RRCID -> 282992															COMPL. DATE 08/07/2017															TOTAL DEPTH 7736															PERF. 8233 - 13276														
06	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	1390 735 9	1 5978	2	Y		668	673 0				28																																																																								
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	1067 285 9	1 2872	2	Y		259	270 0		2	1	15																																																																								
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	2218 450 9	1 3135	2	Y		409	401 0				23																																																																								
*09	8550	X	4435	-0-	-4115	-0-	2151 429 9	1 1855	2	Y		390	393 0		1	1	19																																																																								
10	8370	X	6445	-0-	-1925	-0-	1443 617 9	1 4385	2	Y		561	555 0		1	1	24																																																																								
11	8100	X	5612	-0-	-2488	-0-	558 835 9	1 4219	2	Y		759	748 0		2	1	33																																																																								

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 282994		CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2017				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	2050	-0-	2050	2050	447	1	1363	2	Y	218	209	0			9
						240	9									
11	T. A.	120	-0-	120	2170	14	1	105	2	Y	1	9	0	1	1	-0-
						1	9									

BRISCOE J (SA2)				WELL #:	97H	RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844						
06	8880 X	6461	-0-	-2419	-0-	319	1	6096	2	Y	42	43	0			2
						46	9									
07	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	390	1	7552	2	Y	30	30	0			2
						33	9									
08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	351	1	7079	2	Y	30	30	0			2
						33	9									
*09	8520 X	7254	-0-	-1266	-0-	338	1	6880	2	Y	33	33	0			2
						36	9									
10	8804 X	6883	-0-	-1921	-0-	297	1	6552	2	Y	31	32	0			1
						34	9									
11	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	194	1	7652	2	Y	51	50	0			2
						56	9									

BRISCOE J (SA1)				WELL #:	92H	RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948						
06	25530 X	24141	-0-	-1389	-0-	1195	1	22943	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	1225	1	23662	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
08	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	1158	1	23248	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
09	24330 X	23598	-0-	-732	-0-	1093	1	22502	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	25141 X	22467	-0-	-2674	-0-	976	1	21482	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
11	24150 X	22835	-0-	-1315	-0-	563	1	22229	2	Y	39	37	0			2
						43	9									

BRISCOE J (SA3)				WELL #:	103H	RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010						
06	27270 X	25699	-0-	-1571	-0-	1274	1	24424	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-	1311	1	25403	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	26050 X	26050	-0-	-0-	-0-	1235	1	24814	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	26100 X	25195	-0-	-905	-0-	1170	1	24023	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	26970 X	25256	-0-	-1714	-0-	1098	1	24155	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
11	25860 X	24602	-0-	-1258	-0-	609	1	23991	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH				WELL #:	B117H	RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
06	43200 X	34222	-0-	-8978	-0-	1694	1	32496	2	Y	29	31	0	1	
07	33898 X	33898	-0-	-0-	-0-	1664	1	32201	2	Y	30	29	0	2	
08	30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	1458	1	29308	2	Y	33	33	0	2	
*09	37620 X	29731	-0-	-7889	-0-	1380	1	28310	2	Y	37	37	0	2	
10	36859 X	29769	-0-	-7090	-0-	1291	1	28435	2	Y	39	39	0	2	
11	34230 X	27598	-0-	-6632	-0-	680	1	26874	2	Y	40	40	0	2	
						44	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 9154 PERF.19035 - 19079															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2025															
GALVAN RANCH															
WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695															
06	108090 X	96525	-0-	-11565	-0-	4775	1	91633	2	Y	106	112	0	4	
07	99769 X	99769	-0-	-0-	-0-	4896	1	94763	2	Y	100	98	0	6	
08	96588 X	96588	-0-	-0-	-0-	4575	1	91919	2	Y	85	86	0	5	
*09	107010 X	88986	-0-	-18024	-0-	4129	1	84767	2	Y	82	83	0	4	
10	107012 X	89609	-0-	-17403	-0-	3890	1	85616	2	Y	94	94	0	4	
11	96540 X	81881	-0-	-14659	-0-	2022	1	79763	2	Y	87	87	0	4	
						96	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936															
06	23370 X	22256	-0-	-1114	-0-	1100	1	21134	2	Y	20	20	0	1	
07	23142 X	23142	-0-	-0-	-0-	1136	1	21989	2	Y	15	15	0	1	
08	22617 X	22617	-0-	-0-	-0-	1072	1	21530	2	Y	14	14	0	1	
*09	22260 X	19907	-0-	-2353	-0-	925	1	18964	2	Y	16	16	0	1	
10	23157 X	19029	-0-	-4128	-0-	826	1	18178	2	Y	23	23	0	1	
11	22410 X	21165	-0-	-1245	-0-	522	1	20641	2	Y	2	3	0	-0-	
						2	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//										//CONT.//																																							
GALVAN RANCH															WELL #: C511H										RRCID -> 283852										COMPL. DATE 11/26/2019										TOTAL DEPTH 8340										PERF. 8994 - 21481									
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																											
06		22650	X	22635		-0-		-15			-0-			-0-		1114	1	21354	2	Y		152	159	0													6																											
07		22483	X	22483		-0-		-0-			-0-			-0-		1096	1	21213	2	Y		158	155	0													9																											
08		22302	X	22302		-0-		-0-			-0-			-0-		1048	1	21105	2	Y		135	136	0													8																											
*09		24720	X	20931		-0-		-3789			-0-			-0-		967	1	19824	2	Y		127	129	0													6																											
10		25544	X	21661		-0-		-3883			-0-			-0-		934	1	20575	2	Y		138	138	0													6																											
11		22650	X	20368		-0-		-2282			-0-			-0-		498	1	19720	2	Y		136	136	0													6																											
																150	9																																															
GALVAN RANCH															WELL #: C412H										RRCID -> 283857										COMPL. DATE 02/15/2023										TOTAL DEPTH 8432										PERF. 9019 - 21585									
06		25530	X	24967		-0-		-563			-0-			-0-		1235	1	23712	2	Y		18	19	0													1																											
07		25190	X	25190		-0-		-0-			-0-			-0-		1235	1	23937	2	Y		16	16	0													1																											
08		25744	X	25744		-0-		-0-			-0-			-0-		1217	1	24510	2	Y		15	15	0													1																											
*09		24960	X	22799		-0-		-2161			-0-			-0-		1058	1	21717	2	Y		22	22	0													1																											
10		25792	X	24091		-0-		-1701			-0-			-0-		1044	1	23001	2	Y		42	41	0													2																											
11		24960	X	22628		-0-		-2332			-0-			-0-		559	1	22017	2	Y		47	47	0													2																											
																52	9																																															
BRISCOE GU7 STATE AR															WELL #: 347H										RRCID -> 283887										COMPL. DATE 05/11/2021										TOTAL DEPTH 8318										PERF. 8331 - 17418									
06		13290	X	409		-0-		-12881			-0-			-0-		20	1	389	2	Y		-0-															-0-																											
07		8627	X	8627		-0-		-0-			-0-			-0-		423	1	8180	2	Y		22	21	0													1																											
08		17330	X	17330		-0-		-0-			-0-			-0-		820	1	16475	2	Y		32	31	0													2																											
*09		12479	X	12479		-0-		-0-			-0-			-0-		579	1	11876	2	Y		22	23	0													1																											
*10		11616	X	11616		-0-		-0-			-0-			-0-		503	1	11090	2	Y		21	21	0													1																											
11		14040	X	11318		-0-		-2722			-0-			-0-		280	1	11016	2	Y		20	20	0													1																											
																22	9																																															
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)															WELL #: 642H										RRCID -> 283889										COMPL. DATE 02/21/2018										TOTAL DEPTH 7671										PERF. 7666 - 16820									
06		5790	X	4161		-0-		-1629			-0-			-0-		194	1	3740	2	Y		206	212	0													9																											
07		3650	X	3650		-0-		-0-			-0-			-0-		169	1	3270	2	Y		192	189	0													11																											
08		3479	X	3479		-0-		-0-			-0-			-0-		156	1	3130	2	Y		175	176	0													10																											
*09		4170	X	1670		-0-		-2500			-0-			-0-		193	1	1368	2	Y		214	213	0													11																											
10		4309	X	3089		-0-		-1220			-0-			-0-		67	1	2608	2	Y		329	326	0													14																											
11		4170	X	2774		-0-		-1396			-0-			-0-		235	1	2391	2	Y		294	294	0													13																											
																119	1																																															
																362	9																																															
																60	1																																															
																323	9																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE GU6 STATE AR															
WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	36360 X	35930	-0-	-430	-0-	1779	1	34151	2	Y	-0-			-0-	
07	20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	1029	1	19884	2	Y	-0-			-0-	
08	25464 X	25464	-0-	-0-	-0-	1206	1	24258	2	Y	-0-			-0-	
09	35940 X	22123	-0-	-13817	-0-	1028	1	21095	2	Y	-0-			-0-	
10	37138 X	21222	-0-	-15916	-0-	922	1	20300	2	Y	-0-			-0-	
11	35940 X	18581	-0-	-17359	-0-	460	1	18120	2	Y	-0-	1	0	-0-	
						1	9								
GALVAN RANCH														WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956	
06	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	775	1	14809	2	Y	73	74	0	3	
07	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	80	9	14874	2	Y	70	69	0	4	
08	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	77	9	11036	2	Y	38	40	0	2	
09	15660 X	15241	-0-	-419	-0-	549	1	14461	2	Y	66	65	0	3	
*10	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	42	9	15647	2	Y	74	74	0	3	
11	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	707	1	16064	2	Y	76	76	0	3	
						73	9								
						81	9								
						409	1								
						84	9								
GALVAN RANCH														WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255	
06	37710 X	35011	-0-	-2699	-0-	1737	1	33264	2	Y	9	10	0	-0-	
07	36120 X	36120	-0-	-0-	-0-	10	9	34337	2	Y	8	8	0	-0-	
08	36780 X	36780	-0-	-0-	-0-	1774	1	35030	2	Y	7	7	0	-0-	
*09	35670 X	34218	-0-	-1452	-0-	9	9	32617	2	Y	11	10	0	1	
10	36859 X	31895	-0-	-4964	-0-	1742	1	30495	2	Y	14	14	0	1	
11	35580 X	33306	-0-	-2274	-0-	8	9	32466	2	Y	14	14	0	1	
						1589	1								
						12	9								
						1385	1								
						15	9								
						825	1								
						15	9								
GALVAN RANCH														WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996	
06	17460 X	15149	-0-	-2311	-0-	743	1	14297	2	Y	99	103	0	4	
07	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	109	9	15097	2	Y	99	97	0	6	
08	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	780	1	13170	2	Y	53	56	0	3	
*09	17670 X	14731	-0-	-2939	-0-	109	9	13955	2	Y	86	85	0	4	
10	18259 X	15943	-0-	-2316	-0-	654	1	15143	2	Y	102	102	0	4	
11	15480 X	9908	-0-	-5572	-0-	58	9	9594	2	Y	64	65	0	3	
						681	1								
						95	9								
						112	9								
						244	1								
						70	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA4)														
WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	637 1	12214 2	Y	959	919 0				40
07	T. A.	7208	-0-	7208	7208	1055 9	5913 2	Y	903	889 0	3 1			51
08	T. A.	5884	-0-	5884	13092	302 1	4671 2	Y	892	892 0	1 1			50
*09	T. A.	3739	-0-	3739	16831	993 9	3419 2	Y	140	182 0	1 1			7
10	T. A.	3361	-0-	3361	20192	232 1	3159 2	Y	54	59 0				2
11	20192 X	-0-	-0-	-20192	-0-	981 9		Y	-0-	2 0				-0-
BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143														
06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	402 1	7733 2	Y	215	221 0				9
07	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	237 9	6651 2	Y	195	192 0	1 1			11
08	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	346 1	5948 2	Y	177	178 0				10
*09	8370 X	6152	-0-	-2218	-0-	215 9	5689 2	Y	170	172 0				8
*10	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	298 1	8991 2	Y	243	241 0				10
11	8370 X	7678	-0-	-692	-0-	195 9	7204 2	Y	265	263 0	1 1			11
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	276 1		Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	187 9		Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	409 1		Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	267 9		Y	-0-					-0-
10	T. A.	142	-0-	142	142	182 1	136 2	Y	2	2 0				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	142	292 9		Y	-0-					-0-
BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093														
06	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	59 1	1131 2	Y	271	260 0				11
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	298 9	1203 2	Y	162	163 0	1 1			9
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	65 1	981 2	Y	211	208 0				12
*09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	178 9	1087 2	Y	217	218 0				11
*10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	48 1	1437 2	Y	48	57 0				2
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	232 9		Y	-0-	2 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE B															
WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5910 X	3895	-0-	-2015	-0-	193 3	1 9	3699	2	Y	3	4	0		-0-
07	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	237 1	1 9	4594	2	Y	95	90	0		5
08	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	265 1	1 9	5279	2	Y	142	139	0		8
*09	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	222 1	1 9	4536	2	Y	142	143	0		7
*10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	262 1	1 9	5772	2	Y	165	165	0		7
11	5520 X	4981	-0-	-539	-0-	120 1	1 9	4728	2	Y	121	123	0		5
						133 9									
GALVAN RANCH															
WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316															
06	34050 X	31672	-0-	-2378	-0-	1569 2	1 9	30101	2	Y	2	2	0		-0-
07	32525 X	32525	-0-	-0-	-0-	1598 3	1 9	30924	2	Y	3	3	0		-0-
08	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	1277 3	1 9	25640	2	Y	3	3	0		-0-
09	33462 X	33462	-0-	-0-	-0-	1554 10	1 9	31898	2	Y	9	9	0		-0-
10	34007 X	33637	-0-	-370	-0-	1462 10	1 9	32165	2	Y	9	9	0		-0-
11	31680 X	31473	-0-	-207	-0-	780 15	1 9	30678	2	Y	14	13	0		1
BRISCOE B															
WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306															
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	244 266	1 9	4645	2	Y	242	249	0		10
07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	233 329	1 9	4483	2	Y	299	291	0	1 1	17
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	177 242	1 9	3602	2	Y	220	225	0		12
*09	5160 X	3318	-0-	-1842	-0-	147 140	1 9	3031	2	Y	127	133	0		6
10	5332 X	4141	-0-	-1191	-0-	171 187	1 9	3783	2	Y	170	169	0		7
11	5160 X	4018	-0-	-1142	-0-	96 183	1 9	3739	2	Y	166	165	0	1 1	7
BRISCOE B															
WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534															
06	5850 X	4136	-0-	-1714	-0-	202 64	1 9	3870	2	Y	58	61	0		2
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	139 44	1 9	2659	2	Y	40	40	0		2
08	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	226 63	1 9	4604	2	Y	57	56	0		3
*09	4290 X	3883	-0-	-407	-0-	175 128	1 9	3580	2	Y	116	113	0		6
*10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	229 180	1 9	5015	2	Y	164	163	0		7
11	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	115 226	1 9	4590	2	Y	205	203	0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 302H RRCID -> 285047													COMPL. DATE 10/14/2018	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 7286	
NON-ASSOCIATED													PERF. 7280 - 15583	
//CONT.// 12018 200														
//CONT.// 788997														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM													BALANCE	
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	195	1	3755	2	Y	127	130	0	5
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	140	9	2715	2	Y	91	91	0	5
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	100	9	2984	2	Y	108	107	0	6
*09	4080 X	2697	-0-	-1383	-0-	150	1	2475	2	Y	94	95	0	5
10	4216 X	2111	-0-	-2105	-0-	119	9	1939	2	Y	78	80	0	3
11	4080 X	2531	-0-	-1549	-0-	103	9	2385	2	Y	78	78	0	3
						86	9							

GALVAN RANCH													WELL #: C446H RRCID -> 285258	
COMPL. DATE 07/10/2018													TOTAL DEPTH 8667	
PERF. 8750 - 16405														
06	24810 X	22564	-0-	-2246	-0-	1118	1	21446	2	Y	-0-			-0-
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	275	1	5352	2	Y	-0-			-0-
08	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	1076	1	21644	2	Y	-0-			-0-
*09	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	1165	1	23895	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
*10	25344 X	25344	-0-	-0-	-0-	1101	1	24243	2	Y	-0-	1	0	-0-
11	25720 X	25720	-0-	-0-	-0-	636	1	25084	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH													WELL #: C919H RRCID -> 285260	
COMPL. DATE 07/10/2018													TOTAL DEPTH 8476	
PERF. 8707 - 16356														
06	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	520	1	9973	2	Y	-0-			-0-
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	143	1	2775	2	Y	-0-			-0-
08	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	593	1	11925	2	Y	-0-			-0-
09	10500 X	6109	-0-	-4391	-0-	283	1	5826	2	Y	-0-			-0-
*10	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	604	1	13339	2	Y	-0-			-0-
11	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	314	1	12381	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH													WELL #: C444H RRCID -> 285282	
COMPL. DATE 02/09/2019													TOTAL DEPTH 8630	
PERF. 8850 - 16698														
06	33660 X	31281	-0-	-2379	-0-	1549	1	29732	2	Y	-0-			-0-
07	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	372	1	7239	2	Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	31860 X	-0-	-0-	-31860	-0-					Y	-0-			-0-
10	32922 X	-0-	-0-	-32922	-0-					Y	-0-			-0-
11	31290 X	-0-	-0-	-31290	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH													WELL #: C921H RRCID -> 285332	
COMPL. DATE 07/11/2018													TOTAL DEPTH 8528	
PERF. 8613 - 18059														
06	15720 X	10509	-0-	-5211	-0-	521	1	9988	2	Y	-0-			-0-
07	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	-0-			-0-
08	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	652	1	13090	2	Y	-0-			-0-
*09	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	673	1	13828	2	Y	-0-			-0-
10	13299 X	10610	-0-	-2689	-0-	463	1	10147	2	Y	-0-			-0-
11	13290 X	11303	-0-	-1987	-0-	280	1	11023	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA18)														
WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	25290 X	24993	-0-	-297	-0-	1213 528 9	1	23252	2	Y	480	502 0		20
07	24384 X	24384	-0-	-0-	-0-	1173 531 9	1	22680	2	Y	483	474 0	2 1	27
08	23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	1077 481 9	1	21662	2	Y	437	439 0	1 1	24
*09	24990 X	21815	-0-	-3175	-0-	992 484 9	1	20339	2	Y	440	441 0	1 1	22
10	25823 X	23302	-0-	-2521	-0-	991 486 9	1	21825	2	Y	442	444 0	1 1	19
11	24990 X	23578	-0-	-1412	-0-	574 415 9	1	22589	2	Y	377	379 0	1 1	16
BRISCOE R (SA17)														
WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969														
06	21930 X	20595	-0-	-1335	-0-	997 487 9	1	19111	2	Y	443	459 0		18
07	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	969 490 9	1	18805	2	Y	445	437 0	1 1	25
08	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	847 408 9	1	17039	2	Y	371	374 0	1 1	21
*09	20610 X	17053	-0-	-3557	-0-	769 466 9	1	15818	2	Y	424	423 0	1 1	21
10	21297 X	17980	-0-	-3317	-0-	765 378 9	1	16837	2	Y	344	349 0	1 1	15
11	20610 X	17752	-0-	-2858	-0-	432 309 9	1	17011	2	Y	281	283 0	1 1	12
BRISCOE R (SA14)														
WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029														
06	10470 X	9900	-0-	-570	-0-	468 466 9	1	8966	2	Y	424	437 0		18
07	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	375 327 9	1	7275	2	Y	297	297 0	1 1	17
08	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	409 382 9	1	8229	2	Y	347	345 0		19
*09	10020 X	8137	-0-	-1883	-0-	362 339 9	1	7436	2	Y	308	311 0	1 1	15
10	10230 X	9558	-0-	-672	-0-	404 261 9	1	8893	2	Y	237	241 0	1 1	10
11	9900 X	7574	-0-	-2326	-0-	180 343 9	1	7051	2	Y	312	308 0	1 1	13
BRISCOE R (SA15)														
WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904														
06	10140 X	5909	-0-	-4231	-0-	282 172 9	1	5455	2	Y	156	163 0		6
07	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	435 238 9	1	8410	2	Y	216	209 0	1 1	12
08	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	320 190 9	1	6423	2	Y	173	175 0		10
*09	7680 X	4806	-0-	-2874	-0-	213 165 9	1	4428	2	Y	150	153 0		7
10	9083 X	8936	-0-	-147	-0-	375 308 9	1	8253	2	Y	280	275 0		12
11	8790 X	7178	-0-	-1612	-0-	172 239 9	1	6767	2	Y	217	219 0	1 1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 732H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	285688	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL	DEPTH	7494	PERF.	7831	-	16897			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	11541	-0-	-2019	-0-	564 212	1 9	10765	2	Y	193	213	0					8
07	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	478 42	1 9	9247	2	Y	38	43	0	1	1			2
08	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	474 135	1 9	9517	2	Y	123	118	0					7
*09	12030	X	9719	-0-	-2311	-0-	434 374	1 9	8911	2	Y	340	330	0					17
10	11935	X	11275	-0-	-660	-0-	469 431	1 9	10375	2	Y	392	391	0	1	1			17
11	11550	X	10887	-0-	-663	-0-	262 290	1 9	10335	2	Y	264	269	0	1	1			11
BRISCOE R					WELL #:	753H	RRCID ->	285698	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL	DEPTH	7397	PERF.	7755	-	16867		
06	10080	X	9999	-0-	-81	-0-	470 484	1 9	9045	2	Y	440	450	0					18
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	430 439	1 9	8317	2	Y	399	393	0	1	1			23
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	385 377	1 9	7744	2	Y	343	347	0					19
*09	9990	X	8108	-0-	-1882	-0-	358 421	1 9	7329	2	Y	383	382	0	1	1			19
10	10323	X	9166	-0-	-1157	-0-	379 447	1 9	8340	2	Y	406	407	0	1	1			17
11	9990	X	8877	-0-	-1113	-0-	208 440	1 9	8229	2	Y	400	399	0	1	1			17
BRISCOE R					WELL #:	362H	RRCID ->	285801	COMPL. DATE	10/30/2020	TOTAL	DEPTH	7498	PERF.	8134	-	18832		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1			1	2	Y	-0-							-0-
11	T. A.		52	-0-	52	53			52	2	Y	-0-							-0-
BRISCOE R					WELL #:	373H	RRCID ->	285803	COMPL. DATE	10/30/2020	TOTAL	DEPTH	7457	PERF.	8124	-	17030		
06	16860	X	16784	-0-	-76	-0-	815 355	1 9	15614	2	Y	323	338	0					13
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	799 388	1 9	15430	2	Y	353	345	0	1	1			20
08	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	746 381	1 9	15001	2	Y	346	347	0					19
*09	18330	X	14967	-0-	-3363	-0-	679 398	1 9	13890	2	Y	362	362	0	1	1			18
10	18941	X	10999	-0-	-7942	-0-	467 233	1 9	10299	2	Y	212	220	0	1	1			9
11	16770	X	13706	-0-	-3064	-0-	332 273	1 9	13101	2	Y	248	245	0	1	1			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	8987	-0-	8987	8987	209	1	8241	2	Y	488	471	0		21
						537	9								
BRISCOE R (SA12)												WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE R (SA9)												WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557			
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	237	1	9347	2	Y	1334	1277	0		57
						1467	9								
BRISCOE R (SA11)												WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036			
06	10590 X	10395	-0-	-195	-0-	510	1	9791	2	Y	85	95	0		4
						94	9								
07	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	540	1	10498	2	Y	257	246	0		15
						283	9								
08	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	566	1	11368	2	Y	341	337	0		19
						375	9								
*09	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	536	1	10996	2	Y	425	422	0	1 1	21
						468	9								
*10	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	546	1	12033	2	Y	431	433	0	1 1	18
						474	9								
11	11910 X	10642	-0-	-1268	-0-	252	1	10004	2	Y	351	353	0	1 1	15
						386	9								
BRISCOE R (SA21) STATE												WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027			
06	13890 X	11035	-0-	-2855	-0-	548	1	10481	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
07	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	643	1	12434	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
08	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	631	1	12700	2	Y	-0-				-0-
09	12870 X	11949	-0-	-921	-0-	555	1	11394	2	Y	-0-				-0-
10	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	582	1	12823	2	Y	-0-				-0-
11	12900 X	12085	-0-	-815	-0-	300	1	11785	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA19) STATE															
WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	33420 X	29687	-0-	-3733	-0-	1468 26 9	28193 2	Y		24	25 0			1	
07	31527 X	31527	-0-	-0-	-0-	1546 28 9	29953 2	Y		25	25 0			1	
08	30441 X	30441	-0-	-0-	-0-	1443 29 9	28969 2	Y		26	26 0			1	
09	30840 X	29408	-0-	-1432	-0-	1367 30 9	28011 2	Y		27	27 0			1	
10	31868 X	30614	-0-	-1254	-0-	1327 30 9	29257 2	Y		27	27 0			1	
11	30510 X	28591	-0-	-1919	-0-	705 31 9	27855 2	Y		28	28 0			1	
BRISCOE R (SA20) STATE															
WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422															
06	25650 X	23730	-0-	-1920	-0-	1166 183 9	22381 2	Y		166	174 0			7	
07	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	1202 204 9	23272 2	Y		185	181 0	1 1		10	
08	24150 X	24150	-0-	-0-	-0-	1137 193 9	22820 2	Y		175	175 0			10	
*09	24060 X	23411	-0-	-649	-0-	1079 196 9	22136 2	Y		178	179 0			9	
10	24800 X	24272	-0-	-528	-0-	1044 209 9	23019 2	Y		190	191 0			8	
11	23880 X	22755	-0-	-1125	-0-	559 196 9	22000 2	Y		178	177 0	1 1		8	
BRISCOE R (SA10)															
WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735															
06	2880 X	2118	-0-	-762	-0-	100 120 9	1898 2	Y		109	115 0			5	
07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	96 100 9	1845 2	Y		91	91 0			5	
08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	86 85 9	1724 2	Y		77	78 0			4	
*09	2250 X	1801	-0-	-449	-0-	80 97 9	1624 2	Y		88	88 0			4	
10	2263 X	2010	-0-	-253	-0-	83 118 9	1809 2	Y		107	106 0			5	
11	2130 X	1801	-0-	-329	-0-	42 92 9	1667 2	Y		84	85 0			4	
BRISCOE R (SA8)															
WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636															
06	21510 X	20138	-0-	-1372	-0-	946 1057 9	18135 2	Y		961	997 0	1 1		40	
07	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	629 704 9	12146 2	Y		640	641 0	3 1		36	
08	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	611 660 9	12269 2	Y		600	602 0	1 1		33	
*09	21240 X	12966	-0-	-8274	-0-	566 737 9	11663 2	Y		670	669 0	1 1		33	
10	21948 X	13787	-0-	-8161	-0-	561 888 9	12338 2	Y		807	805 0	1 1		34	
11	20130 X	17039	-0-	-3091	-0-	394 1129 9	15516 2	Y		1026	1013 0	3 1		44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	23850 X	22448	-0-	-1402	-0-	1114	1	21332	2	Y	2	2	0	-0-
07	22526 X	22526	-0-	-0-	-0-	1106	1	21419	2	Y	1	1	0	-0-
08	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	1050	1	21127	2	Y	1	1	0	-0-
*09	22710 X	20327	-0-	-2383	-0-	945	1	19380	2	Y	2	2	0	-0-
10	23467 X	20240	-0-	-3227	-0-	880	1	19357	2	Y	3	3	0	-0-
11	22440 X	18507	-0-	-3933	-0-	457	1	18047	2	Y	3	3	0	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259														
06	21450 X	21136	-0-	-314	-0-	1040	1	19975	2	Y	110	114	0	5
07	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	1064	1	20578	2	Y	106	105	0	6
08	21324 X	21324	-0-	-0-	-0-	1007	1	20214	2	Y	94	95	0	5
09	21750 X	20134	-0-	-1616	-0-	929	1	19087	2	Y	107	107	0	5
10	22134 X	20631	-0-	-1503	-0-	892	1	19607	2	Y	120	120	0	5
11	21150 X	19559	-0-	-1591	-0-	481	1	18950	2	Y	116	116	0	5
GALVAN RANCH														
WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658														
06	T. A.	7311	-0-	7311	7311	357	1	6866	2	Y	80	77	0	3
07	T. A.	14235	-0-	14235	21546	696	1	13476	2	Y	57	57	0	3
08	T. A.	10833	-0-	10833	32379	514	1	10301	2	Y	16	18	0	1
*09	T. A.	1487	-0-	1487	33866	68	1	1412	2	Y	6	7	0	-0-
*10	33925 X	59	-0-	-33866	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
11	11550 X	-0-	-0-	-11550	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997														
06	39270 X	139	-0-	-39131	-0-	4	1	135	2	Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	1161	1	23812	2	Y	453	431	0	22
*10	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	498	1	15125	2	Y	235	246	0	10
11	29930 X	29930	-0-	-0-	-0-	687	1	28758	2	Y	404	396	0	17
						259	9							
						728	1							
						444	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA23)														
WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5490 X	4286	-0-	-1204	-0-	168	1	3225	2	Y	812	792	0	34
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	893	9	2386	2	Y	707	698	0	40
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	119	1	2126	2	Y	531	540	0	30
*09	4290 X	3844	-0-	-446	-0-	778	9	2969	2	Y	662	658	0	33
*10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	106	1	3989	2	Y	964	955	0	41
11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	584	9	3526	2	Y	750	756	0	32
						147	1							
						728	9							
						181	1							
						1060	9							
						86	1							
						825	9							
SAN AMBROSIA F (SA24)														
WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617														
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	121	1	2345	2	Y	246	253	0	10
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	271	9	2436	2	Y	279	272	0	16
08	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	127	1	1332	2	Y	67	79	0	4
*09	2730 X	192	-0-	-2538	-0-	307	9	159	2	Y	23	26	0	1
10	2883 X	923	-0-	-1960	-0-	66	1	758	2	Y	117	113	0	5
11	2790 X	652	-0-	-2138	-0-	74	9	497	2	Y	131	130	0	6
						8	1							
						25	9							
						36	1							
						129	9							
						11	1							
						144	9							
WATSON (SA1) STATE														
WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810														
06	49620 X	47011	-0-	-2609	-0-	2330	1	44677	2	Y	4	4	0	-0-
07	31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	4	9	30160	2	Y	3	3	0	-0-
08	52655 X	52655	-0-	-0-	-0-	1558	1	50157	2	Y	2	2	0	-0-
09	49079 X	49079	-0-	-0-	-0-	3	9	46797	2	Y	3	3	0	-0-
10	49600 X	49200	-0-	-400	-0-	2496	1	47057	2	Y	5	5	0	-0-
11	50190 X	45610	-0-	-4580	-0-	2	9	44474	2	Y	6	6	0	-0-
						2279	1							
						3	9							
						2137	1							
						6	9							
						1129	1							
						7	9							
BRISCOE G GU1 (SA4)														
WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963														
06	18030 X	-0-	-0-	-18030	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	825	1	16959	2	Y	611	581	0	30
*10	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	672	9	23254	2	Y	1057	1041	0	45
11	3000 N	17483	-0-	14483	14483	1057	1	16361	2	Y	643	657	0	28
						1163	9							
						415	1							
						707	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA25)														
WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	298	1	5643	2	Y	1001	986	0	41
07	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	1101	9	4854	2	Y	870	859	0	49
08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	252	1	4082	2	Y	664	675	0	37
*09	7050 X	4148	-0-	-2902	-0-	957	9	3377	2	Y	551	560	0	27
10	7285 X	5563	-0-	-1722	-0-	201	1	4379	2	Y	896	884	0	38
11	7050 X	4993	-0-	-2057	-0-	730	9	4065	2	Y	746	749	0	32
						165	1							
						606	9							
						198	1							
						986	9							
						107	1							
						821	9							
BRISCOE G GU1 (SA3)														
WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223														
06	20430 X	7417	-0-	-13013	-0-	354	1	6811	2	Y	229	277	0	9
07	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	252	9	20459	2	Y	526	504	0	30
08	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	1057	1	18463	2	Y	668	660	0	37
*09	19830 X	16571	-0-	-3259	-0-	579	9	15164	2	Y	608	614	0	30
10	22103 X	17753	-0-	-4350	-0-	919	1	16219	2	Y	726	724	0	31
11	21390 X	14574	-0-	-6816	-0-	735	9	13623	2	Y	553	558	0	24
						738	1							
						669	9							
						735	1							
						799	9							
						343	1							
						608	9							
BRISCOE G (SA6)														
WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368														
06	18840 X	5882	-0-	-12958	-0-	274	1	5276	2	Y	302	356	0	12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	332	9			Y	1	12	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	16020 X	11294	-0-	-4726	-0-	512	1	10493	2	Y	263	250	0	13
10	16492 X	11831	-0-	-4661	-0-	289	9	10991	2	Y	310	309	0	13
11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	499	1	6256	2	Y	234	236	0	10
						341	9							
						161	1							
						257	9							
BRISCOE G (SA5)														
WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632														
06	25890 X	-0-	-0-	-25890	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	10105	-0-	10105	10105	483	1	9325	2	Y	270	255	0	15
08	T. A.	43116	-0-	43116	53221	297	9	39666	2	Y	1341	1281	0	75
*09	T. A.	26069	-0-	26069	79290	1975	1	23829	2	Y	981	1006	0	48
10	T. A.	24099	-0-	24099	103389	1475	9	22156	2	Y	853	863	0	36
11	124265 X	20876	-0-	-103389	-0-	1161	1	19590	2	Y	718	720	0	31
						1079	9							
						938	9							
						496	1							
						790	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA7)														
WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14940 X	4791	-0-	-10149	-0-	224	1	4301	2	Y	242	286	0	10
07	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	266	9	12956	2	Y	375	363	0	21
08	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	669	1	11827	2	Y	516	508	0	29
09	12870 X	11843	-0-	-1027	-0-	413	9	10696	2	Y	570	570	0	28
10	14043 X	13606	-0-	-437	-0-	589	1	12278	2	Y	701	698	0	30
11	13590 X	12330	-0-	-1260	-0-	568	9	11387	2	Y	595	597	0	26
						520	1							
						627	9							
						557	1							
						771	9							
						288	1							
						655	9							
BRISCOE G (SA4)														
WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794														
06	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-	334	1	6533	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	7022	-0-	7022	7022	155	9	141			133	0		8
08	T. A.	36344	-0-	36344	43366	1680	1	33774	2	Y	809	772	0	45
*09	T. A.	21266	-0-	21266	64632	890	9	19535	2	Y	709	718	0	35
10	T. A.	19812	-0-	19812	84444	951	1	18391	2	Y	532	542	0	23
11	100852 X	16408	-0-	-84444	-0-	780	9	15534	2	Y	434	436	0	19
						836	1							
						585	9							
						397	1							
						477	9							
BRISCOE J (SA4)														
WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549														
06	26700 X	23755	-0-	-2945	-0-	1164	1	22346	2	Y	223	235	0	9
07	24563 X	24563	-0-	-0-	-0-	245	9	23137	2	Y	211	207	0	12
08	23678 X	23678	-0-	-0-	-0-	1194	1	22355	2	Y	194	195	0	11
09	25410 X	23932	-0-	-1478	-0-	232	9	22603	2	Y	206	207	0	10
10	25389 X	24836	-0-	-553	-0-	1110	1	23529	2	Y	216	217	0	9
11	23760 X	22527	-0-	-1233	-0-	213	9	21743	2	Y	212	211	0	9
						1102	1							
						227	9							
						1069	1							
						238	9							
						551	1							
						233	9							
BRISCOE J (SA6)														
WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720														
06	30360 X	27595	-0-	-2765	-0-	1348	1	25927	2	Y	291	304	0	12
07	28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	320	9	26881	2	Y	312	305	0	18
08	27707 X	27707	-0-	-0-	-0-	1389	1	26115	2	Y	265	268	0	15
*09	28590 X	26431	-0-	-2159	-0-	343	9	24915	2	Y	273	275	0	13
10	29326 X	26988	-0-	-2338	-0-	1300	1	25507	2	Y	293	293	0	12
11	27690 X	24855	-0-	-2835	-0-	292	9	23938	2	Y	282	281	0	12
						1216	1							
						300	9							
						1159	1							
						322	9							
						607	1							
						310	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
BRISCOE R (SA23)				WELL #:		443H		RRCID -> 288067		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH		7786 PERF. 7809 - 21000			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	33510	X	29234	-0-	-4276	-0-			1437	1	27553	2	Y	222	233 0	9	
									244	9							
07	30934	X	30934	-0-	-0-	-0-			1505	1	29154	2	Y	250	244 0	1 1	
									275	9						14	
08	28984	X	28984	-0-	-0-	-0-			1359	1	27347	2	Y	253	253 0	14	
									278	9							
*09	29220	X	28069	-0-	-1151	-0-			1290	1	26484	2	Y	268	269 0	13	
									295	9							
10	30938	X	28594	-0-	-2344	-0-			1230	1	27109	2	Y	232	234 0	1 1	
									255	9						10	
11	29940	X	25988	-0-	-3952	-0-			636	1	25115	2	Y	215	215 0	1 1	
									237	9						9	

GALVAN RANCH				WELL #:		B362H		RRCID -> 288273		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH		9082 PERF. 9440 - 17383			
06	53550	X	49171	-0-	-4379	-0-			2436	1	46735	2	Y	-0-		-0-	
									2542	1	49208	2	Y	-0-		-0-	
07	51750	X	51750	-0-	-0-	-0-			2412	1	48439	2	Y	-0-		-0-	
									2242	1	45978	2	Y	-0-		-0-	
08	50851	X	50851	-0-	-0-	-0-			2129	1	46903	2	Y	-0-		-0-	
									1131	1	44582	2	Y	-0-		-0-	
*09	50100	X	48220	-0-	-1880	-0-											
10	51739	X	49032	-0-	-2707	-0-											
11	50070	X	45713	-0-	-4357	-0-											

GALVAN RANCH				WELL #:		B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH		9078 PERF. 9438 - 17190			
06	86100	X	77655	-0-	-8445	-0-			3846	1	73808	2	Y	1	1 0	-0-	
									1	9							
07	79743	X	79743	-0-	-0-	-0-			3917	1	75825	2	Y	1	1 0	-0-	
									1	9							
08	77961	X	77961	-0-	-0-	-0-			3695	1	74265	2	Y	1	1 0	-0-	
									1	9							
*09	81960	X	73143	-0-	-8817	-0-			3398	1	69744	2	Y	1	1 0	-0-	
									1	9							
10	82460	X	74483	-0-	-7977	-0-			3238	1	71244	2	Y	1	1 0	-0-	
									1	9							
11	77670	X	69339	-0-	-8331	-0-			1715	1	67623	2	Y	1	1 0	-0-	
									1	9							

GALVAN RANCH				WELL #:		A471H		RRCID -> 290966		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH		9529 PERF. 9439 - 21397			
06	51300	X	46437	-0-	-4863	-0-			2301	1	44136	2	Y	-0-		-0-	
									2336	1	45212	2	Y	1	1 0	-0-	
07	47549	X	47549	-0-	-0-	-0-			1	9							
									2055	1	41286	2	Y	2	2 0	-0-	
									2	9							
08	43343	X	43343	-0-	-0-	-0-			1981	1	40683	2	Y	-0-		-0-	
									2017	1	44409	2	Y	-0-		-0-	
*09	48000	X	42664	-0-	-5336	-0-			1080	1	42608	2	Y	-0-		-0-	
10	49600	X	46426	-0-	-3174	-0-											
11	46440	X	43688	-0-	-2752	-0-											

GALVAN RANCH				WELL #:		A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH		9511 PERF. 9424 - 20847			
06	49770	X	41172	-0-	-8598	-0-			2031	1	38945	2	Y	178	184 0	7	
									196	9							
07	40170	X	40170	-0-	-0-	-0-			1962	1	38028	2	Y	164	161 0	1 1	
									180	9						9	
08	39756	X	39756	-0-	-0-	-0-			1877	1	37716	2	Y	148	149 0	8	
									163	9							
*09	42690	X	37966	-0-	-4724	-0-			1757	1	36055	2	Y	140	141 0	7	
									154	9							
10	42780	X	39088	-0-	-3692	-0-			1693	1	37224	2	Y	155	155 0	7	
									171	9							
11	41160	X	36585	-0-	-4575	-0-			901	1	35523	2	Y	146	147 0	6	
									161	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 C434H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
						RRCID ->	292784	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL	DEPTH	8743	PERF.	8965	-	18968
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	88890 X	76269	-0-	-12621	-0-	3777	1	72491	2	Y	1	1	0			-0-
07	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	917	1	17771	2	Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	79140 X	-0-	-0-	-79140	-0-					Y	-0-					-0-
10	79825 X	17834	-0-	-61991	-0-	773	1	17061	2	Y	-0-					-0-
11	76260 X	58842	-0-	-17418	-0-	1456	1	57386	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE A				WELL #:	202H	RRCID ->	293444	COMPL. DATE	12/07/2023	TOTAL	DEPTH	7752	PERF.	8209	-	15128
06	10350 X	8666	-0-	-1684	-0-	373	1	7125	2	Y	1062	1104	0	1	1	44
07	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	1168	9	6773	2	Y	1131	1108	0	3	1	64
08	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	349	1	6233	2	Y	1065	1069	0	1	1	59
*09	8670 X	7078	-0-	-1592	-0-	1244	9	5610	2	Y	1087	1091	0	2	1	53
10	8959 X	8088	-0-	-871	-0-	312	1	6497	2	Y	1180	1181	0	2	1	50
11	8670 X	7444	-0-	-1226	-0-	1172	9	6216	2	Y	972	976	0	4	1	42
BRISCOE A				WELL #:	201H	RRCID ->	293474	COMPL. DATE	11/16/2023	TOTAL	DEPTH	7742	PERF.	8230	-	15091
06	10680 X	9753	-0-	-927	-0-	418	1	7996	2	Y	1217	1267	0	1	1	50
07	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	1339	9	7287	2	Y	1187	1166	0	4	1	67
08	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	376	1	6584	2	Y	1172	1173	0	1	1	65
*09	8550 X	7563	-0-	-987	-0-	1306	9	5969	2	Y	1184	1189	0	2	1	58
10	8835 X	8524	-0-	-311	-0-	327	1	6811	2	Y	1277	1278	0	3	1	54
11	8550 X	7909	-0-	-641	-0-	1405	9	6557	2	Y	1077	1081	0	4	1	46
BRISCOE G GU9 STATE (SA4)				WELL #:	953H	RRCID ->	293883	COMPL. DATE	10/12/2023	TOTAL	DEPTH	7386	PERF.	7703	-	15426
06	9990 X	8707	-0-	-1283	-0-	370	1	7090	2	Y	1134	1184	0	1	1	51
07	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	1247	9	6978	2	Y	1127	1107	0	4	1	67
08	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	363	1	7064	2	Y	1157	1152	0	1	1	71
*09	9750 X	8141	-0-	-1609	-0-	1240	9	6575	2	Y	1130	1138	0	2	1	61
10	9300 X	8574	-0-	-726	-0-	351	1	6973	2	Y	1169	1174	0	3	1	53
11	8700 X	7909	-0-	-791	-0-	1286	9	6605	2	Y	1033	1034	0	4	1	48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU9 STATE (SA5)														
WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
06	13770 X	9704	-0-	-4066	-0-	417	1	7945	2	Y		1220	1270 0	1 1
07	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	1342	9	7990	2	Y		1228	1206 0	4 1
08	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	413	1	7867	2	Y		1180	1178 0	2 1
*09	9780 X	9188	-0-	-592	-0-	1351	9	7516	2	Y		1186	1193 0	2 1
10	10106 X	9620	-0-	-486	-0-	392	1	7896	2	Y		1243	1247 0	3 1
11	9690 X	8683	-0-	-1007	-0-	1298	9	7274	2	Y		1115	1117 0	4 1
						367	1							
						1305	9							
						357	1							
						1367	9							
						182	1							
						1227	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035														
06	127200 X	110864	-0-	-16336	-0-	5492	1	105372	2	Y		-0-		-0-
07	90747 X	90747	-0-	-0-	-0-	4457	1	86290	2	Y		-0-		-0-
08	86437 X	86437	-0-	-0-	-0-	4098	1	82339	2	Y		-0-		-0-
*09	129000 X	120327	-0-	-8673	-0-	5592	1	114735	2	Y		-0-		-0-
10	125333 X	119063	-0-	-6270	-0-	5173	1	113890	2	Y		-0-		-0-
11	110850 X	108588	-0-	-2262	-0-	2686	1	105902	2	Y		-0-		-0-
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
SAN AMBROSIA F (SA33)														
WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926														
06	14580 X	9404	-0-	-5176	-0-	419	1	8013	2	Y		884	916 0	1 1
07	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	972	9	7472	2	Y		910	893 0	3 1
08	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	387	1	8046	2	Y		904	901 0	1 1
*09	11550 X	8679	-0-	-2871	-0-	1001	9	7375	2	Y		860	868 0	2 1
10	10788 X	9719	-0-	-1069	-0-	402	1	8267	2	Y		978	977 0	2 1
11	9390 X	8717	-0-	-673	-0-	994	9	7663	2	Y		782	788 0	3 1
						358	1							
						946	9							
						376	1							
						1076	9							
						194	1							
						860	9							
BRISCOE C (SA22) STATE														
WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232														
06	77190 X	57170	-0-	-20020	-0-	2644	1	50754	2	Y		3429	3565 0	3 1
07	56820 X	56820	-0-	-0-	-0-	3772	9	50529	2	Y		3346	3289 0	12 1
08	53193 X	53193	-0-	-0-	-0-	2610	1	47695	2	Y		2840	2861 0	4 1
*09	63000 X	51345	-0-	-11655	-0-	3681	9	45730	2	Y		3076	3081 0	5 1
10	62093 X	48132	-0-	-13961	-0-	2374	1	43366	2	Y		2542	2584 0	7 1
11	57180 X	46655	-0-	-10525	-0-	3124	9	42509	2	Y		2789	2767 0	9 1
						2231	1							
						3384	9							
						1970	1							
						2796	9							
						1078	1							
						3068	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE A														
WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13020 X	10841	-0-	-2179	-0-	453 1	8703 2	Y	1532	1598 0	1 1			63
07	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	1685 9	425 1	8206 2	Y	1555	1525 0	5 1		88
08	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	1711 9	359 1	7195 2	Y	1582	1580 0	2 1		88
*09	11310 X	8377	-0-	-2933	-0-	1740 9	310 1	6386 2	Y	1528	1539 0	2 1		75
10	11191 X	9759	-0-	-1432	-0-	1681 9	342 1	7559 2	Y	1689	1689 0	3 1		72
11	10830 X	8570	-0-	-2260	-0-	1858 9	173 1	6871 2	Y	1387	1394 0	5 1		60
						1526 9								
BRISCOE A														
WELL #: 102H RRCID -> 296125 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 16216														
06	10680 X	9878	-0-	-802	-0-	404 1	7802 2	Y	1520	1578 0	1 1			63
07	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	1672 9	385 1	7458 2	Y	1497	1471 0	5 1		84
08	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	1647 9	326 1	6556 2	Y	1390	1395 0	2 1		77
*09	9840 X	7634	-0-	-2206	-0-	1529 9	284 1	5829 2	Y	1383	1390 0	2 1		68
10	10168 X	8788	-0-	-1380	-0-	1521 9	305 1	6730 2	Y	1594	1591 0	3 1		68
11	9840 X	7863	-0-	-1977	-0-	1753 9	161 1	6244 2	Y	1325	1331 0	5 1		57
						1458 9								
BRISCOE G														
WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 10400 - 19400														
06	139440 X	97579	-0-	-41861	-0-	4611 1	88487 2	Y	4074	4278 0	3 1			184
07	89074 X	89074	-0-	-0-	-0-	4481 9	4168 1	80648 2	Y	3871	3810 0	14 1		231
08	84077 X	84077	-0-	-0-	-0-	4258 9	3807 1	76472 2	Y	3453	3466 0	5 1		213
*09	117990 X	77205	-0-	-40785	-0-	3798 9	3419 1	70171 2	Y	3286	3317 0	6 1		176
10	109430 X	75460	-0-	-33970	-0-	3615 9	3099 1	68175 2	Y	3805	3799 0	8 1		174
11	97590 X	71047	-0-	-26543	-0-	4186 9	1665 1	65695 2	Y	3352	3358 0	13 1		155
						3687 9								
SAN AMBROSIA F (SA39) STATE														
WELL #: 853H RRCID -> 298502 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7259 - 22459														
06	SHUT IN	2129	-0-	2129	2129	86 1	1655 2	N	353	337 0				16
07	SHUT IN	89626	-0-	89626	91755	388 9	3207 1	62054 2	N	22150	20842 0	1 1		1323
08	192643 X	100888	-0-	-91755	-0-	24365 9	3665 1	73630 2	N	21448	21423 0	27 1		1321
*09	84090 X	70635	-0-	-13455	-0-	23593 9	2528 1	51918 2	N	14717	15211 0	37 1		790
*10	86893 X	57922	-0-	-28971	-0-	16189 9	1946 1	42866 2	N	11918	12128 0	35 1		545
11	84090 X	43864	-0-	-40226	-0-	13110 9	840 1	33110 2	N	9013	9100 0	42 1		416
						9914 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY				//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
SAN AMBROSIA F (SA40) STATE				WELL #:	893H	RRCID ->	298871	COMPL. DATE	06/21/2025	TOTAL	DEPTH	7202	PERF.	7228	-	21034			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	4242	-0-	4242	4242	159 1022	1 9	3061	2	N	929	887	0					42
07	SHUT	IN	120466	-0-	120466	124708	4356 31798	1 9	84312	2	N	28907	27220	0	3	1			1726
08	257778	X	133070	-0-	-124708	-0-	4736 33174	1 9	95160	2	N	30158	29991	0	36	1			1857
*09	97038	X	97038	-0-	-0-	-0-	3487 22014	1 9	71537	2	N	20013	20744	0	52	1			1074
*10	90737	X	85153	-0-	-5584	-0-	2907 18229	1 9	64017	2	N	16572	16841	0	47	1			758
11	87810	X	64454	-0-	-23356	-0-	1272 13034	1 9	50148	2	N	11849	12003	0	58	1			546
SAN AMBROSIA F (SA41)					WELL #:	1002H	RRCID ->	298901	COMPL. DATE	04/15/2025	TOTAL	DEPTH	7299	PERF.	7659	-	21249		
06	256909	X	98556	-0-	-158353	-0-	4090 15991	1 9	78475	2	Y	14537	15541	0	14	1			656
07	110329	X	85661	-0-	-24668	-0-	3588 12580	1 9	69493	2	Y	11436	11359	0	50	1			683
08	110329	X	69452	-0-	-40877	-0-	2846 9453	1 9	57153	2	Y	8594	8734	0	14	1			529
*09	106770	X	57757	-0-	-49013	-0-	2331 7580	1 9	47846	2	Y	6891	7035	0	15	1			370
10	110329	X	66005	-0-	-44324	-0-	2509 8296	1 9	55200	2	Y	7542	7551	0	16	1			345
11	98550	X	52770	-0-	-45780	-0-	1156 6058	1 9	45556	2	Y	5507	5572	0	26	1			254
GALVAN RANCH					WELL #:	A339H	RRCID ->	299061	COMPL. DATE	09/10/2025	TOTAL	DEPTH	9662	PERF.	10142	-	20527		
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10147 2809	1 9	196496	2	N	NO RPT	2554	2410	0				-0-
07	SHUT	IN	209452	-0-	209452	209452	11911 3570	1 9	239312	2	N	3245	3205	0	3	1			181
08	SHUT	IN	254793	-0-	254793	464245	5738 3196	1 9	117753	2	N	2905	2938	0	5	1			143
*09	590932	X	126687	-0-	-464245	-0-	10850 3949	1 9	238803	2	N	3590	3575	0	6	1			152
*10	291245	X	253602	-0-	-37643	-0-	5632 3059	1 9	222145	2	N	2781	2802	0	12	1			119
GALVAN RANCH					WELL #:	A341H	RRCID ->	299308	COMPL. DATE	07/05/2025	TOTAL	DEPTH	9665	PERF.	10042	-	20450		
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8099 1300	1 9	156824	2	N	NO RPT	1182	1115	0				-0-
07	SHUT	IN	166223	-0-	166223	166223	12340 2168	1 9	247985	2	N	1971	1927	0	1	1			110
08	SHUT	IN	262493	-0-	262493	428716	10927 2669	1 9	224191	2	N	2426	2414	0	3	1			119
*09	666503	X	237787	-0-	-428716	-0-	10881 2215	1 9	239513	2	N	2014	2043	0	5	1			85
10	277202	X	252609	-0-	-24593	-0-	5946 1605	1 9	234536	2	N	1459	1474	0	7	1			63
11	254040	X	242087	-0-	-11953	-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: C438H RRCID -> 299478 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9016 - 17778																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SHUT IN	22076	-0-	22076	22076	1045	1	21025	2	N	5	5	0		-0-		
						6	9										
*09	SHUT IN	219239	-0-	219239	241315	10171	1	208696	2	N	338	321	0		17		
						372	9										
*10	516748 X	275433	-0-	-241315	-0-	11929	1	262625	2	N	799	781	0	1 1	34		
						879	9										
11	287405 X	287405	-0-	-0-	-0-	7080	1	279378	2	N	861	855	0	3 1	37		
						947	9										
GALVAN RANCH														WELL #: C436H RRCID -> 299526 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9126 - 17962			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SHUT IN	16863	-0-	16863	16863	798	1	16048	2	N	15	14	0		1		
						17	9										
*09	SHUT IN	241279	-0-	241279	258142	11166	1	229078	2	N	941	896	0		46		
						1035	9										
*10	549275 X	291133	-0-	-258142	-0-	12565	1	276573	2	N	1814	1781	0	2 1	77		
						1995	9										
11	288690 X	260243	-0-	-28447	-0-	6389	1	252028	2	N	1660	1660	0	6 1	71		
						1826	9										
TIDAL PETROLEUM, INC.														WELL #: 859240 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631			
STS																	
06	4260 X	1419	-0-	-2841	-0-	1206	2	213	9	Y	194	14	1		270		
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	446	279	1		437		
08	3100 X	1963	-0-	-1137	-0-	1146	2	817	9	Y	743	828	1		352		
09	2490 X	2180	-0-	-310	-0-	1032	2	1148	9	Y	1044	935	1		461		
10	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1066	2	604	9	Y	549	708	1		302		
11	1890 X	911	-0-	-979	-0-	651	2	260	9	Y	236				538		
TRINITY OPERATING (USG), LLC														WELL #: 870209 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10343 - 17188			
SPOHN RANCH																	
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-				-0-		
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-				-0-		
08	496 N	247	-0-	-249	-0-	8	1	239	3	Y	-0-				-0-		
09	390 N	223	-0-	-167	-0-	8	1	215	3	Y	-0-				-0-		
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	11	1	255	3	Y	-0-				-0-		
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-				-0-		
SPOHN RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 10655 - 17393			
06	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	617	1	16861	3	Y	-0-				-0-		
07	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	736	1	17150	3	Y	-0-				-0-		
08	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	579	1	17060	3	Y	1	1	8		-0-		
						1	9										
09	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	581	1	16259	3	Y	2	2	8		-0-		
						2	9										
10	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	714	1	16899	3	Y	1	1	8		-0-		
						1	9										
11	16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	653	1	16286	3	Y	-0-				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
										WELL #: 4H		RRCID -> 276079		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 10332		PERF.10701 - 17244			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
SPOHN RANCH										WELL #: 3HB		RRCID -> 277314		COMPL. DATE 01/05/2025		TOTAL DEPTH 10022		PERF.10240 - 18950			
06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	9295 3	Y	-0-						-0-				
07	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	9488 3	Y	-0-						-0-				
08	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	9459 3	Y	-0-						-0-				
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	9156 3	Y	2	2 8					-0-				
							2	9													
10	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	9300 3	Y	1	1 8					-0-				
							1	9													
11	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	8546 3	Y	-0-						-0-				
SPOHN RANCH										WELL #: 2H		RRCID -> 277392		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9906		PERF.10180 - 17738			
06	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	6863 3	Y	-0-						-0-				
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	6907 3	Y	-0-						-0-				
08	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	6873 3	Y	-0-						-0-				
09	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	6663 3	Y	2	2 8					-0-				
							2	9													
10	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	6810 3	Y	1	1 8					-0-				
							1	9													
11	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	6589 3	Y	-0-						-0-				
SPOHN RANCH										WELL #: 8H		RRCID -> 278149		COMPL. DATE 03/10/2017		TOTAL DEPTH 10168		PERF.10626 - 18521			
06	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	7791 3	Y	-0-						-0-				
07	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	8059 3	Y	-0-						-0-				
08	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	8062 3	Y	-0-						-0-				
09	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	7732 3	Y	3	3 8					-0-				
							3	9													
10	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	8157 3	Y	-0-						-0-				
11	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	7788 3	Y	1	1 8					-0-				
							1	9													
SPOHN RANCH										WELL #: 9H		RRCID -> 278158		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10626 - 18521			
06	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	9254 3	Y	1	1 8					-0-				
							1	9													
07	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	9328 3	Y	-0-						-0-				
08	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	9130 3	Y	-0-						-0-				
09	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	8471 3	Y	-0-						-0-				
10	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	8631 3	Y	-0-						-0-				
11	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	8366 3	Y	-0-						-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC																
SPOHN RANCH																
WELL #: 7H																
RRCID -> 278462																
COMPL. DATE 06/16/2017																
TOTAL DEPTH 10190																
PERF.10058 - 19300																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3761	-0-	-289	-0-	133	1	3628	3	Y	-0-					-0-
07	4278 X	3880	-0-	-398	-0-	159	1	3721	3	Y	-0-					-0-
08	4278 X	3912	-0-	-366	-0-	128	1	3784	3	Y	-0-					-0-
09	4140 X	3642	-0-	-498	-0-	126	1	3514	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	4216 X	3832	-0-	-384	-0-	156	1	3676	3	Y	-0-					-0-
11	3780 X	3763	-0-	-17	-0-	145	1	3618	3	Y	-0-					-0-
SPOHN RANCH																
WELL #: 6H																
RRCID -> 278541																
COMPL. DATE 07/18/2017																
TOTAL DEPTH 9869																
PERF.10099 - 19583																
06	4140 X	2907	-0-	-1233	-0-	102	1	2805	3	Y	-0-					-0-
07	3503 X	2900	-0-	-603	-0-	119	1	2781	3	Y	-0-					-0-
08	3503 X	2727	-0-	-776	-0-	90	1	2637	3	Y	-0-					-0-
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	117	1	3289	3	Y	-0-					-0-
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	136	1	3216	3	Y	-0-					-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	119	1	2980	3	Y	-0-					-0-
SPOHN RANCH																
WELL #: 10H																
RRCID -> 281431																
COMPL. DATE 01/07/2025																
TOTAL DEPTH 10424																
PERF.18904 - 19660																
06	14910 X	14166	-0-	-744	-0-	502	1	13660	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
07	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	589	1	13758	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	431	1	12698	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
09	14160 X	12754	-0-	-1406	-0-	440	1	12308	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
10	14632 X	12820	-0-	-1812	-0-	521	1	12297	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	14160 X	11866	-0-	-2294	-0-	457	1	11407	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
SPOHN RANCH																
WELL #: 11H																
RRCID -> 281432																
COMPL. DATE 10/01/2016																
TOTAL DEPTH 10478																
PERF.10240 - 21075																
06	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	768	1	20983	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	22375 X	22375	-0-	-0-	-0-	921	1	21454	3	N	-0-					-0-
08	21881 X	21881	-0-	-0-	-0-	719	1	21158	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
09	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-	678	1	18982	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	842	1	19927	3	N	-0-					-0-
11	20712 X	20712	-0-	-0-	-0-	798	1	19913	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
SPOHN RANCH																
WELL #: 12H																
RRCID -> 282191																
COMPL. DATE 11/02/2017																
TOTAL DEPTH 10239																
PERF. 9869 - 19277																
06	17580 X	11601	-0-	-5979	-0-	409	1	11192	3	N	-0-					-0-
07	18166 X	11929	-0-	-6237	-0-	491	1	11438	3	N	-0-					-0-
08	18166 X	11772	-0-	-6394	-0-	386	1	11386	3	N	-0-					-0-
09	16290 X	12477	-0-	-3813	-0-	430	1	12047	3	N	-0-					-0-
10	13547 X	11512	-0-	-2035	-0-	468	1	11044	3	N	-0-					-0-
11	11610 X	11034	-0-	-576	-0-	426	1	10608	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)		UNDERAGE		CODE		M	PROD		CODE		BALANCE
06	14880 X	14623	-0-	-257	-0-	516	1	14107	3	N	-0-			-0-
07	17577 X	15187	-0-	-2390	-0-	625	1	14562	3	N	-0-			-0-
08	17577 X	16435	-0-	-1142	-0-	539	1	15896	3	N	-0-			-0-
09	17010 X	15216	-0-	-1794	-0-	526	1	14688	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
10	15438 X	15032	-0-	-406	-0-	610	1	14422	3	N	-0-			-0-
11	15900 X	14880	-0-	-1020	-0-	574	1	14305	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
SPOHN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068														
06	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	346	1	9476	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	423	1	9877	3	N	-0-			-0-
08	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	339	1	9996	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	335	1	9428	3	N	-0-			-0-
10	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	418	1	9879	3	N	-0-			-0-
11	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	337	1	8400	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199														
06	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	266	1	7274	3	N	-0-			-0-
07	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	319	1	7442	3	N	-0-			-0-
08	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	251	1	7368	3	N	-0-			-0-
09	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	247	1	6921	3	N	-0-			-0-
10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	311	1	7366	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	272	1	6772	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
JCR														
WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276														
06	7080 X	6743	-0-	-337	-0-	543	1	6198	3	N	2	1	8	12
						2	9							
07	7316 X	6596	-0-	-720	-0-	556	1	6039	3	N	1			13
						1	9							
08	7316 X	6967	-0-	-349	-0-	586	1	6378	3	N	3	2	8	14
						3	9							
09	6900 X	6590	-0-	-310	-0-	197	1	6390	3	N	3	9	1	6
						3	9							
10	6975 X	6961	-0-	-14	-0-	163	1	6796	3	N	2	1	8	7
						2	9							
11	6750 X	6652	-0-	-98	-0-	190	1	6460	3	N	2	1	8	8
						2	9							
REESE														
WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 10989 - 18615														
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	3	Y	-0-			5
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	106	1	1149	3	Y	-0-			5
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	104	1	1134	3	Y	-0-			5
09	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	35	1	1152	3	Y	-0-			5
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	29	1	1191	3	Y	-0-			5
11	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	34	1	1148	3	Y	-0-			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
REESE														
WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10989 - 18216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8070 X	1854	-0-	-6216	-0-	149	1	1705	3	Y	-0-			5
07	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	1018	1	11061	3	Y	-0-			5
08	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	805	1	8761	3	Y	-0-			5
09	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	267	1	8672	3	Y	-0-			5
10	9052 X	8814	-0-	-238	-0-	206	1	8608	3	Y	-0-			5
11	8760 X	8111	-0-	-649	-0-	231	1	7880	3	Y	-0-			5
REESE														
WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
JCR														
WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407														
06	7500 X	7331	-0-	-169	-0-	591	1	6738	3	N	2	1 8		12
						2	9							
07	7502 X	7416	-0-	-86	-0-	625	1	6788	3	N	3	1 8		14
						3	9							
08	7502 X	7266	-0-	-236	-0-	612	1	6652	3	N	2	1 8		15
						2	9							
09	7320 X	7087	-0-	-233	-0-	212	1	6872	3	N	3	10 1	2 8	6
						3	9							
10	7564 X	7269	-0-	-295	-0-	170	1	7097	3	N	2	1 8		7
						2	9							
11	7320 X	6940	-0-	-380	-0-	198	1	6740	3	N	2	1 8		8
						2	9							
SPOHN RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370														
06	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	799	1	21855	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	965	1	22387	3	N	-0-			-0-
08	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	770	1	22714	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
09	21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	764	1	21222	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							
10	23397 X	23397	-0-	-0-	-0-	949	1	22447	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	862	1	21488	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
SPOHN RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651														
06	28950 X	23737	-0-	-5213	-0-	841	1	22895	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	29915 X	28176	-0-	-1739	-0-	1162	1	27014	3	N	-0-			-0-
08	29109 X	27907	-0-	-1202	-0-	915	1	26990	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
09	27660 X	22466	-0-	-5194	-0-	807	1	21657	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	28179 X	25950	-0-	-2229	-0-	1041	1	24908	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	27516 X	27516	-0-	-0-	-0-	1061	1	26453	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
06	20819 X	20819	-0-	-0-	-0-		735	1	20083	3	N	1	1	8			-0-																											
07	21395 X	21395	-0-	-0-	-0-		880	1	20515	3	N	-0-					-0-																											
08	21030 X	21030	-0-	-0-	-0-		690	1	20333	3	N	6	6	8			-0-																											
09	19482 X	19482	-0-	-0-	-0-		669	1	18809	3	N	4	4	8			-0-																											
10	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-		845	1	19985	3	N	2	2	8			-0-																											
11	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-		763	1	19015	3	N	2	2	8			-0-																											
							2	9																																				
SPOHN RANCH															WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821																													
06	34920 X	34920	-0-	-0-	-0-		1231	1	33689	3	N	-0-					-0-																											
07	36563 X	36563	-0-	-0-	-0-		1505	1	35058	3	N	-0-					-0-																											
08	36216 X	36216	-0-	-0-	-0-		1187	1	35025	3	N	4	4	8			-0-																											
09	34513 X	34513	-0-	-0-	-0-		1192	1	33318	3	N	3	3	8			-0-																											
10	34952 X	34952	-0-	-0-	-0-		1417	1	33534	3	N	1	1	8			-0-																											
11	34466 X	34466	-0-	-0-	-0-		1329	1	33135	3	N	2	2	8			-0-																											
							2	9																																				
JCR A															WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945																													
06	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-		1693	1	19312	3	N	3					86																											
07	20491 X	19984	-0-	-507	-0-		1684	1	18296	3	N	4					90																											
08	21979 X	21128	-0-	-851	-0-		1779	1	19345	3	N	4	1	8			93																											
09	21270 X	17084	-0-	-4186	-0-		510	1	16565	3	N	8	28	1	4	8	69																											
10	21979 X	3298	-0-	-18681	-0-		77	1	3221	3	N	-0-					69																											
11	21000 X	8669	-0-	-12331	-0-		247	1	8419	3	N	3	1	8			71																											
							3	9																																				
JCR B															WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982																													
06	13650 X	11790	-0-	-1860	-0-		950	1	10837	3	N	3	1	8			58																											
07	13299 X	8049	-0-	-5250	-0-		678	1	7369	3	N	2	1	8			59																											
08	13206 X	9338	-0-	-3868	-0-		786	1	8548	3	N	4	2	8			61																											
09	12780 X	12096	-0-	-684	-0-		361	1	11729	3	N	5	16	1	2	8	48																											
10	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-		330	1	13759	3	N	2	1	8			49																											
11	15975 X	15975	-0-	-0-	-0-		455	1	15514	3	N	5	2	8			52																											
							6	9																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TATE-RAMIREZ B												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209				CNTY: DIMMIT											
WELL #: 3H												RRCID -> 285455				COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	35580 X	32919	-0-	-2661	-0-		2651 30	1 9	30238	3	N	27	108	1	6	8	50										
07	36270 X	33711	-0-	-2559	-0-		2838 35	1 9	30838	3	N	32	2	8			80										
08	35030 X	33424	-0-	-1606	-0-		2810 46	1 9	30568	3	N	42	4	8			118										
09	33480 X	32099	-0-	-1381	-0-		958 29	1 9	31112	3	N	26	5	8			139										
10	34100 X	32943	-0-	-1157	-0-		770 37	1 9	32136	3	N	34	114	1	3	8	56										
11	32910 X	31951	-0-	-959	-0-		910 34	1 9	31007	3	N	31	1	8			86										
TATE-RAMIREZ C												WELL #: 4H				RRCID -> 285780				COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390			
06	21180 X	18978	-0-	-2202	-0-		1529 13	1 9	17436	3	N	12	69	1	1	8	32										
07	21669 X	19524	-0-	-2145	-0-		1644 23	1 9	17857	3	N	21	3	8			50										
08	20925 X	18653	-0-	-2272	-0-		1568 28	1 9	17057	3	N	25	4	8			71										
09	19950 X	17356	-0-	-2594	-0-		518 17	1 9	16821	3	N	15	3	8			83										
10	19623 X	17441	-0-	-2182	-0-		407 21	1 9	17013	3	N	19	66	1	3	8	33										
11	18990 X	16820	-0-	-2170	-0-		479 19	1 9	16322	3	N	17	1	8			49										
SPOHN RANCH												WELL #: 20H				RRCID -> 286555				COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310			
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-		294 1	1 9	8036	3	N	1	1	8			-0-										
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-		349	1	8133	3	N	-0-					-0-										
08	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-		291	1	8584	3	N	-0-					-0-										
09	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-		274	1	7744	3	N	-0-					-0-										
10	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-		344	1	8123	3	N	-0-					-0-										
11	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-		283	1	7051	3	N	-0-					-0-										
SPOHN RANCH												WELL #: 21H				RRCID -> 286556				COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206			
06	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-		804 1	1 9	22000	3	N	1	1	8			-0-										
07	23604 X	23604	-0-	-0-	-0-		971 1	1 9	22632	3	N	1	1	8			-0-										
08	23805 X	23805	-0-	-0-	-0-		780 4	1 9	23021	3	N	4	4	8			-0-										
09	23925 X	23925	-0-	-0-	-0-		824	1	23101	3	N	-0-					-0-										
10	26375 X	26375	-0-	-0-	-0-		1073	1	25302	3	N	-0-					-0-										
11	24327 X	24327	-0-	-0-	-0-		940 1	1 9	23386	3	N	1	1	8			-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209											
SPOHN RANCH				WELL #: 22H		RRCID -> 286557		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10903		PERF.11056 - 21560			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	556 1 1 9	15198 3	N	1	1 8	-0-				
07	16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	699 1 1 9	16267 3	N	1	1 8	-0-				
08	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	548 1 3 9	16135 3	N	3	3 8	-0-				
09	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	544 1 2 9	15212 3	N	2	2 8	-0-				
10	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	654 1 2 9	15436 3	N	2	2 8	-0-				
11	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	583 1	14531 3	N	-0-		-0-				
SPOHN RANCH				WELL #: 23H		RRCID -> 286606		COMPL. DATE 08/22/2019		TOTAL DEPTH 1695		PERF.10583 - 21770			
06	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	502 1	13723 3	N	-0-		-0-				
07	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	638 1 1 9	14881 3	N	1	1 8	-0-				
08	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	490 1 1 9	14447 3	N	1	1 8	-0-				
09	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	477 1 3 9	13365 3	N	3	3 8	-0-				
10	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	594 1	14035 3	N	-0-		-0-				
11	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	517 1 1 9	12864 3	N	1	1 8	-0-				
SPOHN RANCH				WELL #: 24H		RRCID -> 287125		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10895		PERF.10845 - 21979			
06	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	795 1	21719 3	N	-0-		-0-				
07	24092 X	24092	-0-	-0-	-0-	990 1 1 9	23101 3	N	1	1 8	-0-				
08	23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	768 1	22643 3	N	-0-		-0-				
09	22283 X	22283	-0-	-0-	-0-	768 1 6 9	21509 3	N	5	5 8	-0-				
10	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	926 1 1 9	21861 3	N	1	1 8	-0-				
11	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	835 1 2 9	20802 3	N	2	2 8	-0-				
SPOHN RANCH				WELL #: 25H		RRCID -> 288991		COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 10368		PERF.10935 - 19553			
06	38636 X	38636	-0-	-0-	-0-	1364 1 1 9	37271 3	N	1	1 8	-0-				
07	39076 X	39076	-0-	-0-	-0-	1608 1 1 9	37467 3	N	1	1 8	-0-				
08	36667 X	36667	-0-	-0-	-0-	1205 1 9 9	35453 3	N	8	8 8	-0-				
09	33624 X	33624	-0-	-0-	-0-	1157 1 6 9	32461 3	N	5	5 8	-0-				
10	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	1446 1	34174 3	N	-0-		-0-				
11	32903 X	32903	-0-	-0-	-0-	1269 1 1 9	31633 3	N	1	1 8	-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	10294	PERF.	10608	-	16790		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	29030 X	29030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	1	28006	3	N	-0-					-0-
07	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	1	25424	3	N	-0-					-0-
08	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	1	25630	3	N	4	4	8			-0-
09	22940 X	22940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	794	1	22144	3	N	2	2	8			-0-
10	27501 X	27501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	1	26395	3	N	-0-					-0-
11	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	1	27909	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
SPOHN RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	289736	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL	DEPTH	10112	PERF.	10596	-	19262		
06	45261 X	45261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	1	43664	3	N	-0-					-0-
07	46692 X	46692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	1	44768	3	N	2	2	8			-0-
08	46134 X	46134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	1	44620	3	N	-0-					-0-
09	43663 X	43663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	1	42152	3	N	5	5	8			-0-
10	44759 X	44759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	1	42942	3	N	1	1	8			-0-
11	43088 X	43088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	1	41425	3	N	2	2	8			-0-
								1	9									
SPOHN RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	290373	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	10344	-	21371		
06	57327 X	57327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	1	55304	3	N	2	2	8			-0-
07	59611 X	59611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	1	57156	3	N	3	3	8			-0-
08	58657 X	58657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	1	56719	3	N	13	13	8			-0-
09	55302 X	55302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	1	53392	3	N	2	2	8			-0-
10	55640 X	55640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2258	1	53379	3	N	3	3	8			-0-
11	53796 X	53796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	1	51719	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
SPOHN RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	290383	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	10302	PERF.	10226	-	21368		
06	49920 X	44628	-0-	-5292	-0-	-0-	-0-	1573	1	43053	3	N	2	2	8			-0-
07	51584 X	46232	-0-	-5352	-0-	-0-	-0-	1901	1	44331	3	N	-0-					-0-
08	49135 X	45580	-0-	-3555	-0-	-0-	-0-	1495	1	44081	3	N	4	4	8			-0-
09	46920 X	43031	-0-	-3889	-0-	-0-	-0-	1484	1	41541	3	N	5	5	8			-0-
10	47616 X	43172	-0-	-4444	-0-	-0-	-0-	1753	1	41419	3	N	-0-					-0-
11	44730 X	41695	-0-	-3035	-0-	-0-	-0-	1608	1	40084	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	47348 X	47348	-0-	-0-	-0-	1669	1	45677	3	N	2	2	8	-0-
07	49607 X	49607	-0-	-0-	-0-	2039	1	47568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	49520 X	49520	-0-	-0-	-0-	1625	1	47895	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	46462 X	46462	-0-	-0-	-0-	1603	1	44853	3	N	5	5	8	-0-
10	46547 X	46547	-0-	-0-	-0-	1888	1	44658	3	N	1	1	8	-0-
11	45106 X	45106	-0-	-0-	-0-	1739	1	43365	3	N	2	2	8	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182														
06	45213 X	45213	-0-	-0-	-0-	1594	1	43615	3	N	4	4	8	-0-
07	47715 X	47715	-0-	-0-	-0-	1961	1	45753	3	N	1	1	8	-0-
08	48051 X	48051	-0-	-0-	-0-	1577	1	46472	3	N	2	2	8	-0-
09	44997 X	44997	-0-	-0-	-0-	1552	1	43442	3	N	3	3	8	-0-
10	45163 X	45163	-0-	-0-	-0-	1833	1	43328	3	N	2	2	8	-0-
11	43590 X	43590	-0-	-0-	-0-	1681	1	41907	3	N	2	2	8	-0-
JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965														
06	46590 X	41959	-0-	-4631	-0-	3381	1	38565	3	N	12	6	8	137
07	47461 X	42926	-0-	-4535	-0-	3616	1	39289	3	N	19	84	1	4 8 68
08	46500 X	38122	-0-	-8378	-0-	3208	1	34897	3	N	15	6	8	77
09	43980 X	29819	-0-	-14161	-0-	891	1	28916	3	N	11	59	1	5 8 24
10	44454 X	31056	-0-	-13398	-0-	726	1	30321	3	N	8	5	8	27
11	41970 X	29752	-0-	-12218	-0-	848	1	28883	3	N	19	2	8	44
JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965														
06	45000 X	40908	-0-	-4092	-0-	3296	1	37595	3	N	15	9	8	134
07	46097 X	41618	-0-	-4479	-0-	3506	1	38087	3	N	23	83	1	8 8 66
08	44919 X	42177	-0-	-2742	-0-	3550	1	38616	3	N	10			76
09	50377 X	50377	-0-	-0-	-0-	1505	1	48855	3	N	15	58	1	6 8 27
10	52106 X	52106	-0-	-0-	-0-	1219	1	50878	3	N	8	3	8	32
11	49601 X	49601	-0-	-0-	-0-	1413	1	48155	3	N	30	2	8	60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10605 - 19137															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
06	57270 X	50307	-0-	-6963	-0-	1774	1	48527	3	N	5	5	8	-0-																		
07	55490 X	49774	-0-	-5716	-0-	2047	1	47727	3	N	-0-	-0-	-0-																			
08	53878 X	48445	-0-	-5433	-0-	1594	1	46847	3	N	4	4	8	-0-																		
09	51510 X	44087	-0-	-7423	-0-	1519	1	42565	3	N	3	3	8	-0-																		
10	51987 X	44879	-0-	-7108	-0-	1823	1	43054	3	N	2	2	8	-0-																		
11	50310 X	43153	-0-	-7157	-0-	1664	1	41487	3	N	2	2	8	-0-																		
SPOHN RANCH																		WELL #:	32H	RRCID ->	292495	COMPL. DATE	08/07/2025	TOTAL	DEPTH	10205	PERF.10550 - 19207					
06	74430 X	59601	-0-	-14829	-0-	2103	1	57496	3	N	2	2	8	-0-																		
07	75051 X	24729	-0-	-50322	-0-	964	1	23765	3	N	-0-	-0-	-0-																			
08	69936 X	50828	-0-	-19108	-0-	1620	1	49208	3	N	-0-	-0-	-0-																			
09	64920 X	55340	-0-	-9580	-0-	1905	1	53432	3	N	3	3	8	-0-																		
10	64263 X	53288	-0-	-10975	-0-	2165	1	51121	3	N	2	2	8	-0-																		
11	59610 X	49279	-0-	-10331	-0-	1900	1	47377	3	N	2	2	8	-0-																		
SPOHN RANCH																		WELL #:	34H	RRCID ->	292496	COMPL. DATE	08/06/2025	TOTAL	DEPTH	10211	PERF.10510 - 18856					
06	38490 X	35671	-0-	-2819	-0-	1258	1	34411	3	N	2	2	8	-0-																		
07	39773 X	25177	-0-	-14596	-0-	1036	1	24141	3	N	-0-	-0-	-0-																			
08	41830 X	41830	-0-	-0-	-0-	1358	1	40468	3	N	4	4	8	-0-																		
09	38250 X	38233	-0-	-17	-0-	1316	1	36911	3	N	5	5	8	-0-																		
10	39525 X	37864	-0-	-1661	-0-	1537	1	36325	3	N	2	2	8	-0-																		
11	40470 X	35641	-0-	-4829	-0-	1374	1	34265	3	N	2	2	8	-0-																		
SPOHN RANCH																		WELL #:	35H	RRCID ->	292497	COMPL. DATE	03/01/2025	TOTAL	DEPTH	10184	PERF.10458 - 19319					
06	51090 X	43949	-0-	-7141	-0-	1551	1	42397	3	N	1	1	8	-0-																		
07	52793 X	45056	-0-	-7737	-0-	1853	1	43203	3	N	-0-	-0-	-0-																			
08	52793 X	44285	-0-	-8508	-0-	1455	1	42827	3	N	3	3	8	-0-																		
09	47070 X	41243	-0-	-5827	-0-	1420	1	39817	3	N	5	5	8	-0-																		
10	46717 X	41570	-0-	-5147	-0-	1688	1	39880	3	N	2	2	8	-0-																		
11	43950 X	39756	-0-	-4194	-0-	1532	1	38222	3	N	2	2	8	-0-																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH				//CONT.// 12018 200 870209	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	37H	RRCID -> 292498	COMPL. DATE 01/23/2025	TOTAL	DEPTH	10138	PERF.10658	- 18970	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	45450 X	34894	-0-	-10556	-0-	1231	1	33662	3	N	1	1 8	-0-
07	46965 X	34207	-0-	-12758	-0-	1404	1	32803	3	N	-0-		-0-
08	38316 X	34358	-0-	-3958	-0-	1129	1	33220	3	N	8	8 8	-0-
09	37080 X	31390	-0-	-5690	-0-	1084	1	30304	3	N	2	2 8	-0-
10	36580 X	31845	-0-	-4735	-0-	1292	1	30552	3	N	1	1 8	-0-
11	34890 X	30126	-0-	-4764	-0-	1161	1	28963	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
SPOHN RANCH				WELL #:	38H	RRCID -> 292499	COMPL. DATE 07/16/2025	TOTAL	DEPTH	10098	PERF.10365	- 18598	
06	53640 X	39777	-0-	-13863	-0-	1399	1	38377	3	N	1	1 8	-0-
07	49941 X	35742	-0-	-14199	-0-	1487	1	34251	3	N	4	4 8	-0-
08	47647 X	45335	-0-	-2312	-0-	1491	1	43840	3	N	4	4 8	-0-
09	46110 X	40926	-0-	-5184	-0-	1411	1	39511	3	N	4	4 8	-0-
10	41166 X	41166	-0-	-0-	-0-	1672	1	39494	3	N	-0-		-0-
11	43860 X	38963	-0-	-4897	-0-	1502	1	37458	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						
SPOHN RANCH				WELL #:	39H	RRCID -> 292515	COMPL. DATE 01/14/2025	TOTAL	DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247	
06	52110 X	45136	-0-	-6974	-0-	1593	1	43543	3	N	-0-		-0-
07	53847 X	45599	-0-	-8248	-0-	1874	1	43725	3	N	-0-		-0-
08	49321 X	44424	-0-	-4897	-0-	1458	1	42959	3	N	6	6 8	-0-
09	47340 X	41404	-0-	-5936	-0-	1428	1	39970	3	N	5	5 8	-0-
10	47740 X	42057	-0-	-5683	-0-	1707	1	40350	3	N	-0-		-0-
11	45150 X	39577	-0-	-5573	-0-	1524	1	38052	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
SPOHN RANCH				WELL #:	36H	RRCID -> 292523	COMPL. DATE 02/08/2025	TOTAL	DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139	
06	44520 X	38566	-0-	-5954	-0-	1361	1	37203	3	N	2	2 8	-0-
07	46004 X	38130	-0-	-7874	-0-	1565	1	36564	3	N	1	1 8	-0-
08	46004 X	37907	-0-	-8097	-0-	1245	1	36658	3	N	4	4 8	-0-
09	42990 X	35049	-0-	-7941	-0-	1209	1	33836	3	N	4	4 8	-0-
10	41788 X	35457	-0-	-6331	-0-	1439	1	34018	3	N	-0-		-0-
11	38580 X	33572	-0-	-5008	-0-	1293	1	32278	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
SPOHN RANCH															//CONT.// 870209														
WELL #: 42H															RRCID -> 293607														
COMPL. DATE 11/06/2024															TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
06	56160 X	46489	-0-	-9671	-0-	-	1641 2	1 9	44846 3	N		2	2 8				-0-												
07	55242 X	46443	-0-	-8799	-0-	-	1908 1	1	44535 3	N		-0-					-0-												
08	51801 X	45920	-0-	-5881	-0-	-	1508 1	1	44411 3	N		1	1 8				-0-												
09	49860 X	42574	-0-	-7286	-0-	-	1470 1	1	41096 3	N		7	7 8				-0-												
10	49321 X	43009	-0-	-6312	-0-	-	1746 1	1	41263 3	N		-0-					-0-												
11	46500 X	40766	-0-	-5734	-0-	-	1571 2	1 9	39193 3	N		2	2 8				-0-												
SPOHN RANCH															WELL #: 40H														
RRCID -> 293696															COMPL. DATE 11/08/2024														
TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730																													
06	76170 X	65045	-0-	-11125	-0-	-	2296 2	1 9	62747 3	N		2	2 8				-0-												
07	76353 X	65601	-0-	-10752	-0-	-	2694 3	1 9	62904 3	N		3	3 8				-0-												
08	72664 X	65371	-0-	-7293	-0-	-	2145 4	1 9	63222 3	N		4	4 8				-0-												
09	70140 X	61242	-0-	-8898	-0-	-	2113 3	1 9	59126 3	N		3	3 8				-0-												
10	69719 X	62120	-0-	-7599	-0-	-	2521 3	1 9	59596 3	N		3	3 8				-0-												
11	65040 X	59002	-0-	-6038	-0-	-	2275 2	1 9	56725 3	N		2	2 8				-0-												
SPOHN RANCH															WELL #: 41H														
RRCID -> 293699															COMPL. DATE 11/13/2024														
TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910																													
06	65218 X	65218	-0-	-0-	-0-	-	2302 2	1 9	62914 3	N		2	2 8				-0-												
07	64692 X	64692	-0-	-0-	-0-	-	2659 3	1 9	62030 3	N		3	3 8				-0-												
08	64005 X	64005	-0-	-0-	-0-	-	2101 3	1 9	61901 3	N		3	3 8				-0-												
09	59589 X	59589	-0-	-0-	-0-	-	2057 9	1 9	57523 3	N		8	8 8				-0-												
10	60426 X	60426	-0-	-0-	-0-	-	2453 2	1 9	57971 3	N		2	2 8				-0-												
11	57236 X	57236	-0-	-0-	-0-	-	2205 2	1 9	55029 3	N		2	2 8				-0-												
SPOHN RANCH															WELL #: 43H														
RRCID -> 293843															COMPL. DATE 11/10/2024														
TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626																													
06	58830 X	49598	-0-	-9232	-0-	-	1750 1	1	47848 3	N		-0-					-0-												
07	58838 X	50758	-0-	-8080	-0-	-	2085 1	1 9	48672 3	N		1	1 8				-0-												
08	55738 X	49694	-0-	-6044	-0-	-	1632 3	1 9	48059 3	N		3	3 8				-0-												
09	53640 X	46415	-0-	-7225	-0-	-	1603 6	1 9	44806 3	N		5	5 8				-0-												
10	53413 X	46905	-0-	-6508	-0-	-	1904 2	1 9	44999 3	N		2	2 8				-0-												
11	49590 X	44794	-0-	-4796	-0-	-	1726 2	1 9	43066 3	N		2	2 8				-0-												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BIG WELLS MIPA 204				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 870209 3HL	NON-ASSOCIATED RRCID -> 294965		CAPACITY COMPL. DATE 12/01/2022				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5430 X	2477	-0-	-2953			-0-	132 415	1 9	1930	3	N	377	545	1			347
07	5611 X	4685	-0-	-926			-0-	210 238	1 4	2922	3	N	1195	1077	1			465
08	5611 X	3456	-0-	-2155			-0-	380 867	1 9	2209	3	N	788	1030	1			223
09	4410 X	4162	-0-	-248			-0-	3220	3	942	9	N	856	729	1			350
10	4681 X	3223	-0-	-1458			-0-	2470 553	3 9	200	4	N	503	491	1			362
11	4530 X	3417	-0-	-1113			-0-	328 972	1 9	2117	3	N	884	886	1			360

BIG WELLS MIPA 211				WELL #:	13HL	RRCID -> 294980	COMPL. DATE 12/01/2022	TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415										
06	5160 X	5160	-0-	-0-			-0-	202 1999	1 9	2959	3	N	1817	1800	1			265
07	5622 X	5622	-0-	-0-			-0-	222 238	1 4	3087	3	N	1886	1791	1			360
08	5079 X	5079	-0-	-0-			-0-	442 2068	1 9	2569	3	N	1880	1810	1			430
09	5407 X	5407	-0-	-0-			-0-	3494	3	1913	9	N	1739	1907	1			262
10	4483 X	4483	-0-	-0-			-0-	2642	3	1841	9	N	1674	1709	1			227
11	3736 X	3736	-0-	-0-			-0-	267 1745	1 9	1724	3	N	1586	1568	1			245

BIG WELLS MIPA 204				WELL #:	1HL	RRCID -> 295094	COMPL. DATE 12/01/2022	TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320										
06	5700 X	3675	-0-	-2025			-0-	195 618	1 9	2862	3	N	562	710	1			227
07	5642 X	4022	-0-	-1620			-0-	216 141	1 4	3009	3	N	596	518	1			305
08	5146 X	3399	-0-	-1747			-0-	412 592	1 9	2395	3	N	538	536	1			307
09	4860 X	3804	-0-	-1056			-0-	3285	3	519	9	N	472	507	1			272
10	5022 X	3235	-0-	-1787			-0-	2675	3	560	9	N	509	489	1			292
11	3900 X	2245	-0-	-1655			-0-	255 344	1 9	1646	3	N	313	357	1			248

BIG WELLS MIPA 211				WELL #:	11HL	RRCID -> 295095	COMPL. DATE 12/01/2022	TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486										
06	6030 X	4550	-0-	-1480			-0-	226 1012	1 9	3312	3	N	920	908	1			227
07	6231 X	4930	-0-	-1301			-0-	249 97	1 4	3469	3	N	1014	911	1			330
08	6510 X	4403	-0-	-2107			-0-	489 1075	1 9	2839	3	N	977	1017	1			290
09	6300 X	4789	-0-	-1511			-0-	3799	3	990	9	N	900	868	1			322
10	6510 X	4090	-0-	-2420			-0-	3089	3	1001	9	N	910	892	1			340
11	4770 X	3260	-0-	-1510			-0-	308 965	1 9	1987	3	N	877	1060	1			157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209									
HATCH-CENIZO DIM E				WELL #:	4HL	RRCID	-> 296804	COMPL.	DATE 05/19/2022	TOTAL	DEPTH	7174	PERF.	7591 - 19871
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18990 X	14164	-0-	-4826	-0-	12771	3	1393	9	N	1266	1272	1	297
07	19623 X	13940	-0-	-5683	-0-	57	1	12468	3	N	1286	1288	1	295
						1415	9							
08	19623 X	13204	-0-	-6419	-0-	103	1	11736	3	N	1241	1296	1	240
						1365	9							
09	16800 X	12415	-0-	-4385	-0-	398	1	10760	3	N	1143	1098	1	285
						1257	9							
10	14818 X	10922	-0-	-3896	-0-	156	1	9616	3	N	1045	1080	1	250
						1150	9							
11	14160 X	7419	-0-	-6741	-0-	1422	1	4759	3	N	1125	1253	1	122
						1238	9							
BOWMAN STANDIFER B 223				WELL #:	11HL	RRCID	-> 296811	COMPL.	DATE 06/04/2022	TOTAL	DEPTH	7139	PERF.	7320 - 17418
06	5370 X	5015	-0-	-355	-0-	253	1	3700	3	N	965	1088	1	350
						1062	9							
07	5797 X	5167	-0-	-630	-0-	273	1	3807	3	N	988	908	1	430
						1087	9							
08	6820 X	4731	-0-	-2089	-0-	540	1	3135	3	N	960	1067	1	323
						1056	9							
09	6600 X	5378	-0-	-1222	-0-	4386	3	992	9	N	902	890	1	335
10	6820 X	4454	-0-	-2366	-0-	3506	3	948	9	N	862	864	1	333
11	5010 X	3335	-0-	-1675	-0-	328	1	2115	3	N	811	832	1	312
						892	9							
MIDWAY SOUTH M				WELL #:	139H	RRCID	-> 296949	COMPL.	DATE 04/08/2022	TOTAL	DEPTH	7346	PERF.	7656 - 18279
06	8100 X	5	-0-	-8095	-0-	4	3	1	9	Y	1	43	1	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	37	28	1	9
09	30 X	13	-0-	-17	-0-	3	3	10	9	Y	9	17	1	1
10	31 X	8	-0-	-23	-0-	5	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	36	3	Y	202	161	1	41
						222	9							
TAYLOR-CARRICO UNIT #1				WELL #:	101H	RRCID	-> 296950	COMPL.	DATE 01/05/2022	TOTAL	DEPTH	6825	PERF.	7304 - 16894
06	8940 X	6048	-0-	-2892	-0-	520	1	4619	3	Y	826	843	1	27
						909	9							
07	8835 X	8622	-0-	-213	-0-	651	1	6895	3	Y	978	963	1	42
						1076	9							
08	6479 X	6286	-0-	-193	-0-	745	1	4463	3	Y	980	969	1	53
						1078	9							
09	6060 X	4156	-0-	-1904	-0-	505	1	2489	3	Y	1056	1037	1	72
						1162	9							
10	8618 X	5582	-0-	-3036	-0-	1014	1	3671	3	Y	798	846	1	24
						19	4	878	9					
11	8340 X	7383	-0-	-957	-0-	1002	1	5523	3	Y	780	764	1	40
						858	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY J														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	4247 31	1 4	11524 1125	3 9	Y	1023	1090	1	8
07	17283 X	17283	-0-	-0-	-0-	5434 72	1 4	10759 1018	3 9	Y	925	869	1	64
08	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	4944 856	1 4	8443 891	3 9	Y	810	855	1	19
09	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	5117 1112	1 9	11293	3	Y	1011	952	1	78
10	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	5274 50	1 4	11344 1148	3 9	Y	1044	1079	1	43
11	16920 X	16730	-0-	-190	-0-	4830 1012	1 9	10888	3	Y	920	953	1	10
MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373														
06	15300 X	14402	-0-	-898	-0-	3541 26	1 4	9617 1218	3 9	Y	1107	1175	1	9
07	15810 X	13877	-0-	-1933	-0-	4175 56	1 4	8272 1374	3 9	Y	1249	1171	1	87
08	14725 X	11600	-0-	-3125	-0-	3552 615	1 4	6041 1392	3 9	Y	1265	1322	1	30
09	14400 X	13717	-0-	-683	-0-	3860 1313	1 9	8544	3	Y	1194	1132	1	92
10	14880 X	14338	-0-	-542	-0-	4123 39	1 4	8861 1315	3 9	Y	1195	1238	1	49
11	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	4159 1495	1 9	9378	3	Y	1359	1393	1	15
MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134														
06	8430 X	6517	-0-	-1913	-0-	1292 67	1 4	4679 479	3 9	Y	435	461	1	47
07	8370 X	2100	-0-	-6270	-0-	1408 45	1 4	617 30	3 9	Y	27	69	1	4
08	8370 X	4051	-0-	-4319	-0-	3561 121	1 4	65 304	3 9	Y	276	213	1	67
09	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	3565 848	1 9	4516	3	Y	771	729	1	109
10	7967 X	6995	-0-	-972	-0-	1539 540	1 9	4916	3	Y	491	531	1	69
11	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	1869 503	1 9	4896	3	Y	457	434	1	92
MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553														
06	5010 X	3597	-0-	-1413	-0-	649 34	1 4	2351 563	3 9	Y	512	542	1	55
07	5270 X	2893	-0-	-2377	-0-	1660 53	1 4	621 559	3 9	Y	508	486	1	77
08	5270 X	2123	-0-	-3147	-0-	1652 56	1 4	76 339	3 9	Y	308	310	1	75
09	5100 X	3272	-0-	-1828	-0-	1106 592	1 9	1574	3	Y	538	537	1	76
10	4557 X	3628	-0-	-929	-0-	718 616	1 9	2294	3	Y	560	557	1	79
11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	911 608	1 9	2384	3	Y	553	520	1	112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY C														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 108H		RRCID -> 296984		COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH		6973 PERF. 7119 - 17905	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
06	15630	X	11756	-0-	-3874	-0-	10516	3	1067	9	173	4	Y	970	983	1	32						
07	16151	X	14272	-0-	-1879	-0-	389	1	144	4	11955	3	Y	1622	1593	1	61						
08	16151	X	11136	-0-	-5015	-0-	347	1	1022	4	8285	3	Y	1347	1338	1	70						
09	13200	X	11671	-0-	-1529	-0-	345	1	55	4	9989	3	Y	1165	1126	1	109						
10	14260	X	11597	-0-	-2663	-0-	409	1	141	4	9921	3	Y	1024	1034	1	99						
11	13800	X	13032	-0-	-768	-0-	713	1	7	4	10803	3	Y	1372	1409	1	62						
											1509	9											
MIDWAY I														WELL #: 128H		RRCID -> 296985		COMPL. DATE 08/06/2025		TOTAL DEPTH		7050 PERF. 7317 - 18153	
06	16230	X	3143	-0-	-13087	-0-	847	1	6	4	2259	3	Y	28	109	1	-0-						
07	16771	X	2984	-0-	-13787	-0-	995	1	13	4	1964	3	Y	11	10	1	1						
08	16771	X	12333	-0-	-4438	-0-	4331	1	750	4	5283	3	Y	1790	1749	1	42						
09	15810	X	10959	-0-	-4851	-0-	2897	1	1693	9	6369	3	Y	1539	1463	1	118						
10	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	2855	1	27	4	6134	3	Y	1431	1490	1	59						
11	11940	X	10074	-0-	-1866	-0-	2646	1	1550	9	5878	3	Y	1409	1453	1	15						
MIDWAY I														WELL #: 129H		RRCID -> 296986		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH		6897 PERF. 7681 - 18324	
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	3			10	9	Y	9	10	1	-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	274	255	1	19						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	131	147	1	3						
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	118	112	1	9						
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	3			151	9	Y	137	140	1	6						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	70	75	1	1						
MIDWAY J														WELL #: 132H		RRCID -> 296987		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH		7036 PERF. 7880 - 18682	
06	18270	X	14049	-0-	-4221	-0-	3496	1	26	4	9501	3	Y	933	979	1	7						
07	18879	X	11379	-0-	-7500	-0-	3485	1	46	4	6880	3	Y	880	826	1	61						
08	17360	X	8953	-0-	-8407	-0-	3027	1	524	4	5168	3	Y	213	269	1	5						
09	15810	X	11149	-0-	-4661	-0-	3372	1	331	9	7446	3	Y	301	283	1	23						
10	15407	X	12424	-0-	-2983	-0-	3792	1	36	4	8157	3	Y	399	406	1	16						
11	14040	X	6094	-0-	-7946	-0-	1674	1	615	9	3805	3	Y	559	569	1	6						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8100 X	8038	-0-	-62	-0-	3568 60	1 4	3119 1291	3 9	Y	1174	1210	1	49
07	8525 X	8304	-0-	-221	-0-	770 12	1 4	6232 1290	3 9	Y	1173	1158	1	64
08	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	627 1285	1 9	6802	3	Y	1168	1137	1	95
09	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	526 1190	1 9	6554	3	Y	1082	1128	1	49
10	8308 X	7842	-0-	-466	-0-	1230 3	1 4	5400 1209	3 9	Y	1099	1096	1	52
11	8430 X	7096	-0-	-1334	-0-	488 1306	1 4	4234 1068	3 9	Y	971	973	1	50
MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228														
06	18780 X	17618	-0-	-1162	-0-	4113 30	1 4	11151 2324	3 9	Y	2113	2254	1	17
07	19313 X	17046	-0-	-2267	-0-	4897 65	1 4	9700 2384	3 9	Y	2167	2034	1	150
08	19313 X	13515	-0-	-5798	-0-	4679 810	1 4	6527 1499	3 9	Y	1363	1481	1	32
09	18120 X	15729	-0-	-2391	-0-	4486 1338	1 9	9905	3	Y	1216	1155	1	93
10	18569 X	16650	-0-	-1919	-0-	4819 46	1 4	10360 1425	3 9	Y	1295	1334	1	54
11	17610 X	16274	-0-	-1336	-0-	4524 1541	1 9	10209	3	Y	1401	1440	1	15
MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931														
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1025 63	3 4	361 1140	9 9	Y	328	325	1	88
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1063 385	3 1	295 783	9 3	Y	268	304	1	52
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	389 327	4 9	349	9	Y	317	325	1	44
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	960 983	3 3	311 3	9 4	Y	283	265	1	62
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	327 775	9 3	294	9	Y	297	295	1	64
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-					Y	267	271	1	60
AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435														
06	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	3716 63	1 4	3250 1140	3 9	Y	1036	1078	1	44
07	9424 X	8347	-0-	-1077	-0-	788 12	1 4	6381 1166	3 9	Y	1060	1046	1	58
08	9207 X	8564	-0-	-643	-0-	625 1154	1 9	6785	3	Y	1049	1022	1	85
09	8700 X	7695	-0-	-1005	-0-	491 1088	1 9	6116	3	Y	989	1029	1	45
10	8866 X	7855	-0-	-1011	-0-	1242 3	1 4	5409 1201	3 9	Y	1092	1085	1	52
11	8280 X	7805	-0-	-475	-0-	533 1428	1 4	4655 1189	3 9	Y	1081	1077	1	56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT C															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE																			
06	6570 X	6422	-0-	-148	-0-	2582	1	2258	3	Y	1436	1460	1	119																		
07	6975 X	5744	-0-	-1231	-0-	500	1	4048	3	Y	1087	1153	1	53																		
08	6975 X	5729	-0-	-1246	-0-	1196	9	4207	3	Y	1032	1004	1	81																		
09	6420 X	5794	-0-	-626	-0-	387	1	4284	3	Y	1060	1095	1	46																		
10	6634 X	5549	-0-	-1085	-0-	1135	9	3750	3	Y	1088	1028	1	106																		
11	6420 X	5440	-0-	-980	-0-	344	1	1197	9	Y	1104	1147	1	63																		
						1166	9	3411	3																							
						605	1	1214	9																							
						210	4																									
CENIZO A															WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325																	
06	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	15354	3	1247	9	Y	1134	1167	1	208																		
07	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	904	1	14610	3	Y	1107	1072	1	243																		
08	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	1218	9	13631	3	Y	1012	961	1	294																		
09	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	1815	1	12924	3	Y	869	935	1	228																		
10	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	1113	9	12920	3	Y	841	867	1	202																		
11	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	1903	1	925	9	Y	872	798	1	276																		
						956	9																									
						2343	1																									
						52	4																									
						2481	1	12350	3	Y																						
						959	9																									
CENIZO A															WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819																	
06	8520 X	7303	-0-	-1217	-0-	6553	3	750	9	Y	682	727	1	125																		
07	7812 X	6841	-0-	-971	-0-	353	1	5701	3	Y	715	683	1	157																		
08	7812 X	6576	-0-	-1236	-0-	787	9	5272	3	Y	547	545	1	159																		
09	7560 X	7015	-0-	-545	-0-	702	1	5441	3	Y	703	677	1	185																		
10	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	602	9	6743	3	Y	907	874	1	218																		
11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	801	1	998	9	Y	654	665	1	207																		
						773	9																									
						1223	1																									
						27	4																									
						1184	1	5896	3	Y																						
						719	9																									
CENIZO A															WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873																	
06	13200 X	11109	-0-	-2091	-0-	10274	3	835	9	Y	759	684	1	139																		
07	11997 X	11297	-0-	-700	-0-	609	1	9842	3	Y	769	739	1	169																		
08	11997 X	10816	-0-	-1181	-0-	846	9	8661	3	Y	911	816	1	264																		
09	11400 X	10289	-0-	-1111	-0-	1153	1	8183	3	Y	819	868	1	215																		
10	11470 X	10415	-0-	-1055	-0-	1002	9	8083	3	Y	757	790	1	182																		
11	11100 X	9796	-0-	-1304	-0-	1205	1	833	9	Y	754	697	1	239																		
						901	9																									
						1466	1																									
						33	4																									
						1500	1	7467	3	Y																						
						829	9																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
CENIZO A														
WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14700 X	13073	-0-	-1627	-0-	11296	3	1777	9	Y	1615	1608	1	141
07	13888 X	12982	-0-	-906	-0-	701	1	10277	3	Y	1822	1764	1	199
08	13888 X	12201	-0-	-1687	-0-	2004	9							
09	13440 X	11302	-0-	-2138	-0-	1295	1	9338	3	Y	1425	1449	1	175
10	13857 X	12527	-0-	-1330	-0-	1568	9	8649	3	Y	1243	1236	1	182
11	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	1286	1	9456	3	Y	1225	1137	1	270
						1367	9							
						1723	1							
						1348	9							
						2117	1	11022	3	Y	1298	1406	1	162
						1428	9							

AVANT A														
WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243														
06	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	4710	1	4118	3	Y	1209	1258	1	51
07	12028 X	10380	-0-	-1648	-0-	79	4	1330	9					
08	11408 X	10580	-0-	-828	-0-	992	1	8031	3	Y	1220	1204	1	67
09	10800 X	9766	-0-	-1034	-0-	15	4	1342	9					
10	10819 X	9633	-0-	-1186	-0-	778	1	8447	3	Y	1232	1199	1	100
11	10230 X	9245	-0-	-985	-0-	1355	9							
						632	1	7874	3	Y	1145	1193	1	52
						1260	9							
						1550	1	6789	3	Y	1174	1171	1	55
						3	4	1291	9					
						647	1	5636	3	Y	1117	1114	1	58
						1733	4	1229	9					

AVANT C														
WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734														
06	10560 X	8599	-0-	-1961	-0-	3822	1	3342	3	Y	1302	1342	1	108
07	10912 X	9296	-0-	-1616	-0-	3	4	1432	9					
08	10168 X	8142	-0-	-2026	-0-	822	1	6653	3	Y	1655	1683	1	80
09	9270 X	8545	-0-	-725	-0-	1821	9							
10	9300 X	7493	-0-	-1807	-0-	575	1	6244	3	Y	1203	1188	1	95
11	9000 X	7135	-0-	-1865	-0-	1323	9							
						537	1	6678	3	Y	1209	1251	1	53
						1330	9							
						868	1	5427	3	Y	1085	1032	1	106
						4	4	1194	9					
						859	1	4854	3	Y	1022	1069	1	59
						298	4	1124	9					

AVANT D														
WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401														
06	8730 X	7068	-0-	-1662	-0-	3179	1	2780	3	Y	1005	1031	1	83
07	9021 X	6615	-0-	-2406	-0-	3	4	1106	9					
08	7967 X	6411	-0-	-1556	-0-	617	1	4994	3	Y	913	952	1	44
09	7140 X	4806	-0-	-2334	-0-	1004	9							
10	7316 X	5651	-0-	-1665	-0-	452	1	4910	3	Y	954	923	1	75
11	7080 X	6914	-0-	-166	-0-	1049	9							
						292	1	3672	3	Y	765	807	1	33
						842	9							
						639	1	4018	3	Y	901	846	1	88
						3	4	991	9					
						852	1	4728	3	Y	944	978	1	54
						296	4	1038	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT F														
WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 17646														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10860 X	9652	-0-	-1208	-0-	4160 1855	1 9	3637	3	Y	1686	1788	1	59
07	9920 X	9430	-0-	-490	-0-	847 4	1 4	6861 1718	3 9	Y	1562	1532	1	89
08	9920 X	9055	-0-	-865	-0-	624 9	1 4	6777 1645	3 9	Y	1495	1453	1	131
09	9600 X	8602	-0-	-998	-0-	527 1506	1 9	6569	3	Y	1369	1407	1	93
10	9920 X	8484	-0-	-1436	-0-	977 1	1 4	6114 1392	3 9	Y	1265	1282	1	76
11	9600 X	6873	-0-	-2727	-0-	834 100	1 4	4650 1289	3 9	Y	1172	1142	1	106
CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549														
06	12360 X	10957	-0-	-1403	-0-	10260	3	697	9	Y	634	646	1	55
07	12772 X	11580	-0-	-1192	-0-	694 715	1 9	10171	3	Y	650	634	1	71
08	12772 X	11795	-0-	-977	-0-	1374 513	1 9	9908	3	Y	466	480	1	57
09	11940 X	10249	-0-	-1691	-0-	1217 539	1 9	8493	3	Y	490	475	1	72
10	12214 X	11582	-0-	-632	-0-	1688 628	1 9	9266	3	Y	571	517	1	126
11	11400 X	11204	-0-	-196	-0-	1697 669	1 9	8838	3	Y	608	658	1	76
CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756														
06	16830 X	13956	-0-	-2874	-0-	13076	3	880	9	Y	800	838	1	70
07	15128 X	13726	-0-	-1402	-0-	833 690	1 9	12203	3	Y	627	629	1	68
08	15128 X	14196	-0-	-932	-0-	1562 1367	1 9	11267	3	Y	1243	1158	1	153
09	14640 X	13345	-0-	-1295	-0-	1554 1342	1 9	10449	3	Y	1220	1194	1	179
10	15128 X	13404	-0-	-1724	-0-	1876 1233	1 9	10295	3	Y	1121	1053	1	247
11	13950 X	12279	-0-	-1671	-0-	1858 748	1 9	9673	3	Y	680	842	1	85
CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594														
06	8280 X	6457	-0-	-1823	-0-	5586	3	871	9	Y	792	785	1	69
07	7254 X	6207	-0-	-1047	-0-	337 776	1 9	5094	3	Y	705	697	1	77
08	7254 X	6087	-0-	-1167	-0-	657 694	1 9	4736	3	Y	631	630	1	78
09	7020 X	5650	-0-	-1370	-0-	647 653	1 9	4350	3	Y	594	585	1	87
10	6913 X	5585	-0-	-1328	-0-	745 752	1 9	4088	3	Y	684	620	1	151
11	6450 X	4894	-0-	-1556	-0-	682 661	1 9	3551	3	Y	601	677	1	75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BURNS RANCH E														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 101H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														RRCID -> 297187		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7897 - 18537			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-		91 1 1938 9	4008 3	Y			1762	1720 1				220						
07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-		151 1 1896 9	4272 3	Y			1724	1805 1				139						
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-		153 1 235 4	3299 3	Y			1380	1392 1				127						
09	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-		251 1 29 4	3778 3	Y			1700	1553 1				274						
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-		444 1 168 4	3495 3	Y			1643	1753 1				164						
11	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-		685 1 24 4	3210 3 1759 9	Y			1599	1575 1				188						
AVANT F					WELL #: 117H	RRCID -> 297188	COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 7268		PERF. 7498 - 17484												
06	10500 X	7654	-0-	-2846	-0-		3310 1 1450 9	2894 3	Y			1318	1413 1				46						
07	10850 X	7479	-0-	-3371	-0-		675 1 3 4	5466 3	Y			1214	1191 1				69						
08	10850 X	7135	-0-	-3715	-0-		491 1 7 4	5335 3	Y			1184	1149 1				104						
09	9240 X	6602	-0-	-2638	-0-		400 1 1210 9	4992 3	Y			1100	1130 1				74						
10	9548 X	6612	-0-	-2936	-0-		757 1 1 4	4739 3	Y			1014	1027 1				61						
11	7650 X	4492	-0-	-3158	-0-		508 1 61 4	2901 3 1022 9	Y			929	906 1				84						
AVANT F					WELL #: 119H	RRCID -> 297189	COMPL. DATE 01/05/2023		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7751 - 17213												
06	16830 X	14182	-0-	-2648	-0-		6758 1 1514 9	5910 3	Y			1376	1411 1				48						
07	15190 X	14779	-0-	-411	-0-		1444 1 6 4	11693 3	Y			1487	1450 1				85						
08	15190 X	14352	-0-	-838	-0-		1095 1 16 4	11886 3	Y			1232	1209 1				108						
09	14460 X	13392	-0-	-1068	-0-		891 1 1390 9	11111 3	Y			1264	1286 1				86						
10	14787 X	13521	-0-	-1266	-0-		1658 1 2 4	10378 3	Y			1348	1353 1				81						
11	14310 X	12377	-0-	-1933	-0-		1643 1 198 4	9168 3 1368 9	Y			1244	1213 1				112						
AVANT F					WELL #: 118H	RRCID -> 297193	COMPL. DATE 04/03/2023		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7670 - 17525												
06	11100 X	9598	-0-	-1502	-0-		4100 1 1913 9	3585 3	Y			1739	1827 1				61						
07	10478 X	9836	-0-	-642	-0-		875 1 4 4	7083 3	Y			1704	1668 1				97						
08	10106 X	9725	-0-	-381	-0-		665 1 10 4	7223 3	Y			1661	1612 1				146						
09	9780 X	9468	-0-	-312	-0-		576 1 1709 9	7183 3	Y			1554	1595 1				105						
10	9920 X	9712	-0-	-208	-0-		1113 1 2 4	6968 3	Y			1481	1497 1				89						
11	9600 X	8405	-0-	-1195	-0-		1038 1 125 4	5790 3 1452 9	Y			1320	1290 1				119						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
AVANT D														
WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	3559	1	3112	3	Y	1297	1322	1	107
07	8835 X	7865	-0-	-970	-0-	702	1	5681	3	Y	1347	1389	1	65
08	8742 X	7495	-0-	-1247	-0-	1482	9	5482	3	Y	1371	1328	1	108
09	8460 X	6874	-0-	-1586	-0-	505	1	5329	3	Y	1015	1079	1	44
10	8742 X	7032	-0-	-1710	-0-	1508	9	5144	3	Y	965	915	1	94
11	8100 X	6681	-0-	-1419	-0-	428	1	4471	3	Y	1037	1072	1	59
						1117	9	1141	9					
						823	1							
						3	4							
						794	1							
						275	4							
MIDWAY C														
WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179														
06	8820 X	7389	-0-	-1431	-0-	6237	3	103	4	Y	954	954	1	32
07	9114 X	6948	-0-	-2166	-0-	1049	9	5733	3	Y	872	871	1	33
08	7595 X	4341	-0-	-3254	-0-	187	1	959	9	Y	606	607	1	32
09	7380 X	4378	-0-	-3002	-0-	69	4	3153	3	Y	603	579	1	56
10	7626 X	3528	-0-	-4098	-0-	132	1	667	9	Y	744	728	1	72
11	7380 X	6978	-0-	-402	-0-	389	4	5292	3	Y	1213	1230	1	55
						123	1	1334	9					
						20	4							
						106	1							
						37	4							
						349	1							
						3	4							
TAYLOR-CARRICO UNIT #1														
WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969														
06	7650 X	5550	-0-	-2100	-0-	480	1	4189	3	Y	801	813	1	26
07	7905 X	4504	-0-	-3401	-0-	881	9	3308	3	Y	804	796	1	34
08	6665 X	5454	-0-	-1211	-0-	312	1	3710	3	Y	1023	1002	1	55
09	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	884	9	6663	3	Y	927	919	1	63
10	6665 X	4845	-0-	-1820	-0-	619	1	3036	3	Y	797	836	1	24
11	5550 X	3268	-0-	-2282	-0-	1125	9	877	9	Y	806	789	1	41
						1544	1	2033	3					
						1020	9							
						915	1							
						17	4							
						348	1							
						887	9							
MIDWAY SOUTH M														
WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901														
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	657	1	2426	3	Y	1268	1135	1	136
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	34	4	1395	9	Y	721	748	1	109
08	2666 X	2292	-0-	-374	-0-	1325	1	1005	3	Y	640	594	1	155
09	4500 X	1825	-0-	-2675	-0-	42	4	793	9	Y	409	506	1	58
10	4650 X	2270	-0-	-2380	-0-	1367	1	175	3	Y	582	558	1	82
11	4500 X	56	-0-	-4444	-0-	46	4	892	3	Y	3	84	1	1
						483	1							
						450	9							
						374	1							
						640	9							
						53	3							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY SOUTH L				//CONT.// WELL #:	12018 200 870209 136H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 297219		CAPACITY COMPL. DATE 04/08/2022				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	1363	-0-	-1277	-0-			191	1	769	3	Y	357	376	1			38
07	2728 X	2124	-0-	-604	-0-			10	4	393	9							
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			814	1	682	3	Y	547	502	1			83
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			26	4	602	9							
10	2139 X	1	-0-	-2138	-0-							Y	25	102	1			6
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			1	3			Y	1	7	1			-0-
												Y	-0-					-0-
MIDWAY SOUTH L				WELL #:	137H	RRCID -> 297220	COMPL. DATE 04/07/2022	TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921										
06	4620 X	964	-0-	-3656	-0-			156	1	550	3	Y	227	285	1			24
07	4774 X	3204	-0-	-1570	-0-			8	4	250	9							
08	3007 X	1232	-0-	-1775	-0-			1321	1	999	3	Y	765	673	1			116
09	2910 X	546	-0-	-2364	-0-			42	4	842	9							
10	3193 X	3113	-0-	-80	-0-			734	1	124	3	Y	317	356	1			77
11	3090 X	2594	-0-	-496	-0-			25	4	349	9							
								150	1	216	3	Y	164	218	1			23
								180	9									
								543	1	1738	3	Y	756	673	1			106
								832	9									
								545	1	1431	3	Y	562	555	1			113
								618	9									
WEST FLORES A 201				WELL #:	11HL	RRCID -> 297552	COMPL. DATE 08/26/2022	TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302										
06	4650 X	3080	-0-	-1570	-0-			151	1	2205	3	N	658	648	1			353
07	4805 X	3279	-0-	-1526	-0-			724	9									
08	4805 X	2831	-0-	-1974	-0-			170	1	2368	3	N	674	664	1			363
09	4200 X	3269	-0-	-931	-0-			741	9									
10	4309 X	2898	-0-	-1411	-0-			313	1	1818	3	N	636	807	1			192
11	3180 X	2489	-0-	-691	-0-			700	9									
								2572	3	697	9	N	634	494	1			332
								2172	3	726	9	N	660	650	1			342
								245	1	1581	3	N	603	660	1			285
								663	9									
WEST FLORES A 201				WELL #:	9HL	RRCID -> 297553	COMPL. DATE 08/26/2022	TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367										
06	4830 X	3011	-0-	-1819	-0-			154	1	2257	3	N	545	486	1			227
07	4991 X	3300	-0-	-1691	-0-			600	9									
08	4991 X	2960	-0-	-2031	-0-			175	1	2443	3	N	620	495	1			352
09	4170 X	3446	-0-	-724	-0-			682	9									
10	4309 X	2950	-0-	-1359	-0-			326	1	1895	3	N	672	652	1			372
11	3180 X	2546	-0-	-634	-0-			739	9									
								2657	3	789	9	N	717	914	1			175
								2246	3	704	9	N	640	650	1			165
								251	1	1616	3	N	617	489	1			293
								679	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC ST JOHN-ROD UNIT DIM														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7320 X	6384	-0-	-936	-0-	208 999	1 9	5177	3	N	908	912	1	488
07	6789 X	6010	-0-	-779	-0-	4998 1007	3 9	5	4	N	915	1043	1	360
08	6262 X	5369	-0-	-893	-0-	4367	3	1002	9	N	911	903	1	368
09	6390 X	6195	-0-	-195	-0-	5264	3	931	9	N	846	729	1	485
10	6603 X	6051	-0-	-552	-0-	5125	3	926	9	N	842	904	1	423
11	6390 X	4584	-0-	-1806	-0-	779 866	1 9	2939	3	N	787	720	1	490
ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 15246														
06	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	217 1294	1 9	5381	3	N	1176	1086	1	325
07	6944 X	6514	-0-	-430	-0-	5210 1299	3 9	5	4	N	1181	1268	1	238
08	6975 X	6211	-0-	-764	-0-	4914	3	1297	9	N	1179	1069	1	348
09	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	5769	3	1194	9	N	1085	1088	1	345
10	7130 X	6433	-0-	-697	-0-	5234	3	1199	9	N	1090	1080	1	355
11	6900 X	4672	-0-	-2228	-0-	739 1146	1 9	2787	3	N	1042	1090	1	307
HATCH-CENIZO A278 WELL #: 1HL RRCID -> 297556 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688														
06	17160 X	13620	-0-	-3540	-0-	11916	3	1704	9	N	1549	1647	1	205
07	16988 X	14068	-0-	-2920	-0-	12350	3	1718	9	N	1562	1475	1	292
08	16492 X	13578	-0-	-2914	-0-	11841	3	1737	9	N	1579	1639	1	232
09	15960 X	11908	-0-	-4052	-0-	10307	3	1601	9	N	1455	1442	1	245
10	14074 X	11352	-0-	-2722	-0-	191 1575	1 9	9586	3	N	1432	1445	1	232
11	13620 X	9709	-0-	-3911	-0-	349 1522	1 9	7838	3	N	1384	1266	1	350
WEST FLORES A 201 WELL #: 13HL RRCID -> 297557 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223														
06	6930 X	4551	-0-	-2379	-0-	238 833	1 9	3480	3	N	757	664	1	338
07	7161 X	5306	-0-	-1855	-0-	303 782	1 9	4221	3	N	711	814	1	235
08	6851 X	5312	-0-	-1539	-0-	659 822	1 9	3831	3	N	747	659	1	323
09	5700 X	5213	-0-	-487	-0-	4430	3	783	9	N	712	810	1	225
10	5890 X	4398	-0-	-1492	-0-	3687	3	711	9	N	646	651	1	220
11	5130 X	2869	-0-	-2261	-0-	310 557	1 9	2002	3	N	506	488	1	238
BOWMAN C234 WELL #: 1H RRCID -> 297559 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 17741														
06	13080 X	10832	-0-	-2248	-0-	9169 1646	3 9	17	4	N	1496	1450	1	362
07	13082 X	11047	-0-	-2035	-0-	9256 1740	3 9	51	4	N	1582	1628	1	316
08	12710 X	12161	-0-	-549	-0-	9827 1730	3 9	604	4	N	1573	1607	1	282
09	12300 X	10558	-0-	-1742	-0-	57 54	1 4	8978	3	N	1335	1238	1	379
10	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	136 1786	1 9	12263	3	N	1624	1617	1	386
11	11760 X	11304	-0-	-456	-0-	66 1388	1 9	9850	3	N	1262	1441	1	207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
MARTINEZ E														
WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	4359	1	3812	3	Y	891	926	1	25
						2	4	980	9					
07	10230 X	9124	-0-	-1106	-0-	882	1	7138	3	Y	1004	959	1	70
						1104	9							
08	10230 X	8999	-0-	-1231	-0-	671	1	7287	3	Y	946	962	1	54
						1041	9							
09	9900 X	9080	-0-	-820	-0-	595	1	7421	3	Y	967	916	1	105
						1064	9							
10	10199 X	8740	-0-	-1459	-0-	1074	1	6721	3	Y	857	899	1	63
						2	4	943	9					
11	9150 X	3358	-0-	-5792	-0-	412	1	2370	3	Y	458	478	1	43
						72	4	504	9					
NANCE RANCH A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201														
06	3570 X	3445	-0-	-125	-0-	169	1	2329	3	Y	857	908	1	138
						4	4	943	9					
07	3689 X	2848	-0-	-841	-0-	162	1	1767	3	Y	673	728	1	83
						179	4	740	9					
08	4092 X	2482	-0-	-1610	-0-	299	1	1538	3	Y	550	601	1	32
						40	4	605	9					
09	3960 X	2610	-0-	-1350	-0-	2009	3	4	4	Y	543	519	1	56
						597	9							
10	4092 X	3049	-0-	-1043	-0-	2534	3	27	4	Y	444	465	1	35
						488	9							
11	3450 X	2349	-0-	-1101	-0-	282	1	1654	3	Y	356	354	1	37
						21	4	392	9					
MARTINEZ E														
WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7580 - 18619														
06	7860 X	6929	-0-	-931	-0-	3267	1	2857	3	Y	731	762	1	21
						1	4	804	9					
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	740	1	5994	3	Y	724	695	1	50
						796	9							
08	7130 X	7035	-0-	-95	-0-	538	1	5844	3	Y	594	610	1	34
						653	9							
09	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	522	1	6509	3	Y	856	797	1	93
						942	9							
10	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	1016	1	6360	3	Y	605	653	1	45
						2	4	666	9					
11	7290 X	6707	-0-	-583	-0-	896	1	5019	3	Y	577	567	1	55
						157	4	635	9					
NANCE RANCH A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7250 - 16822														
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	226	1	3114	3	Y	776	794	1	125
						6	4	854	9					
07	3627 X	3489	-0-	-138	-0-	216	1	2371	3	Y	603	654	1	74
						239	4	663	9					
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	535	1	2803	3	Y	572	612	1	34
						73	4	629	9					
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	3575	3	7	4	Y	602	574	1	62
						662	9							
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4139	3	44	4	Y	598	612	1	48
						658	9							
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	526	1	3116	3	Y	541	533	1	56
						38	4	595	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
NANCE RANCH B														
WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7269 - 18154														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	210	1	2883	3	Y	660	705	1	106
						5	4	726	9					
07	4557 X	3894	-0-	-663	-0-	210	1	2289	3	Y	1058	1034	1	130
						231	4	1164	9					
08	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	614	1	3216	3	Y	1493	1535	1	88
						83	4	1642	9					
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	3947	3	8	4	Y	1130	1102	1	116
						1243	9							
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	3793	3	40	4	Y	1031	1065	1	82
						1134	9							
11	5370 X	4014	-0-	-1356	-0-	437	1	2578	3	Y	879	870	1	91
						32	4	967	9					
NANCE RANCH B														
WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755														
06	4410 X	3123	-0-	-1287	-0-	159	1	2187	3	Y	703	658	1	113
						4	4	773	9					
07	4557 X	2967	-0-	-1590	-0-	170	1	1851	3	Y	689	717	1	85
						188	4	758	9					
08	3999 X	3060	-0-	-939	-0-	350	1	1823	3	Y	764	804	1	45
						47	4	840	9					
09	3120 X	2866	-0-	-254	-0-	2294	3	5	4	Y	515	507	1	53
						567	9							
10	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	2515	3	26	4	Y	460	476	1	37
						506	9							
11	3120 X	3030	-0-	-90	-0-	366	1	2157	3	Y	436	428	1	45
						27	4	480	9					
AVANT B														
WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674														
06	9060 X	8128	-0-	-932	-0-	3581	1	3133	3	Y	1231	1263	1	52
						60	4	1354	9					
07	9362 X	8467	-0-	-895	-0-	757	1	6133	3	Y	1424	1398	1	78
						11	4	1566	9					
08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	659	1	7152	3	Y	1292	1265	1	105
						1421	9							
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	526	1	6559	3	Y	1178	1230	1	53
						1296	9							
10	8463 X	7841	-0-	-622	-0-	1204	1	5275	3	Y	1235	1230	1	58
						3	4	1359	9					
11	8940 X	7077	-0-	-1863	-0-	461	1	4046	3	Y	1214	1209	1	63
						1235	4	1335	9					
AVANT B														
WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227														
06	11250 X	9593	-0-	-1657	-0-	4242	1	3710	3	Y	1427	1483	1	60
						71	4	1570	9					
07	11625 X	9787	-0-	-1838	-0-	900	1	7287	3	Y	1442	1423	1	79
						14	4	1586	9					
08	11625 X	9954	-0-	-1671	-0-	703	1	7633	3	Y	1471	1430	1	120
						1618	9							
09	10740 X	9136	-0-	-1604	-0-	568	1	7080	3	Y	1353	1412	1	61
						1488	9							
10	10230 X	9312	-0-	-918	-0-	1472	1	6486	3	Y	1228	1231	1	58
						3	4	1351	9					
11	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	655	1	5793	3	Y	1314	1304	1	68
						1754	4	1445	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
AVANT B														
WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 19103														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	4244	1	3710	3	Y	1450	1466	1	61
						71	4	1595	9					
07	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	923	1	7477	3	Y	1218	1212	1	67
						14	4	1340	9					
08	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	747	1	8108	3	Y	1093	1071	1	89
						1202	9							
09	9630 X	9142	-0-	-488	-0-	593	1	7394	3	Y	1050	1091	1	48
						1155	9							
10	9951 X	8471	-0-	-1480	-0-	1355	1	5945	3	Y	1062	1060	1	50
						3	4	1168	9					
11	9720 X	7536	-0-	-2184	-0-	524	1	4594	3	Y	924	926	1	48
						1402	4	1016	9					
AVANT E														
WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606														
06	8490 X	6197	-0-	-2293	-0-	3068	1	2683	3	Y	405	433	1	14
						446	9							
07	8773 X	6147	-0-	-2626	-0-	620	1	5017	3	Y	461	449	1	26
						3	4	507	9					
08	8773 X	6172	-0-	-2601	-0-	468	1	5081	3	Y	560	537	1	49
						7	4	616	9					
09	7620 X	5933	-0-	-1687	-0-	398	1	4967	3	Y	516	530	1	35
						568	9							
10	6944 X	5895	-0-	-1049	-0-	725	1	4536	3	Y	575	575	1	35
						1	4	633	9					
11	6210 X	4974	-0-	-1236	-0-	642	1	3668	3	Y	534	521	1	48
						77	4	587	9					
AVANT E														
WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517														
06	10470 X	9354	-0-	-1116	-0-	4112	1	3595	3	Y	1497	1577	1	52
						1647	9							
07	9765 X	9521	-0-	-244	-0-	869	1	7033	3	Y	1468	1436	1	84
						4	4	1615	9					
08	9765 X	9354	-0-	-411	-0-	660	1	7168	3	Y	1378	1341	1	121
						10	4	1516	9					
09	9450 X	8686	-0-	-764	-0-	540	1	6728	3	Y	1289	1323	1	87
						1418	9							
10	9672 X	8479	-0-	-1193	-0-	982	1	6145	3	Y	1228	1241	1	74
						1	4	1351	9					
11	9360 X	8433	-0-	-927	-0-	1048	1	5858	3	Y	1274	1233	1	115
						126	4	1401	9					
AVANT E														
WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390														
06	7920 X	5802	-0-	-2118	-0-	2854	1	2496	3	Y	411	436	1	14
						452	9							
07	8494 X	5836	-0-	-2658	-0-	570	1	4613	3	Y	592	572	1	34
						2	4	651	9					
08	8494 X	5771	-0-	-2723	-0-	420	1	4562	3	Y	712	683	1	63
						6	4	783	9					
09	8220 X	5989	-0-	-2231	-0-	394	1	4913	3	Y	620	641	1	42
						682	9							
10	7688 X	5006	-0-	-2682	-0-	600	1	3753	3	Y	593	599	1	36
						1	4	652	9					
11	5790 X	3733	-0-	-2057	-0-	465	1	2653	3	Y	508	498	1	46
						56	4	559	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC ST JOHN-ROD UNIT DIM										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
										WELL #: B 1H		RRCID -> 297650		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 8256 - 14990			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	28	1		689	3	N	275	158	1				167		
07		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	303	9													
							705	3		1	4	N	277	369	1				75		
							305	9													
08		1054 N	918	-0-	-136	-0-	620	3		298	9	N	271	261	1				85		
09		1020 N	866	-0-	-154	-0-	611	3		255	9	N	232	177	1				140		
10		1023 N	380	-0-	-643	-0-	272	3		108	9	N	98	178	1				60		
11		900 N	571	-0-	-329	-0-	72	1		272	3	N	206						266		
							227	9													

MARTINEZ E				WELL #:	103H	RRCID -> 297725	COMPL. DATE 05/18/2025				TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7580 - 18619	
06	7410 X	7278	-0-	-132	-0-	3141	1	2747	3	Y	1263	1258	1	
						1	4	1389	9					36
07	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	811	1	6567	3	Y	1187	1140	1	
						1306	9							83
08	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	640	1	6949	3	Y	1172	1188	1	
						1289	9							67
09	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	611	1	7610	3	Y	1052	1005	1	
						1157	9							114
10	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	1104	1	6913	3	Y	994	1035	1	
						2	4	1093	9					73
11	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	1056	1	5911	3	Y	846	839	1	
						185	4	931	9					80

MARTINEZ F				WELL #:	101H	RRCID -> 297726	COMPL.	DATE 01/27/2025	TOTAL	DEPTH	7334	PERF.	7530	-	17428	
06	6870	X	6762	-0-	-108	-0-	3263	1	2853	3	Y	586	611	1		17
							1	4	645	9						
07	8091	X	7850	-0-	-241	-0-	767	1	6206	3	Y	797	759	1		55
							877	9								
08	8091	X	6929	-0-	-1162	-0-	521	1	5661	3	Y	679	695	1		39
							747	9								
09	7830	X	6738	-0-	-1092	-0-	443	1	5523	3	Y	702	665	1		76
							772	9								
10	7843	X	6323	-0-	-1520	-0-	765	1	4788	3	Y	699	723	1		52
							1	4	769	9						
11	7590	X	5990	-0-	-1600	-0-	757	1	4224	3	Y	796	772	1		76
							133	4	876	9						

MARTINEZ F				WELL #:	102H	RRCID -> 297727	COMPL.	DATE 09/06/2020	TOTAL	DEPTH	7174	PERF.	7545 - 17980
06	12930	X	9048	-0-	-3882	-0-	4381 2 4	3831 3 834 9	758	801	1		21
07	13082	X	8765	-0-	-4317	-0-	868 870 9	7027 3	791	757	1		55
08	12927	X	8074	-0-	-4853	-0-	611 825 9	6638 3	750	762	1		43
09	11340	X	7321	-0-	-4019	-0-	501 571 9	6249 3	519	506	1		56
10	10571	X	7467	-0-	-3104	-0-	927 2 4	5803 3 735 9	668	675	1		49
11	9060	X	6827	-0-	-2233	-0-	899 158 4	5037 3 733 9	666	652	1		63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
NANCE RANCH B														
WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5940 X	5332	-0-	-608	-0-	306	1	4203	3	Y	741	773	1	119
						8	4	815	9					
07	7223 X	4765	-0-	-2458	-0-	314	1	3443	3	Y	601	646	1	74
						347	4	661	9					
08	7223 X	5138	-0-	-2085	-0-	700	1	3665	3	Y	616	654	1	36
						95	4	678	9					
09	6990 X	5655	-0-	-1335	-0-	4890	3	10	4	Y	686	652	1	70
						755	9							
10	6572 X	6072	-0-	-500	-0-	5314	3	56	4	Y	638	657	1	51
						702	9							
11	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	695	1	4102	3	Y	561	554	1	58
						51	4	617	9					
YARBROUGH														
WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244														
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	7	1	803	3	Y	359	321	1	190
						395	9							
07	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	623	3	415	9	Y	377	394	1	173
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	959	3	448	9	Y	407	407	1	173
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	795	3	369	9	Y	335	317	1	191
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	832	3	374	9	Y	340	390	1	141
11	1350 N	927	-0-	-423	-0-	112	1	442	3	Y	339	330	1	150
						373	9							
YARBROUGH														
WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221														
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	26	1	2820	3	Y	25	21	1	13
						28	9							
07	2604 X	2126	-0-	-478	-0-	2097	3	29	9	Y	26	27	1	12
08	2604 X	1395	-0-	-1209	-0-	1364	3	31	9	Y	28	28	1	12
09	2880 X	1665	-0-	-1215	-0-	1642	3	23	9	Y	21	21	1	12
10	2976 X	1522	-0-	-1454	-0-	1496	3	26	9	Y	24	26	1	10
11	2880 X	1460	-0-	-1420	-0-	289	1	1145	3	Y	24	23	1	11
						26	9							
YARBROUGH														
WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	47	1	22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YARBROUGH														
WELL #: 104H RRCID -> 298011 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7692 - 12143														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	188	1	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	262	1	80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	353	328	1	105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	271	1	121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	397	383	1	135
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	162	3	Y	294	310	1	119
						323	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH															//CONT.//		12018 200 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
															//CONT.//													
															WELL #:		103H		RRCID -> 298027		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH		7396 PERF. 7637		- 12115	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06		690 N	560	-0-	-130	-0-				3	1	294	3	Y	239	217	1					100						
										263	9																	
07		713 N	486	-0-	-227	-0-				163	3	323	9	Y	294	302	1					92						
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-				221	3	446	9	Y	405	377	1					120						
09		570 N	439	-0-	-131	-0-				75	3	364	9	Y	331	312	1					139						
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-				278	3	471	9	Y	428	421	1					146						
11		660 N	592	-0-	-68	-0-				38	1	176	3	Y	344	350	1					140						
										378	9																	

YARBROUGH															WELL #:		115H		RRCID -> 298028		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH		7420 PERF. 7670		- 12223	
06		3150 X	1760	-0-	-1390	-0-				15	1	1635	3	Y	100	84	1					53						
										110	9																	
07		3286 X	1411	-0-	-1875	-0-				1299	3	112	9	Y	102	108	1					47						
08		3286 X	1877	-0-	-1409	-0-				1753	3	124	9	Y	113	112	1					48						
09		1920 X	1308	-0-	-612	-0-				1206	3	102	9	Y	93	88	1					53						
10		1829 X	833	-0-	-996	-0-				730	3	103	9	Y	94	108	1					39						
11		1830 X	730	-0-	-1100	-0-				126	1	499	3	Y	95	92	1					42						
										105	9																	

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33															WELL #:		100H		RRCID -> 298034		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH		7474 PERF. 7734		- 12262	
06		2430 X	1613	-0-	-817	-0-				398	1	750	3	Y	423	386	1					140						
										465	9																	
07		1767 N	1558	-0-	-209	-0-				444	1	651	3	Y	421	372	1					189						
										463	9																	
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-				414	1	885	3	Y	413	478	1					124						
										454	9																	
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-				429	1	825	3	Y	359	298	1					185						
										395	9																	
10		1550 N	1418	-0-	-132	-0-				299	1	712	3	Y	370	390	1					165						
										407	9																	
11		1710 N	1122	-0-	-588	-0-				303	1	526	3	Y	266	273	1					158						
										293	9																	

YARBROUGH															WELL #:		106H		RRCID -> 298035		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH		7376 PERF. 7625		- 12101	
06		1050 X	889	-0-	-161	-0-				6	1	734	3	Y	135	122	1					57						
										149	9																	
07		961 N	730	-0-	-231	-0-				548	3	182	9	Y	165	170	1					52						
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-				938	3	252	9	Y	229	213	1					68						
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-				804	3	206	9	Y	187	176	1					79						
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-				893	3	284	9	Y	258	249	1					88						
11		1140 N	864	-0-	-276	-0-				113	1	518	3	Y	212	214	1					86						
										233	9																	

YARBROUGH															WELL #:		108H		RRCID -> 298036		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH		7425 PERF. 7663		- 12158	
06		960 X	155	-0-	-805	-0-				1	3	154	9	Y	140	158	1					133						
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-								Y	109	150	1					92						
08		496 N	136	-0-	-360	-0-				1	3	135	9	Y	123	154	1					61						
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-				240	4	142	9	Y	129							190						
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-				248	4	147	9	Y	134	127	1					197						
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-				200	4	155	9	Y	141	155	1					183						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED									
YARBROUGH															WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-			10 3		33 9	Y	30		20 1			16							
07	14B2 EXT	40	-0-	40	40			6 3		34 9	Y	31		33 1			14							
08	14B2 EXT	51	-0-	51	91			14 3		37 9	Y	34		34 1			14							
09	14B2 EXT	40	-0-	40	131			9 3		31 9	Y	28		26 1			16							
10	131 X	-0-	-0-	-131	-0-						Y	28		32 1			12							
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	29		28 1			13							
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220																								
06	1560 X	1380	-0-	-180	-0-			450 1		847 3	Y	75		69 1			25							
								83 9																
07	1364 N	1335	-0-	-29	-0-			507 1		744 3	Y	76		67 1			34							
								84 9																
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			411 1		877 3	Y	74		86 1			22							
								81 9																
09	1380 N	1236	-0-	-144	-0-			398 1		766 3	Y	65		54 1			33							
								72 9																
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			373 1		889 3	Y	69		71 1			31							
								76 9																
11	1320 N	1126	-0-	-194	-0-			392 1		682 3	Y	47		50 1			28							
								52 9																
YARBROUGH WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176																								
06	1320 N	1274	-0-	-46	-0-			9 1		1017 3	Y	225		201 1			119							
								248 9																
07	1333 N	1063	-0-	-270	-0-			804 3		259 9	Y	235		246 1			108							
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-			1399 3		279 9	Y	254		254 1			108							
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-			1029 3		231 9	Y	210		198 1			120							
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-			1102 3		233 9	Y	212		244 1			88							
11	1620 N	868	-0-	-752	-0-			128 1		507 3	Y	212		206 1			94							
								233 9																
YARBROUGH WELL #: 113H RRCID -> 298043 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 12229																								
06	3030 X	2118	-0-	-912	-0-			19 1		2049 3	Y	45		37 1			24							
								50 9																
07	3131 X	1749	-0-	-1382	-0-			1698 3		51 9	Y	46		49 1			21							
08	3038 X	2297	-0-	-741	-0-			2241 3		56 9	Y	51		50 1			22							
09	2130 X	1021	-0-	-1109	-0-			975 3		46 9	Y	42		40 1			24							
10	2201 X	818	-0-	-1383	-0-			771 3		47 9	Y	43		49 1			18							
11	2220 X	651	-0-	-1569	-0-			122 1		483 3	Y	42		41 1			19							
								46 9																
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998																								
06	1830 N	1365	-0-	-465	-0-			377 1		710 3	Y	253		231 1			84							
								278 9																
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-			511 1		750 3	Y	252		223 1			113							
								277 9																
08	1550 N	1391	-0-	-159	-0-			357 1		762 3	Y	247		286 1			74							
								272 9																
09	1380 N	1284	-0-	-96	-0-			358 1		689 3	Y	215		178 1			111							
								237 9																
10	1550 N	1341	-0-	-209	-0-			322 1		768 3	Y	228		237 1			102							
								251 9																
11	1350 N	1095	-0-	-255	-0-			336 1		584 3	Y	159		167 1			94							
								175 9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
YARBROUGH														
WELL #: 114H RRCID -> 298054 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7701 - 12229														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	18	3	28	9	Y	25	21	1	13
07	186 N	58	-0-	-128	-0-	34	3	24	9	Y	22	25	1	10
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	27	3	31	9	Y	28	26	1	12
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1885	3	25	9	Y	23	22	1	13
10	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2950	3	26	9	Y	24	27	1	10
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	495	1	1963	3	Y	23	23	1	10
						25	9							
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33														
WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302														
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	292	1	550	3	Y	237	254	1	74
						261	9							
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	325	1	476	3	Y	218	201	1	91
						240	9							
08	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	266	1	568	3	Y	230	203	1	118
						2	4	253	9					
09	1110 N	370	-0-	-740	-0-	65	1	126	3	Y	163	187	1	94
						179	9							
10	1054 N	224	-0-	-830	-0-	10	1	24	3	Y	173	148	1	119
						190	9							
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	333	1	576	3	Y	237	224	1	132
						19	4	261	9					
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33														
WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 12370														
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	519	1	976	3	Y	102	109	1	32
						112	9							
07	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	561	1	822	3	Y	93	86	1	39
						102	9							
08	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	480	1	1006	3	Y	99	87	1	51
						28	4	109	9					
09	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	505	1	972	3	Y	69	80	1	40
						76	9							
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	450	1	1072	3	Y	75	64	1	51
						83	9							
11	1560 N	840	-0-	-720	-0-	280	1	487	3	Y	43	70	1	24
						26	4	47	9					
YARBROUGH														
WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155														
06	480 X	116	-0-	-364	-0-	88	3	28	9	Y	25	29	1	24
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	70	3	22	9	Y	20	27	1	17
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	178	3	24	9	Y	22	28	1	11
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	175	3	26	9	Y	24			35
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	173	3	26	9	Y	24	23	1	36
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	28	1	89	3	Y	25	28	1	33
						28	9							
YARBROUGH														
WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134														
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	3	68	9	Y	62	56	1	26
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	26	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC WATTS														
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		//CONT.//		870209										
		WELL #:		100H		RRCID -> 298138		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 7720 - 12280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338637						Y	-0-		-0-

WATTS WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	276032						Y	-0-		27

WATTS WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	244635						Y	-0-		-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342568						Y	-0-		-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245														
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	247	3	44	9	Y	40	158	1	170
07	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	135	1	1493	3	Y	269	182	1	257
						296	9							
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	291	1	1629	3	Y	268	350	1	175
						295	9							
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	243	1	1431	3	Y	253	178	1	250
						278	9							
10	1922 X	1628	-0-	-294	-0-	300	1	1113	3	Y	195	172	1	273
						215	9							
11	2130 X	585	-0-	-1545	-0-	212	1	308	3	Y	59	140	1	192
						65	9							

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033						Y	-0-		-0-

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1006

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 870209 105H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 298144		CAPACITY COMPL. DATE 01/05/2018				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3	114	9	Y	104	94	1			44
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	140	9	Y	127	131	1			40
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3	194	9	Y	176	164	1			52
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	160	9	Y	145	136	1			61
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3	219	9	Y	199	192	1			68
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	157	161	1			64
							173	9									
BYERLY-STRAIT UNIT DIM					WELL #:	C 3H	RRCID -> 299798	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8076 - 15953								
06	0 W	5633	-0-	5633	933232		193	1	4788	3	N	593	553	1			169
							652	9									
07	0 W	5509	-0-	5509	938741		4837	3	5	4	N	606	545	1			230
							667	9									
08	0 W	5468	-0-	5468	944209		4680	3	788	9	N	716	721	1			225
09	950184 X	5975	-0-	-944209	-0-		5284	3	691	9	N	628	534	1			319
10	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-		5197	3	749	9	N	681	724	1			276
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-		1395	1	5262	3	N	579	563	1			292
							637	9									
GLASSCOCK ALLOCATION 3					WELL #:	F125H	RRCID -> 299813	COMPL. DATE 10/05/2022	TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7551 - 18032								
06	23640 X	5916	-0-	-17724	-0-		4967	3	17	4	Y	847	827	1			61
							932	9									
07	24428 X	6657	-0-	-17771	-0-		1095	1	4531	3	Y	903	911	1			53
							38	4	993	9							
08	24428 X	7373	-0-	-17055	-0-		1328	1	4863	3	Y	961	968	1			46
							125	4	1057	9							
09	23640 X	8301	-0-	-15339	-0-		1381	1	5235	3	Y	1256	1220	1			82
							303	4	1382	9							
10	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-		1814	1	5477	3	Y	1202	1223	1			61
							27	4	1322	9							
11	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-		1785	1	5011	3	Y	704	727	1			38
							128	4	774	9							
BOWMAN UNIT B DIM					WELL #:	6H	RRCID -> 299814	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7969 - 15228								
06	38790 X	375	-0-	-38415	-0-		232	3	143	9	Y	130	91	1			137
07	40083 X	396	-0-	-39687	-0-		233	3	163	9	Y	148	182	1			103
08	40083 X	393	-0-	-39690	-0-		229	3	164	9	Y	149	185	1			67
09	38790 X	384	-0-	-38406	-0-		222	3	162	9	Y	147	89	1			125
10	403 X	388	-0-	-15	-0-		4	1	218	3	Y	151	178	1			98
							166	9									
11	390 X	315	-0-	-75	-0-		7	1	161	3	Y	134	88	1			144
							147	9									
BOWMAN A 231					WELL #:	2HU	RRCID -> 299815	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7271 - 14745								
06	26670 X	863	-0-	-25807	-0-		9	1	139	3	N	645	552	1			419
							5	4	710	9							
07	27559 X	1543	-0-	-26016	-0-		15	1	207	3	N	800	900	1			319
							441	4	880	9							
08	27559 X	1495	-0-	-26064	-0-		32	1	187	3	N	757	719	1			357
							443	4	833	9							
09	26670 X	1203	-0-	-25467	-0-		269	3	132	4	N	729	712	1			374
							802	9									
10	1550 X	1008	-0-	-542	-0-		212	3	796	9	N	724	716	1			382
11	1500 X	1269	-0-	-231	-0-		21	1	132	3	N	683	714	1			351
							365	4	751	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK RANCH C															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															WELL #: B101H															RRCID -> 299832															COMPL. DATE 10/31/2023															TOTAL DEPTH 7016															PERF. 7324 - 18089														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
06	14400	X	8569	-0-	-5831	-0-	7791	3			777	1	4	Y	706	742	1				51																																																																				
07	14880	X	8347	-0-	-6533	-0-	1477	1			730	1	6140	3	Y	664	668	1			47																																																																				
08	14880	X	8294	-0-	-6586	-0-	1600	1			835	1	5859	3	Y	759	732	1			74																																																																				
09	14400	X	7931	-0-	-6469	-0-	1501	1			737	1	5693	3	Y	670	681	1			63																																																																				
10	9083	X	7659	-0-	-1424	-0-	1750	1			623	1	5286	3	Y	566	595	1			34																																																																				
11	8580	X	7316	-0-	-1264	-0-	1774	1			3	4	4930	3	Y	554	540	1			48																																																																				
													609	9																																																																											

KM RANCH C ALLOCATION 9															WELL #: 111H															RRCID -> 299866															COMPL. DATE 06/02/2024															TOTAL DEPTH 6592															PERF. 6792 - 17226														
06	57690	X	42143	-0-	-15547	-0-	2223	1			168	4	34510	3	Y	4765	4701	1			126																																																																				
07	59613	X	41199	-0-	-18414	-0-	2767	1			5242	9	34084	3	Y	3804	3838	1			92																																																																				
08	59613	X	41045	-0-	-18568	-0-	164	4			4184	9	24188	3	Y	4748	4689	1			151																																																																				
09	57690	X	38767	-0-	-18923	-0-	3015	1			8619	4	5223	9																																																																											
10	44826	X	39099	-0-	-5727	-0-	3436	1			17	4	30836	3	Y	4071	4121	1			101																																																																				
11	42150	X	36309	-0-	-5841	-0-	2874	1			4478	9	31742	3	Y	3963	3997	1			67																																																																				
							124	4			4359	9	29595	3	Y	3286	3208	1			145																																																																				
							3099	1			3615	9																																																																													

CENIZO A															WELL #: 104H															RRCID -> 299870															COMPL. DATE 09/03/2023															TOTAL DEPTH 7151															PERF. 7805 - 13866														
06	35130	X	15240	-0-	-19890	-0-	13715	3			886	1	1525	9	Y	1386	1396	1			157																																																																				
07	36301	X	15416	-0-	-20885	-0-	1507	9			13023	3	Y	1370	1347	1					180																																																																				
08	36301	X	15039	-0-	-21262	-0-	1662	1			1394	9	11983	3	Y	1267	1201	1			246																																																																				
09	35130	X	14101	-0-	-21029	-0-	1655	1			1235	9	11211	3	Y	1123	1158	1			211																																																																				
10	15810	X	14163	-0-	-1647	-0-	2007	1			1187	9	10969	3	Y	1079	1136	1			154																																																																				
11	14010	X	13655	-0-	-355	-0-	2014	1			1136	9	10505	3	Y	1033	987	1			200																																																																				

ANDERSON-ROD UNIT DIM															WELL #: A 5H															RRCID -> 299879															COMPL. DATE 02/28/2019															TOTAL DEPTH 7360															PERF. 8000 - 15878														
06	33960	X	4665	-0-	-29295	-0-	160	1			540	9	3965	3	N	491	548	1			162																																																																				
07	35092	X	4645	-0-	-30447	-0-	4070	3			571	9	4	4	N	519	551	1			130																																																																				
08	35092	X	4757	-0-	-30335	-0-	4022	3			735	9	N	668	553	1					245																																																																				
09	33960	X	6530	-0-	-27430	-0-	5713	3			817	9	N	743	722	1					266																																																																				
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	5426	3			609	9	N	554	713	1					107																																																																				
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	1001	1			3777	3	N	459	366	1					200																																																																				
							505	9																																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209												
MIDWAY H				WELL #:	122H	RRCID ->	299880	COMPL. DATE	05/03/2023	TOTAL DEPTH	7047	PERF.	7328 - 18820				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	24210 X	11917	-0-	-12293	-0-	3008	1	8158	3	Y	663	718	1			5	
						22	4	729	9								
07	25017 X	12289	-0-	-12728	-0-	3923	1	7761	3	Y	503	473	1			35	
						52	4	553	9								
08	25017 X	9341	-0-	-15676	-0-	3094	1	5290	3	Y	383	409	1			9	
						536	4	421	9								
09	24210 X	10341	-0-	-13869	-0-	2948	1	6506	3	Y	806	753	1			62	
						887	9										
10	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	2980	1	6403	3	Y	909	933	1			38	
						28	4	1000	9								
11	11910 X	10364	-0-	-1546	-0-	2879	1	6513	3	Y	884	912	1			10	
						972	9										
SAN ANTONIO A1100 B				WELL #:	11H	RRCID ->	299888	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7720 - 13989				
06	32340 X	5192	-0-	-27148	-0-	1909	1	2183	3	N	993	898	1			361	
						8	4	1092	9								
07	33418 X	5988	-0-	-27430	-0-	2049	1	3030	3	N	823	916	1			268	
						4	4	905	9								
08	33418 X	5417	-0-	-28001	-0-	2296	1	2297	3	N	735	715	1			288	
						15	4	809	9								
09	32340 X	5637	-0-	-26703	-0-	3194	1	1703	3	N	673	712	1			249	
						740	9										
10	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	6713	1	1246	3	N	583	543	1			289	
						641	9										
11	5790 X	4249	-0-	-1541	-0-	2968	1	785	3	N	451	548	1			192	
						496	9										
SAN ANTONIO A1100				WELL #:	1H	RRCID ->	299906	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7743 - 12905				
06	21750 X	6634	-0-	-15116	-0-	6243	3	391	9	N	355	345	1			312	
07	22475 X	6357	-0-	-16118	-0-	5972	3	1	4	N	349	354	1			307	
						384	9										
08	22475 X	6357	-0-	-16118	-0-	5975	3	382	9	N	347	368	1			286	
09	21750 X	1764	-0-	-19986	-0-	1645	3	119	9	N	108					394	
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3351	3	176	9	N	160	153	1			401	
11	6630 X	6011	-0-	-619	-0-	4691	3	927	4	N	357	362	1			396	
						393	9										
GLASSCOCK RANCH C				WELL #:	E111H	RRCID ->	299907	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	7132 - 17792				
06	19440 X	3400	-0-	-16040	-0-	2771	3	10	4	Y	563	568	1			40	
						619	9										
07	20088 X	3233	-0-	-16855	-0-	507	1	2097	3	Y	555	562	1			33	
						18	4	611	9								
08	20088 X	3615	-0-	-16473	-0-	645	1	2361	3	Y	498	507	1			24	
						61	4	548	9								
09	19440 X	3352	-0-	-16088	-0-	568	1	2155	3	Y	458	452	1			30	
						125	4	504	9								
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	682	1	2059	3	Y	534	537	1			27	
						10	4	587	9								
11	3450 X	3153	-0-	-297	-0-	659	1	1828	3	Y	563	560	1			30	
						47	4	619	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: B103H RRCID -> 299908 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7280 - 18338														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	19500 X	11178	-0-	-8322	-0-	9155 3	2022 9	1 4	Y	1838	1891	1		132
07	20150 X	10944	-0-	-9206	-0-	1736 1	2034 9	7174 3	Y	1849	1851	1		130
08	20150 X	10626	-0-	-9524	-0-	1855 1	1978 9	6793 3	Y	1798	1754	1		174
09	19500 X	10289	-0-	-9211	-0-	1756 1	1874 9	6659 3	Y	1704	1717	1		161
10	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	2131 1	1686 9	6437 3	Y	1533	1603	1		91
11	9810 X	9789	-0-	-21	-0-	2164 1	4 4	6012 3	Y	1463	1427	1		127
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: D110H RRCID -> 299909 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7381 - 18484														
06	20820 X	14227	-0-	-6593	-0-	12494 3	1713 9	20 4	Y	1557	1536	1		81
07	21514 X	13656	-0-	-7858	-0-	2300 1	52 4	9512 3	Y	1629	1632	1		78
08	21514 X	12272	-0-	-9242	-0-	2212 1	277 4	8100 3	Y	1530	1565	1		43
09	20820 X	11611	-0-	-9209	-0-	1995 1	483 4	7569 3	Y	1422	1413	1		52
10	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	2384 1	40 4	7199 3	Y	1447	1393	1		106
11	13080 X	11947	-0-	-1133	-0-	2535 1	435 4	7408 3	Y	1426	1470	1		62
HATCH-CENIZO DIM EAST														
WELL #: 2HL RRCID -> 299925 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7663 - 20556														
06	33570 X	12872	-0-	-20698	-0-	11601 3	51 1	1271 9	N	1155	1232	1		393
07	34689 X	12510	-0-	-22179	-0-	1225 9	92 1	11234 3	N	1114	1079	1		428
08	34689 X	11820	-0-	-22869	-0-	1233 9	360 1	10495 3	N	1121	1016	1		533
09	33570 X	11244	-0-	-22326	-0-	1140 9	151 1	9744 3	N	1036	1091	1		478
10	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	1135 9	2810 1	9289 3	N	1032	1053	1		457
11	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	1139 9	1139 9	9402 3	N	1035	1069	1		423
CENIZO A														
WELL #: 128H RRCID -> 299931 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7573 - 16862														
06	32010 X	22656	-0-	-9354	-0-	20203 3	1300 1	2453 9	Y	2230	2245	1		252
07	33077 X	22623	-0-	-10454	-0-	2217 9	2467 1	19106 3	Y	2015	2003	1		264
08	33077 X	22805	-0-	-10272	-0-	2548 9	2438 1	17790 3	Y	2316	2130	1		450
09	32010 X	21480	-0-	-10530	-0-	2529 9	2963 1	16513 3	Y	2299	2317	1		432
10	33077 X	21700	-0-	-11377	-0-	2538 9	2984 1	16199 3	Y	2307	2410	1		329
11	21600 X	20900	-0-	-700	-0-	2350 9	2350 9	15566 3	Y	2136	2052	1		413

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209														
ALC RANCH				WELL #:	1H	RRCID	-> 299973	COMPL.	DATE 08/16/2015	TOTAL	DEPTH	7266	PERF.	7460	- 13947				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	48630	X	971	-0-	-47659	-0-	595	3	117	1	376	9	N	342	532	1		227	
07	50251	X	985	-0-	-49266	-0-	117	1	383	9	485	3	N	348	152	1		423	
08	50251	X	966	-0-	-49285	-0-	131	1	358	9	477	3	N	325	358	1		390	
09	48630	X	893	-0-	-47737	-0-	117	1	332	9	444	3	N	302	349	1		343	
10	50251	X	927	-0-	-49324	-0-	143	1	351	9	433	3	N	319	357	1		305	
11	960	X	880	-0-	-80	-0-	145	1	331	9	404	3	N	301	368	1		238	
GLASSCOCK RANCH C					WELL #:	E112H	RRCID	-> 299983	COMPL.	DATE 06/20/2023	TOTAL	DEPTH	6923	PERF.	7122	- 17184			
06	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	11448	3	1806	9	40	4	Y	1642	1666	1		118	
07	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	2063	1	72	4	8533	3	Y	1696	1714	1		100	
08	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	2097	1	198	4	7677	3	Y	1625	1647	1		78	
09	27900	X	11013	-0-	-16887	-0-	1884	1	414	4	7145	3	Y	1427	1412	1		93	
10	28830	X	11131	-0-	-17699	-0-	2360	1	35	4	7127	3	Y	1463	1481	1		75	
11	11670	X	10573	-0-	-1097	-0-	2313	1	166	4	6412	3	Y	1529	1522	1		82	
GLASSCOCK RANCH C					WELL #:	B102H	RRCID	-> 299984	COMPL.	DATE 10/31/2023	TOTAL	DEPTH	7018	PERF.	7146	- 18491			
06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	9290	3	1793	9	1	4	Y	1630	1686	1		117	
07	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	1764	1	1784	9	7291	3	Y	1622	1625	1		114	
08	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	1931	1	1696	9	7071	3	Y	1542	1507	1		149	
09	14190	X	10129	-0-	-4061	-0-	1784	1	1577	9	6768	3	Y	1434	1448	1		135	
10	14663	X	9942	-0-	-4721	-0-	2136	1	1355	9	6451	3	Y	1232	1294	1		73	
11	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	2121	1	4	4	5893	3	Y	1144	1118	1		99	
KM RANCH D ALLOCATION 14					WELL #:	116H	RRCID	-> 299985	COMPL.	DATE 05/21/2024	TOTAL	DEPTH	6552	PERF.	6704	- 17918			
06	30411	X	30411	-0-	-0-	-0-	1578	1	119	4	24494	3	Y	3836	3774	1		102	
07	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-	1910	1	113	4	23530	3	Y	3444	3463	1		83	
08	28476	X	28476	-0-	-0-	-0-	2056	1	5879	4	16500	3	Y	3674	3640	1		117	
09	41220	X	27419	-0-	-13801	-0-	2356	1	12	4	21144	3	Y	3552	3581	1		88	
10	42594	X	27004	-0-	-15590	-0-	1927	1	83	4	21278	3	Y	3378	3409	1		57	
11	27420	X	24750	-0-	-2670	-0-	2027	1	3367	9	19356	3	Y	3061	2983	1		135	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK RANCH C															//CONT.// 12018 200 870209 WELL #: A 97H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
															RRCID -> 299987		COMPL. DATE 11/15/2023		TOTAL DEPTH		6967 PERF. 7408 - 16493					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE				
06	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	-0-			6149 3			1 4	Y		1441	1491	1				104					
07	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	-0-			1585 9			4907 3	Y		1399	1405	1				98					
08	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	-0-			1187 1			4841 3	Y		1342	1310	1				130					
09	10950 X	7100	-0-	-3850	-0-	-0-			1539 9			4485 3	Y		1303	1310	1				123					
10	11315 X	7715	-0-	-3600	-0-	-0-			1322 1			4374 3	Y		1721	1741	1				103					
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	-0-			1476 9			3961 3	Y		1385	1368	1				120					
									1182 1			1524 9														
									1448 1																	
									1893 9																	
									1425 1																	
									3 4																	

KM RANCH D ALLOCATION 13					WELL #:	115H	RRCID -> 299988	COMPL. DATE 05/21/2024		TOTAL DEPTH		6556 PERF. 6924 - 18054														
06	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	-0-			1702 1			26431 3	Y		4879	4800	1				129					
07	33298 X	33298	-0-	-0-	-0-	-0-			129 4			5367 9														
08	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-	-0-			2075 1			25552 3	Y		5044	5051	1				122					
09	49650 X	30157	-0-	-19493	-0-	-0-			123 4			5548 9														
10	51305 X	29442	-0-	-21863	-0-	-0-			2270 1			18216 3	Y		3984	3979	1				127					
11	26934 X	26934	-0-	-0-	-0-	-0-			6491 4			4382 9														
									2610 1			23419 3	Y		3741	3775	1				93					
									13 4			4115 9														
									2145 1			23689 3	Y		3195	3234	1				54					
									93 4			3515 9														
									2231 1			21308 3	Y		3086	3004	1				136					
									3395 9																	

GLASSCOCK RANCH C					WELL #:	D108H	RRCID -> 300002	COMPL. DATE 06/01/2023		TOTAL DEPTH		6929 PERF. 7113 - 18109														
06	14250 X	9041	-0-	-5209	-0-	-0-			7289 3			12 4	Y		1582	1565	1				83					
07	14725 X	8787	-0-	-5938	-0-	-0-			1740 9			5606 3	Y		1632	1636	1				79					
08	14725 X	8555	-0-	-6170	-0-	-0-			1355 1			1795 9														
09	14250 X	8281	-0-	-5969	-0-	-0-			31 4			5227 3	Y		1566	1601	1				44					
10	14725 X	8817	-0-	-5908	-0-	-0-			1427 1			1723 9														
11	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	-0-			178 4			4977 3	Y		1522	1510	1				56					
									1312 1			1674 9														
									318 4			5422 3	Y		1427	1379	1				104					
									1795 1			1570 9														
									30 4			5823 3	Y		1365	1410	1				59					
									2033 1			1502 9														
									349 4																	

GLASSCOCK ALLOCATION 1					WELL #:	F123H	RRCID -> 300003	COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH		7141 PERF. 7362 - 17762														
06	20280 X	10784	-0-	-9496	-0-	-0-			9998 3			35 4	Y		683	683	1				49					
07	20956 X	10502	-0-	-10454	-0-	-0-			751 9			7897 3	Y		571	586	1				34					
08	20956 X	10255	-0-	-10701	-0-	-0-			1910 1			628 9														
09	20280 X	9803	-0-	-10477	-0-	-0-			67 4			7427 3	Y		554	562	1				26					
10	20956 X	9439	-0-	-11517	-0-	-0-			2028 1			609 9														
11	10770 X	8346	-0-	-2424	-0-	-0-			191 4			6943 3	Y		573	562	1				37					
									1828 1			630 9														
									402 4			6601 3	Y		564	572	1				29					
									2186 1			620 9														
									32 4			5541 3	Y		607	603	1				33					
									1994 1			668 9														
									143 4																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK ALLOCATION 2														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: F124H RRCID -> 300004 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7466 - 17749														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	23460 X	7447	-0-	-16013	-0-	6712 711	3 9	24	4	Y	646	652 1	46	
07	24242 X	7772	-0-	-16470	-0-	1275 44	1 4	5272 1181	3 9	Y	1074	1060 1	60	
08	24242 X	5966	-0-	-18276	-0-	1117 105	1 4	4092 652	3 9	Y	593	625 1	28	
09	23460 X	5892	-0-	-17568	-0-	1043 229	1 4	3965 655	3 9	Y	595	584 1	39	
10	24242 X	6238	-0-	-18004	-0-	1385 20	1 4	4182 651	3 9	Y	592	601 1	30	
11	7530 X	6107	-0-	-1423	-0-	1412 101	1 4	3920 674	3 9	Y	613	610 1	33	
KM RANCH A ALLOCATION 1 WELL #: 104H RRCID -> 300005 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7038 - 18371														
06	27870 X	13336	-0-	-14534	-0-	11671	3	1665	9	Y	1514	1538 1	128	
07	28799 X	12834	-0-	-15965	-0-	2165 7	1 4	8953 1709	3 9	Y	1554	1580 1	102	
08	28799 X	11985	-0-	-16814	-0-	2232 31	1 4	8174 1548	3 9	Y	1407	1414 1	95	
09	27870 X	11226	-0-	-16644	-0-	2003 184	1 4	7596 1443	3 9	Y	1312	1280 1	127	
10	28799 X	11010	-0-	-17789	-0-	2383 1	1 4	7404 1222	3 9	Y	1111	1173 1	65	
11	13350 X	9555	-0-	-3795	-0-	2260 112	1 4	6345 838	3 9	Y	762	764 1	63	
KM RANCH A ALLOCATION 2 WELL #: 105H RRCID -> 300006 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6804 - 18085														
06	25410 X	14109	-0-	-11301	-0-	12429	3	1680	9	Y	1527	1539 1	129	
07	26257 X	14073	-0-	-12184	-0-	2411 8	1 4	9971 1683	3 9	Y	1530	1559 1	100	
08	26257 X	13764	-0-	-12493	-0-	2579 36	1 4	9446 1703	3 9	Y	1548	1543 1	105	
09	25410 X	12687	-0-	-12723	-0-	2293 211	1 4	8696 1487	3 9	Y	1352	1326 1	131	
10	26257 X	12137	-0-	-14120	-0-	2673 1	1 4	7988 1475	3 9	Y	1341	1393 1	79	
11	13560 X	11396	-0-	-2164	-0-	2601 129	1 4	7203 1463	3 9	Y	1330	1299 1	110	
KM RANCH A ALLOCATION 3 WELL #: 106H RRCID -> 300007 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7031 - 18292														
06	29610 X	19104	-0-	-10506	-0-	16884	3	2220	9	Y	2018	2030 1	171	
07	30597 X	18621	-0-	-11976	-0-	3209 10	1 4	13271 2131	3 9	Y	1937	1981 1	127	
08	30597 X	18192	-0-	-12405	-0-	3448 48	1 4	12628 2068	3 9	Y	1880	1880 1	127	
09	29610 X	17195	-0-	-12415	-0-	3113 287	1 4	11805 1990	3 9	Y	1809	1761 1	175	
10	30597 X	17278	-0-	-13319	-0-	3818 1	1 4	11412 2047	3 9	Y	1861	1927 1	109	
11	19110 X	16403	-0-	-2707	-0-	3761 186	1 4	10412 2044	3 9	Y	1858	1813 1	154	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 870209																																																											
GLASSCOCK RANCH C															WELL #: B104H															RRCID -> 300008															COMPL. DATE 10/31/2023															TOTAL DEPTH 6990															PERF. 7299 - 13254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																							
06	14910 X	4050	-0-	-	-10860	-0-		3084	3	966	9	Y	878	910	1			63																																																																							
07	15407 X	4016	-0-	-	-11391	-0-		597	1	2469	3	Y	864	866	1			61																																																																							
								950	9																																																																																
08	15407 X	4049	-0-	-	-11358	-0-		672	1	2461	3	Y	833	813	1			81																																																																							
								916	9																																																																																
09	14910 X	4014	-0-	-	-10896	-0-		632	1	2397	3	Y	895	892	1			84																																																																							
								985	9																																																																																
10	15407 X	4091	-0-	-	-11316	-0-		780	1	2356	3	Y	868	900	1			52																																																																							
								955	9																																																																																
11	3937 X	3937	-0-	-	-0-	-0-		808	1	2246	3	Y	801	784	1			69																																																																							
								2	4	881	9																																																																														
GLASSCOCK RANCH C															WELL #: A 99H															RRCID -> 300009															COMPL. DATE 11/16/2023															TOTAL DEPTH 6997															PERF. 7146 - 17515														
06	11100 X	9376	-0-	-	-1724	-0-		7961	3	1	4	Y	1285	1335	1			92																																																																							
								1414	9																																																																																
07	11470 X	9097	-0-	-	-2373	-0-		1505	1	6222	3	Y	1245	1250	1			87																																																																							
								1370	9																																																																																
08	11470 X	8300	-0-	-	-3170	-0-		1497	1	5484	3	Y	1199	1170	1			116																																																																							
								1319	9																																																																																
09	11100 X	7606	-0-	-	-3494	-0-		1331	1	5048	3	Y	1115	1126	1			105																																																																							
								1227	9																																																																																
10	11470 X	7744	-0-	-	-3726	-0-		1624	1	4904	3	Y	1105	1144	1			66																																																																							
								1216	9																																																																																
11	8280 X	6969	-0-	-	-1311	-0-		1491	1	4144	3	Y	1210	1171	1			105																																																																							
								3	4	1331	9																																																																														
GLASSCOCK RANCH C															WELL #: A100H															RRCID -> 300010															COMPL. DATE 11/17/2023															TOTAL DEPTH 7011															PERF. 7544 - 18122														
06	13290 X	9230	-0-	-	-4060	-0-		7923	3	1	4	Y	1187	1229	1			85																																																																							
								1306	9																																																																																
07	13733 X	8677	-0-	-	-5056	-0-		1450	1	5993	3	Y	1122	1128	1			79																																																																							
								1234	9																																																																																
08	13733 X	8269	-0-	-	-5464	-0-		1526	1	5587	3	Y	1051	1028	1			102																																																																							
								1156	9																																																																																
09	13290 X	7732	-0-	-	-5558	-0-		1379	1	5231	3	Y	1020	1026	1			96																																																																							
								1122	9																																																																																
10	13733 X	7553	-0-	-	-6180	-0-		1639	1	4949	3	Y	877	921	1			52																																																																							
								965	9																																																																																
11	9240 X	7302	-0-	-	-1938	-0-		1633	1	4537	3	Y	1026	989	1			89																																																																							
								3	4	1129	9																																																																														
GLASSCOCK RANCH C															WELL #: A 98H															RRCID -> 300014															COMPL. DATE 11/14/2023															TOTAL DEPTH 6972															PERF. 7199 - 16280														
06	14B2 EXT	10929	-0-	-	10929	311541		9915	3	1	4	Y	921	965	1			66																																																																							
								1013	9																																																																																
07	14B2 EXT	10982	-0-	-	10982	322523		1966	1	8124	3	Y	811	820	1			57																																																																							
								892	9																																																																																
08	333749 X	11226	-0-	-	-322523	-0-		2261	1	8279	3	Y	624	621	1			60																																																																							
								686	9																																																																																
09	14430 X	9774	-0-	-	-4656	-0-		1954	1	7411	3	Y	372	397	1			35																																																																							
								409	9																																																																																
10	14911 X	9189	-0-	-	-5722	-0-		2190	1	6614	3	Y	350	364	1			21																																																																							
								385	9																																																																																
11	10920 X	7897	-0-	-	-3023	-0-		1979	1	5500	3	Y	376	364	1			33																																																																							
								4	4	414	9																																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
KM RANCH D ALLOCATION 15														
WELL #: 117H RRCID -> 300031 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6733 - 17308														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	26879	-0-	26879	440695	1324 1	20554 3	Y	4455	4384	1			118
07	14B2 EXT	26325	-0-	26325	467020	1618 1	19925 3	Y	4260	4275	1			103
08	492524 X	25504	-0-	-467020	-0-	1820 1	14606 3	Y	3521	3512	1			112
09	35580 X	23036	-0-	-12544	-0-	5205 4	3873 9		3262	3293	1			81
10	36766 X	23529	-0-	-13237	-0-	1949 1	17489 3	Y	3533	3554	1			60
11	26880 X	22136	-0-	-4744	-0-	1625 1	17948 3	Y	3192	3112	1			140
						70 4	3886 9							
						1765 1	16860 3	Y						
						3511 9								
BOWMAN B 231														
WELL #: 4H RRCID -> 300037 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7501 - 14740														
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	32 1	471 3	N	444	549	1			219
07	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	488 9	491 3	N	468	356	1			331
08	995 X	995	-0-	-0-	-0-	35 1	410 3	N	467	531	1			267
09	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	515 9	473 9	N	430	360	1			337
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	71 1	1 4	N	508	533	1			312
11	868 X	868	-0-	-0-	-0-	514 9	559 9		460	336	1			436
						548 3	49 1							
						513 3	506 9							
BIG FOUR COLONY A 204														
WELL #: 13HL RRCID -> 300045 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7337 - 18906														
06	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	256 1	3756 3	N	852	842	1			265
07	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	379 4	937 9		1095	1033	1			327
08	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	302 1	4204 3	N	972	879	1			420
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	1606 4	1205 9		785	737	1			468
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	558 1	3244 3	N	708	864	1			312
11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	528 4	1069 9		1133	867	1			578
						3882 3	140 4	N						
						864 9								
						2978 3	162 4	N						
						779 9								
						398 1	2565 3	N						
						379 4	1246 9							
BOWMAN UNIT B DIM														
WELL #: 3H RRCID -> 300067 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7781 - 15445														
06	27240 X	1264	-0-	-25976	-0-	831 3	433 9	N	394	366	1			332
07	28148 X	1449	-0-	-26699	-0-	800 3	649 9	N	590	530	1			392
08	28148 X	1499	-0-	-26649	-0-	853 3	646 9	N	587	713	1			266
09	27240 X	1528	-0-	-25712	-0-	860 3	668 9	N	607	549	1			324
10	28148 X	1348	-0-	-26800	-0-	14 1	717 3	N	561	655	1			230
11	1440 X	891	-0-	-549	-0-	617 9			369	180	1			419
						21 1	464 3	N						
						406 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209										
MIDWAY H				WELL #:	123H	RRCID ->	300068	COMPL. DATE	05/03/2023	TOTAL	DEPTH	7057	PERF.	7319 - 19006	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13890 X	8110	-0-	-5780	-0-		1878	1	5112	3	Y	1005	1062	1	8
							14	4	1106	9					
07	14353 X	12021	-0-	-2332	-0-		3494	1	7058	3	Y	1294	1212	1	90
							46	4	1423	9					
08	14353 X	12317	-0-	-2036	-0-		3767	1	6421	3	Y	1343	1401	1	32
							652	4	1477	9					
09	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-		4098	1	9045	3	Y	1939	1822	1	149
							2133	9							
10	14353 X	14288	-0-	-65	-0-		4069	1	8750	3	Y	1300	1395	1	54
							39	4	1430	9					
11	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-		3767	1	8493	3	Y	825	870	1	9
							908	9							

KM RANCH C ALLOCATION 11				WELL #:	113H	RRCID ->	300069	COMPL. DATE	05/26/2024	TOTAL	DEPTH	6613	PERF.	6894 - 17781	
06	48810 X	38133	-0-	-10677	-0-		1979	1	30731	3	Y	4794	4723	1	127
							150	4	5273	9					
07	50437 X	36851	-0-	-13586	-0-		2387	1	29404	3	Y	4472	4491	1	108
							141	4	4919	9					
08	50437 X	34979	-0-	-15458	-0-		2598	1	20843	3	Y	3737	3726	1	119
							7427	4	4111	9					
09	48810 X	34445	-0-	-14365	-0-		3089	1	27722	3	Y	3290	3327	1	82
							15	4	3619	9					
10	50437 X	33694	-0-	-16743	-0-		2488	1	27474	3	Y	3295	3321	1	56
							107	4	3625	9					
11	33720 X	31101	-0-	-2619	-0-		2618	1	25003	3	Y	3164	3081	1	139
							3480	9							

KM RANCH C ALLOCATION 10				WELL #:	112H	RRCID ->	300075	COMPL. DATE	05/28/2024	TOTAL	DEPTH	6595	PERF.	6803 - 17598	
06	48810 X	27743	-0-	-21067	-0-		1476	1	22913	3	Y	2947	2906	1	78
							112	4	3242	9					
07	50437 X	27381	-0-	-23056	-0-		1783	1	21958	3	Y	3214	3214	1	78
							105	4	3535	9					
08	50437 X	25816	-0-	-24621	-0-		1905	1	15285	3	Y	2890	2876	1	92
							5447	4	3179	9					
09	48810 X	24966	-0-	-23844	-0-		2198	1	19722	3	Y	2759	2782	1	69
							11	4	3035	9					
10	50437 X	25220	-0-	-25217	-0-		1869	1	20642	3	Y	2389	2418	1	40
							81	4	2628	9					
11	27750 X	22833	-0-	-4917	-0-		1934	1	18468	3	Y	2210	2153	1	97
							2431	9							

BOWMAN UNIT B DIM				WELL #:	7H	RRCID ->	300177	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	7403	PERF.	7697 - 15265	
06	46260 X	-0-	-0-	-46260	-0-					Y	130	91	1	137	
07	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	149	183	1	103	
08	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	149	185	1	67	
09	46260 X	-0-	-0-	-46260	-0-					Y	147	89	1	125	
10	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	152	178	1	99	
11	46260 X	-0-	-0-	-46260	-0-					Y	133	88	1	144	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																			
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED					//CONT.// 870209																			
MIDWAY H															WELL #: 124H					RRCID -> 300178					COMPL. DATE 05/03/2023					TOTAL DEPTH 7069					PERF. 7387 - 19802				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																
								STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																	
06		16260	X	11476		-0-		-4784		-0-	2828	1	7664	3	Y	875	927	1				7																	
07		16802	X	11467		-0-		-5335		-0-	21	4	963	9																									
08		16802	X	9712		-0-		-7090		-0-	3514	1	6950	3	Y	869	816	1				60																	
09		16260	X	11121		-0-		-5139		-0-	47	4	956	9																									
10		16802	X	12175		-0-		-4627		-0-	3098	1	5288	3	Y	717	760	1				17																	
11		16260	X	11220		-0-		-5040		-0-	537	4	789	9																									
											3177	1	7018	3	Y	842	794	1				65																	
											926	9																											
											3520	1	7568	3	Y	958	983	1				40																	
											33	4	1054	9																									
											3165	1	7139	3	Y	833	864	1				9																	
											916	9																											
TROUBADOUR OPERATING, LLC															871292																								
CACTUS JACK															WELL #: 3H					RRCID -> 293600					COMPL. DATE 07/30/2022					TOTAL DEPTH 9518					PERF. 10153 - 19607				
06		53910	X	-0-	-0-	-53910		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
07		55707	X	-0-	-0-	-55707		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
08		55645	X	-0-	-0-	-55645		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
09		45810	X	-0-	-0-	-45810		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
10		11191	X	-0-	-0-	-11191		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																	
CACTUS JACK															WELL #: 1H					RRCID -> 294141					COMPL. DATE 07/30/2022					TOTAL DEPTH 9504					PERF. 10187 - 18469				
06		22800	X	-0-	-0-	-22800		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
07		21607	X	-0-	-0-	-21607		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
08		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
09		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
10		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																	
CACTUS JACK															WELL #: 2H					RRCID -> 294145					COMPL. DATE 07/30/2022					TOTAL DEPTH 9507					PERF. 10047 - 18985				
06		44850	X	-0-	-0-	-44850		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
07		45942	X	-0-	-0-	-45942		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
08		42036	X	-0-	-0-	-42036		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
09		40680	X	-0-	-0-	-40680		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
10		11687	X	-0-	-0-	-11687		-0-		-0-					N	-0-						-0-																	
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-																	
VERDUN OIL & GAS LLC															884566																								
CMWW A															WELL #: 4301H					RRCID -> 263906					COMPL. DATE 06/30/2011					TOTAL DEPTH 6933					PERF. 7611 - 12405				
06		307	N	307	-0-	-0-		-0-		-0-	307	1			Y	-0-						-0-																	
07	DLQ	G-10		680	-0-	-0-		680		680	53	1	598	2	Y	-0-						-0-																	
08	DLQ	G-10		1013	-0-	-0-		1013		1693	29	4	925	2	Y	1	1	0				-0-																	
09	DLQ	G-10		1455	-0-	-0-		1455		3148	74	1	1332	2	Y	-0-						-0-																	
10	DLQ	G-10		706	-0-	-0-		706		3854	13	4	648	2	Y	3	3	0				-0-																	
11	DLQ	G-10		689	-0-	-0-		689		4543	11	4	623	2	Y	6	6	0				-0-																	
											51	1																											
											2	4																											
											8	4																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	300	1	252	2	Y	78	80	0		8
						6	4	86	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	78	0		9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	92	0		5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	85	0		4
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	102	100	0		6
						1	4	112	9						
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	110	112	0		4
						4	4	121	9						
CMWW B															
WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12				103
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1		82
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	25	1		62
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	36	1		33
CMWW A															
WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	0		1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CMWW A															
WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745															
06	540 X	272	-0-	-268	-0-	272	1			Y	-0-				4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MORO CREEK															
WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213															
06	6660 X	5646	-0-	-1014	-0-	714	1	4487	2	Y	352	356	0		9
						58	4	387	9						
07	DLQ G-10	2921	-0-	2921	2921	408	1	2170	2	Y	228	230	0		7
						92	4	251	9						
08	DLQ G-10	2894	-0-	2894	5815	445	1	2057	2	Y	307	306	0		8
						54	4	338	9						
09	DLQ G-10	3457	-0-	3457	9272	369	1	2629	2	Y	404	407	0		5
						15	4	444	9						
10	13054 X	3782	-0-	-9272	-0-	374	1	2929	2	Y	409	408	0		6
						29	4	450	9						
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	320	1	2421	2	Y	399	400	0		5
						118	4	439	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC														//CONT.//		884566									
MORO CREEK														WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 6752		PERF. 7923 - 12550			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE					
06		9103 X	9103	-0-	-0-	-0-				869	1	6502	2	Y	1500		1498	0		40					
										82	4	1650	9												
07	DLQ	G-10	6249	-0-	-0-	6249	6249			730	1	3883	2	Y	1337		1342	0		35					
										165	4	1471	9												
08	DLQ	G-10	4866	-0-	-0-	4866	11115			599	1	2766	2	Y	1299		1300	0		34					
										72	4	1429	9												
09	DLQ	G-10	5549	-0-	-0-	5549	16664			497	1	3539	2	Y	1357		1375	0		16					
										20	4	1493	9												
10		23850 X	7186	-0-	-0-	-16664	-0-			629	1	4924	2	Y	1441		1436	0		21					
										48	4	1585	9												
11		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	-0-			683	1	5176	2	Y	1395		1401	0		15					
										253	4	1535	9												

MORO CREEK														WELL #: 3302H		RRCID -> 265724		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 6747		PERF. 7323 - 12223			
06		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-				934	1	6065	2	Y	506		510	0		13					
										78	4	557	9												
07	DLQ	G-10	5814	-0-	-0-	5814	5814			786	1	4180	2	Y	609		608	0		14					
										178	4	670	9												
08	DLQ	G-10	3837	-0-	-0-	3837	9651			645	1	2976	2	Y	125		136	0		3					
										78	4	138	9												
09	DLQ	G-10	5080	-0-	-0-	5080	14731			585	1	4164	2	Y	279		278	0		4					
										24	4	307	9												
10		21178 X	6447	-0-	-0-	-14731	-0-			662	1	5185	2	Y	499		496	0		7					
										51	4	549	9												
11		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-			541	1	4099	2	Y	584		585	0		6					
										200	4	642	9												

VIVION														WELL #: 1		RRCID -> 266427		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8292 - 12390			
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-				163	1			Y	-0-		2	0		-0-					
07	DLQ	G-10	133	-0-	-0-	133	133			133	1			Y	-0-					-0-					
08	DLQ	G-10	1007	-0-	-0-	1007	1140			221	1	775	2	Y	10		9	0		1					
										11	9														
09	DLQ	G-10	2811	-0-	-0-	2811	3951			400	1	2371	2	Y	36		33	0		4					
										40	9														
10		1000 N	256	-0-	-0-	-744	3207			227	1	29	9	Y	26		12	0		18					
11		3000 N	1511	-0-	-0-	-1489	1718			1404	1	37	2	Y	64		68	0		14					
										70	9														

LIGHT RANCH														WELL #: 345H		RRCID -> 267203		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9185 - 14149			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-					
07	DLQ	G-10	671	-0-	-0-	671	671			93	1	578	2	Y	-0-					-0-					
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	671	671							Y	-0-					-0-					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	671	671							Y	-0-					-0-					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	671	671							Y	-0-					-0-					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	671	671							Y	-0-					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	Y	1	13	0	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9					
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	Y	-0-49	48	0	23
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	5	4	54	9					
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	Y	50	50	0	3
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	4	4	55	9					
						76	1	936	2	Y	241	231	0	13
						4	4	265	9					
						146	1	1771	2	Y	352	351	0	14
						22	4	387	9					
LIGHT RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597														
06	3000 N	3573	-0-	573	10606	215	1	3325	2	Y	30	31	0	3
07	DLQ G-10	3753	-0-	3753	14359	33	9	3505	2	Y	32	32	0	3
08	DLQ G-10	3766	-0-	3766	18125	213	1	3499	2	Y	36	32	0	7
09	DLQ G-10	3146	-0-	3146	21271	35	9	2859	2	Y	23	28	0	2
10	22409 X	1138	-0-	-21271	-0-	227	1	1019	2	Y	11	12	0	1
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	40	9	2467	2	Y	20	20	0	1
						262	1							
						25	9							
						107	1							
						12	9							
						229	1							
						22	9							
LIGHT RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	305	1	33	9	Y	30	31	0	3
07	DLQ G-10	337	-0-	337	337	302	1	35	9	Y	32	32	0	3
08	DLQ G-10	362	-0-	362	699	322	1	40	9	Y	36	32	0	7
09	DLQ G-10	403	-0-	403	1102	378	1	25	9	Y	23	28	0	2
10	1000 N	988	-0-	-12	1090	183	1	780	2	Y	23	23	0	2
11	2682 N	1592	-0-	-1090	-0-	25	9	1303	2	Y	31	31	0	2
						34	9							
CMWW A														
WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759														
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	139	1	422	2	Y	161	168	0	9
07	DLQ G-10	726	-0-	726	726	6	4	177	9					
08	DLQ G-10	750	-0-	750	1476	46	1	520	2	Y	122	122	0	9
09	DLQ G-10	734	-0-	734	2210	26	4	134	9					
10	DLQ G-10	827	-0-	827	3037	45	1	563	2	Y	122	124	0	7
11	DLQ G-10	921	-0-	921	3958	8	4	134	9					
						46	1	543	2	Y	128	128	0	7
						4	4	141	9					
						54	1	660	2	Y	100	101	0	6
						3	4	110	9					
						61	1	742	2	Y	99	101	0	4
						9	4	109	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A			//CONT.// //CONT.// WELL #: 4403H	12018 200 884566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: DIMMIT						
					RRCID -> 271311	COMPL.	DATE 09/18/2011	TOTAL	DEPTH	6872	PERF.	7503	-	12615				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11730 X	11676	-0-	-54	-0-			737	1	9211	2	Y	1463	1474	0			77
								119	4	1609	9							
07	DLQ G-10	10210	-0-	10210	10210			731	1	8245	2	Y	754	775	0			56
								405	4	829	9							
08	DLQ G-10	2668	-0-	2668	12878			176	1	2199	2	Y	239	280	0			15
								30	4	263	9							
09	DLQ G-10	3030	-0-	3030	15908			210	1	2499	2	Y	273	270	0			18
								21	4	300	9							
10	25192 X	9284	-0-	-15908	-0-			582	1	7146	2	Y	1390	1325	0			83
								27	4	1529	9							
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-			505	1	6117	2	Y	848	893	0			38
								75	4	933	9							
CMWW A					WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL.	DATE 04/07/2013		TOTAL	DEPTH	7304	PERF.	7520	-	15080
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-			237	1	1002	2	Y	195	205	0			13
								14	4	215	9							
07	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281			88	1	991	2	Y	139	140	0			12
								49	4	153	9							
08	DLQ G-10	2001	-0-	2001	3282			134	1	1675	2	Y	154	154	0			12
								23	4	169	9							
09	DLQ G-10	1524	-0-	1524	4806			101	1	1207	2	Y	187	186	0			13
								10	4	206	9							
10	1000 N	1688	-0-	688	5494			115	1	1412	2	Y	142	146	0			9
								5	4	156	9							
11	3000 N	1223	-0-	-1777	3717			78	1	948	2	Y	168	170	0			7
								12	4	185	9							
CMWW A					WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL.	DATE 03/23/2013		TOTAL	DEPTH	7238	PERF.	7589	-	15051
06	2610 X	2418	-0-	-192	-0-			280	1	1851	2	Y	238	259	0			57
								25	4	262	9							
07	DLQ G-10	1956	-0-	1956	1956			130	1	1470	2	Y	258	256	0			59
								72	4	284	9							
08	DLQ G-10	2258	-0-	2258	4214			145	1	1807	2	Y	255	290	0			24
								25	4	281	9							
09	DLQ G-10	1268	-0-	1268	5482			80	1	954	2	Y	205	200	0			29
								8	4	226	9							
10	7596 X	2114	-0-	-5482	-0-			144	1	1764	2	Y	181	194	0			16
								7	4	199	9							
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-			158	1	1913	2	Y	185	189	0			12
								24	4	204	9							
CMWW A					WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL.	DATE 04/13/2013		TOTAL	DEPTH	7355	PERF.	7787	-	15003
06	7680 X	1130	-0-	-6550	-0-			138	1	850	2	Y	118	128	0			15
								12	4	130	9							
07	DLQ G-10	1103	-0-	1103	1103			75	1	845	2	Y	128	126	0			17
								42	4	141	9							
08	DLQ G-10	1476	-0-	1476	2579			95	1	1183	2	Y	165	167	0			15
								16	4	182	9							
09	DLQ G-10	1093	-0-	1093	3672			73	1	870	2	Y	130	132	0			13
								7	4	143	9							
10	DLQ G-10	1253	-0-	1253	4925			82	1	1011	2	Y	142	145	0			10
								4	4	156	9							
11	DLQ G-10	1063	-0-	1063	5988			77	1	937	2	Y	34	41	0			3
								12	4	37	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	3000 N	1890	-0-	-1110	179	118 1	1478 2	275 9	Y	250	255 0		13	
07	DLQ G-10	1615	-0-	1615	1794	109 1	1224 2	222 9	Y	202	201 0		14	
08	DLQ G-10	414	-0-	414	2208	15 1	188 2	208 9	Y	189	192 0		11	
09	DLQ G-10	567	-0-	567	2775	24 1	287 2	254 9	Y	231	229 0		13	
10	3480 X	705	-0-	-2775	-0-	33 1	408 2	262 9	Y	238	237 0		14	
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	37 1	450 2	231 9	Y	210	215 0		9	
CMWW A														
WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009														
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	386 1	1467 2	223 9	Y	203	209 0		14	
07	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	65 1	730 2	293 9	Y	266	259 0		21	
08	3069 X	2240	-0-	-829	-0-	148 1	1843 2	224 9	Y	204	212 0		13	
09	2160 X	1816	-0-	-344	-0-	120 1	1431 2	253 9	Y	230	229 0		14	
10	2232 X	2113	-0-	-119	-0-	137 1	1682 2	288 9	Y	262	261 0		15	
11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	154 1	1869 2	150 9	Y	136	145 0		6	
MORO CREEK														
WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030														
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	75 1	85 2	15 9	Y	14	22 0		4	
07	DLQ G-10	872	-0-	872	872	72 1	797 2	1 4	Y	2	1 0		5	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	872				Y	1	3 0		3	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	872				Y	1	2 0		2	
10	872 N	-0-	-0-	-872	-0-				Y	-0-			2	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 2		Y	-0-			2	
CMWW B														
WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624														
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	46 1	43 9		Y	39			259	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	122	87 1		294	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59	100 1		253	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			253	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			253	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27	141 1		139	
MORO CREEK														
WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030														
06	3000 N	2765	-0-	-235	13975	624 1	1321 2	799 9	Y	726	725 0		14	
07	DLQ G-10	1998	-0-	1998	15973	193 1	1027 2	734 9	Y	667	668 0		13	
08	DLQ G-10	1312	-0-	1312	17285	171 1	787 2	333 9	Y	303	308 0		8	
09	DLQ G-10	1735	-0-	1735	19020	166 1	1180 2	382 9	Y	347	350 0		5	
10	1000 N	2084	-0-	1084	20104	187 1	1463 2	420 9	Y	382	381 0		6	
11	3000 N	2041	-0-	-959	19145	184 1	1397 2	392 9	Y	356	358 0		4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	329 1	2365 2	Y	41	46	0		3	
						32 4	45 9							
07	DLQ G-10	142	-0-	142	142	8 1	93 2	Y	33	33	0		3	
						5 4	36 9							
08	DLQ G-10	80	-0-	80	222	2 1	22 2	Y	51	51	0		3	
						56 9								
09	DLQ G-10	677	-0-	677	899	43 1	517 2	Y	103	101	0		5	
						4 4	113 9							
10	909 X	10	-0-	-899	-0-	2 2	8 9	Y	7	12	0		-0-	
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	50 1	600 2	Y	7	7	0		-0-	
						7 4	8 9							
CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277														
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	276 1	1235 2	Y	248	252	0		17	
						17 4	273 9							
07	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	66 1	747 2	Y	169	170	0		16	
						37 4	186 9							
08	DLQ G-10	1601	-0-	1601	2637	103 1	1286 2	Y	176	179	0		13	
						18 4	194 9							
09	DLQ G-10	1428	-0-	1428	4065	97 1	1152 2	Y	154	151	0		16	
						10 4	169 9							
10	4867 X	802	-0-	-4065	-0-	55 1	675 2	Y	63	74	0		5	
						3 4	69 9							
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	106 1	1280 2	Y	207	203	0		9	
						16 4	228 9							
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647														
06	960 X	231	-0-	-729	-0-	135 1	32 2	Y	56	68	0		38	
						2 4	62 9							
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	28 1	312 2	Y	49	52	0		35	
						15 4	54 9							
08	1674 X	309	-0-	-1365	-0-	20 1	246 2	Y	36	53	0		18	
						3 4	40 9							
09	840 X	682	-0-	-158	-0-	46 1	545 2	Y	79	54	0		43	
						4 4	87 9							
10	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	83 1	1013 2	Y	27	55	0		15	
						4 4	30 9							
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	Y	83	84	0		14	
						2 4	91 9							
CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726														
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	349 1	912 2	Y	70	80	0		7	
						14 4	77 9							
07	DLQ G-10	1726	-0-	1726	1726	119 1	1336 2	Y	186	178	0		15	
						66 4	205 9							
08	DLQ G-10	2605	-0-	2605	4331	166 1	2072 2	Y	307	304	0		18	
						29 4	338 9							
09	DLQ G-10	1736	-0-	1736	6067	124 1	1482 2	Y	107	120	0		5	
						12 4	118 9							
10	1000 N	1555	-0-	555	6622	113 1	1382 2	Y	50	52	0		3	
						5 4	55 9							
11	3000 N	1477	-0-	-1523	5099	106 1	1288 2	Y	61	62	0		2	
						16 4	67 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC																
CMWW B																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 884566																
WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	120	1	25	2	Y	87					239
						1	4	96	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	10	69	1			180
08	DLQ G-10	179	-0-	179	179	2	4	54	9	Y	49	64	1			165
						14	1	164	2							
09	DLQ G-10	302	-0-	302	481	1	4	123	9	Y	112					277
						6	1	76	2							
10	611 N	130	-0-	-481	-0-	48	9			Y	44					321
						16	1	192	2	Y	86	191	1			216
						2	4	95	9							
CMWW A												WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CMWW A												WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761				
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2	Y	193	198	0			10
						8	4	212	9							
07	DLQ G-10	852	-0-	852	852	53	1	597	2	Y	157	156	0			11
						29	4	173	9							
08	DLQ G-10	487	-0-	487	1339	27	1	338	2	Y	106	111	0			6
						5	4	117	9							
09	DLQ G-10	626	-0-	626	1965	41	1	485	2	Y	87	89	0			4
						4	4	96	9							
10	1000 N	639	-0-	-361	1604	42	1	510	2	Y	77	77	0			4
						2	4	85	9							
11	2187 N	583	-0-	-1604	-0-	40	1	483	2	Y	49	51	0			2
						6	4	54	9							
CMWW A												WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236				
06	1050 X	860	-0-	-190	-0-	153	1	552	2	Y	134	135	0			11
						8	4	147	9							
07	DLQ G-10	629	-0-	629	629	39	1	435	2	Y	122	121	0			12
						21	4	134	9							
08	DLQ G-10	665	-0-	665	1294	37	1	461	2	Y	146	144	0			14
						6	4	161	9							
09	DLQ G-10	845	-0-	845	2139	48	1	571	2	Y	201	202	0			13
						5	4	221	9							
10	DLQ G-10	1183	-0-	1183	3322	71	1	876	2	Y	212	213	0			12
						3	4	233	9							
11	DLQ G-10	826	-0-	826	4148	49	1	595	2	Y	159	165	0			6
						7	4	175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH														CMTY: DIMMIT	
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		884566											
		WELL #:		8		RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH		8121 PERF. 8040 - 13564			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	771	1	1638	2	Y	49	54	0	5
							54	9							
07	DLQ	G-10	2508	-0-	2508	2508	790	1	1715	2	Y	3	8	0	-0-
							3	9							
08	DLQ	G-10	2774	-0-	2774	5282	613	1	2131	2	Y	27	23	0	4
							30	9							
09	DLQ	G-10	2087	-0-	2087	7369	304	1	1708	2	Y	68	66	0	6
							75	9							
10		8952 X	1583	-0-	-7369	-0-	324	1	1183	2	Y	69	69	0	6
							76	9							
11		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	294	1	1271	2	Y	80	81	0	5
							88	9							
CMWW A														CMTY: DIMMIT	
		WELL #:		4406H		RRCID -> 274305		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH		7407 PERF. 7426 - 14976			
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	209	1	106	9	Y	96	104	0	6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	138	0	10
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	120	0	7
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	48	0	2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	49	0	3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	42	0	2
LIGHT RANCH														CMTY: DIMMIT	
		WELL #:		7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH		8133 PERF. 7945 - 13738			
06		3000 N	3155	-0-	155	177	193	1	2889	2	Y	66	69	0	6
							73	9							
07	DLQ	G-10	2989	-0-	2989	3166	171	1	2760	2	Y	53	54	0	5
							58	9							
08	DLQ	G-10	2463	-0-	2463	5629	143	1	2224	2	Y	87	82	0	10
							96	9							
09	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	7842	175	1	1962	2	Y	69	73	0	6
							76	9							
10	DLQ	G-10	1840	-0-	1840	9682	214	1	1552	2	Y	67	67	0	6
							74	9							
11		11615 X	1933	-0-	-9682	-0-	212	1	1663	2	Y	53	56	0	3
							58	9							
MORO CREEK														CMTY: DIMMIT	
		WELL #:		2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH		7318 PERF. 7425 - 15099			
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	92	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
07	DLQ	G-10	1023	-0-	1023	1023	67	1	743	2	Y	193	187	0	6
							1	4	212	9					
08	DLQ	G-10	3632	-0-	3632	4655	222	1	3386	2	Y	19	21	0	4
							3	4	21	9					
09	DLQ	G-10	1949	-0-	1949	6604	119	1	1809	2	Y	18	19	0	3
							1	4	20	9					
10		1000 N	1184	-0-	184	6788	78	1	987	2	Y	107	105	0	5
							1	4	118	9					
11		3000 N	1689	-0-	-1311	5477	69	1	792	2	Y	752	741	0	16
							1	4	827	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK													CNTY: DIMMIT												
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																									
//CONT.// 884566																									
WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014													TOTAL	DEPTH	7314	PERF.	7267	-	16854						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
06		2820 X	565	-0-	-2255	-0-	416 4	149 9	2	Y		135	3 0		135										
07	DLQ	G-10	30477	-0-	30477	30477	1913 1	21078 2	Y			6784	6661 0		258										
							24 4	7462 9																	
08	DLQ	G-10	37855	-0-	37855	68332	2028 1	30887 2	Y			4469	4538 0		189										
							24 4	4916 9																	
09	DLQ	G-10	30679	-0-	30679	99011	1683 1	25656 2	Y			3028	3056 0		161										
							9 4	3331 9																	
10	126234 X	27223	-0-	-99011	-0-	1818 1	23029 2	Y				2133	2109 0		185										
							30 4	2346 9																	
11	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	1599 1	18406 2	Y				1835	1844 0		176										
							12 4	2019 9																	
CMWW B													WELL #: 3602H		RRCID -> 276282		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL	DEPTH	6544	PERF.	7016	-	12087
06		13195 X	2385	-0-	-10810	-0-	348 1	1703 2	Y			282	292 0		26										
							24 4	310 9																	
07	DLQ	G-10	2147	-0-	2147	2147	145 1	1634 2	Y			262	264 0		24										
							80 4	288 9																	
08	DLQ	G-10	2657	-0-	2657	4804	173 1	2153 2	Y			274	269 0		29										
							30 4	301 9																	
09	DLQ	G-10	2174	-0-	2174	6978	145 1	1727 2	Y			262	260 0		31										
							14 4	288 9																	
10	9415 X	2437	-0-	-6978	-0-	162 1	1989 2	Y				253	254 0		30										
							8 4	278 9																	
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	172 1	2078 2	Y				226	230 0		26										
							26 4	249 9																	
MORO CREEK													WELL #: 2406H		RRCID -> 276346		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL	DEPTH	7232	PERF.	7396	-	15351
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y			-0-			-0-										
07	DLQ	G-10	383	-0-	383	383	32 1	348 2	Y			3	1 0		2										
							3 9																		
08	DLQ	G-10	1257	-0-	1257	1640	77 1	1176 2	Y			3	2 0		3										
							1 4	3 9																	
09	DLQ	G-10	1143	-0-	1143	2783	70 1	1063 2	Y			9	10 0		2										
							10 9																		
10	1000 N	1089	-0-	89	2872	79 1	999 2	Y				9	8 0		3										
							1 4	10 9																	
11	3000 N	483	-0-	-2517	355	37 1	427 2	Y				17	17 0		3										
							19 9																		
MORO CREEK													WELL #: 2601H		RRCID -> 276349		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL	DEPTH	6806	PERF.	7050	-	11632
06		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	602 1	606 2	Y			249	293 0		23										
							274 9																		
07	DLQ	G-10	1397	-0-	1397	1397	108 1	1191 2	Y			88	103 0		8										
							1 4	97 9																	
08	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	2487	57 1	866 2	Y			151	154 0		5										
							1 4	166 9																	
09	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	3562	62 1	946 2	Y			61	63 0		3										
							67 9																		
10	DLQ	G-10	1010	-0-	1010	4572	70 1	882 2	Y			52	51 0		4										
							1 4	57 9																	
11	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	5887	97 1	1116 2	Y			92	91 0		5										
							1 4	101 9																	

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1897 N	1684	-0-	-213	-0-	534 16	1 4	914 220	2 9	Y	200	200 0		4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	212 0		4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	186	185 0		5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	207 0		3
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21 2	1 4	164 237	2 9	Y	215	215 0		3
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33 12	1 4	253 228	2 9	Y	207	208 0		2
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891														
06	3750 X	2774	-0-	-976	-0-	718 22	1 4	1323 711	2 9	Y	646	646 0		14
07	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	200 45	1 4	1066 649	2 9	Y	590	591 0		13
08	DLQ G-10	1560	-0-	1560	3520	160 19	1 4	739 642	2 9	Y	584	582 0		15
09	DLQ G-10	1737	-0-	1737	5257	136 6	1 4	970 625	2 9	Y	568	575 0		8
10	DLQ G-10	1809	-0-	1809	7066	138 11	1 4	1077 583	2 9	Y	530	530 0		8
11	DLQ G-10	1685	-0-	1685	8751	129 48	1 4	978 530	2 9	Y	482	484 0		6
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943														
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	591 28	1 4	1928 701	2 9	Y	637	638 0		18
07	DLQ G-10	2193	-0-	2193	2193	243 55	1 4	1294 601	2 9	Y	546	548 0		16
08	DLQ G-10	1713	-0-	1713	3906	199 24	1 4	919 571	2 9	Y	519	521 0		14
09	DLQ G-10	1643	-0-	1643	5549	144 6	1 4	1025 468	2 9	Y	425	432 0		7
10	DLQ G-10	1817	-0-	1817	7366	162 12	1 4	1271 372	2 9	Y	338	338 0		7
11	DLQ G-10	1660	-0-	1660	9026	152 56	1 4	1154 298	2 9	Y	271	274 0		4
MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164														
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	431 11	1 4	616 288	2 9	Y	262	262 0		5
07	DLQ G-10	947	-0-	947	947	101 23	1 4	537 286	2 9	Y	260	260 0		5
08	DLQ G-10	792	-0-	792	1739	85 10	1 4	394 303	2 9	Y	275	273 0		7
09	DLQ G-10	964	-0-	964	2703	79 3	1 4	560 322	2 9	Y	293	296 0		4
10	1000 N	1168	-0-	168	2871	94 7	1 4	734 333	2 9	Y	303	303 0		4
11	3000 N	1042	-0-	-1958	913	81 30	1 4	614 317	2 9	Y	288	289 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK														CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 3307H														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE															
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-			-0-															
07	DLQ G-10	210	-0-	210	210	29	1	153	2	Y	19	18	0	1															
08	DLQ G-10	226	-0-	226	436	7	4	21	9																				
09	DLQ G-10	160	-0-	160	596	39	1	181	2	Y	1	2	0	-0-															
10	698 N	102	-0-	-596	-0-	5	4	1	9		14	13	0	1															
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	Y	3	3	0	1															
						1	4	15	9																				
						11	1	87	2	Y	3	3	0	1															
						1	4	3	9																				
						18	1	133	2	Y	1	2	0	-0-															
						6	4	1	9																				
CMWW A														WELL #: 4410H				RRCID -> 284221				COMPL. DATE 10/09/2017				TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246			
06	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	523	1	5078	2	Y	801	818	0	63															
07	DLQ G-10	6578	-0-	6578	6578	67	4	881	9																				
08	DLQ G-10	8335	-0-	8335	14913	452	1	5092	2	Y	713	707	0	69															
09	DLQ G-10	6291	-0-	6291	21204	250	4	784	9																				
10	28430 X	7226	-0-	-21204	-0-	553	1	6899	2	Y	716	719	0	66															
11	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	95	4	788	9																				
						42	4	5051	2	Y	704	702	0	68															
						42	4	774	9																				
						487	1	5984	2	Y	665	687	0	46															
						23	4	732	9																				
						444	1	5384	2	Y	571	588	0	29															
						66	4	628	9																				
CMWW A														WELL #: 4409H				RRCID -> 284222				COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310			
06	8550 X	8488	-0-	-62	-0-	470	1	7074	2	Y	775	775	0	43															
07	DLQ G-10	8111	-0-	8111	8111	91	4	853	9																				
08	DLQ G-10	10112	-0-	10112	18223	568	1	6408	2	Y	745	734	0	54															
09	DLQ G-10	8212	-0-	8212	26435	315	4	820	9																				
10	34872 X	8437	-0-	-26435	-0-	669	1	8343	2	Y	895	897	0	52															
11	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	115	4	985	9																				
						551	1	6564	2	Y	948	952	0	48															
						54	4	1043	9																				
						558	1	6854	2	Y	908	905	0	51															
						26	4	999	9																				
						507	1	6141	2	Y	837	855	0	33															
						76	4	921	9																				
CMWW A														WELL #: 4320H				RRCID -> 285293				COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171			
06	3000 N	9341	-0-	6341	29962	724	1	8213	2	Y	270	283	0	32															
07	DLQ G-10	6928	-0-	6928	36890	107	4	297	9																				
08	45590 X	8700	-0-	-36890	-0-	512	1	5770	2	Y	329	322	0	39															
09	13530 X	6940	-0-	-6590	-0-	284	4	362	9																				
10	13981 X	8642	-0-	-5339	-0-	619	1	7719	2	Y	232	242	0	29															
11	9330 X	7387	-0-	-1943	-0-	107	4	255	9																				
						516	1	6142	2	Y	210	187	0	52															
						51	4	231	9																				
						632	1	7764	2	Y	196	222	0	26															
						30	4	216	9																				
						544	1	6590	2	Y	156	163	0	19															
						81	4	172	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		884566										
		WELL #:		2310H	RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH		7114 PERF. 7006 - 16661			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	927 1	7326 2	Y		839	844 0			68
						3 4	923 9							
07	DLQ G-10	9467	-0-	9467	9467	703 1	7748 2	Y		915	961 0			22
						9 4	1007 9							
08	DLQ G-10	7013	-0-	7013	16480	378 1	5762 2	Y		789	801 0			10
						5 4	868 9							
09	DLQ G-10	6878	-0-	6878	23358	368 1	5606 2	Y		820	823 0			7
						2 4	902 9							
10	27288 X	3930	-0-	-23358	-0-	220 1	2793 2	Y		830	823 0			14
						4 4	913 9							
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	189 1	2176 2	Y		535	538 0			11
						1 4	589 9							
MORO CREEK														
		WELL #:		2308H	RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH		7156 PERF. 7290 - 17388			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	DLQ G-10	32	-0-	32	32	3 1	29 2	Y		-0-				-0-
						1038 1	15817 2	Y		1121	1109 0			12
08	DLQ G-10	18100	-0-	18100	18132	12 4	1233 9							
						1490 1	22721 2	Y		1803	1801 0			14
09	DLQ G-10	26202	-0-	26202	44334	8 4	1983 9							
						1777 1	22510 2	Y		1691	1670 0			35
10	1000 N	26176	-0-	25176	69510	29 4	1860 9							
						1809 1	20823 2	Y		1418	1419 0			34
11	3000 N	24205	-0-	21205	90715	13 4	1560 9							
MORO CREEK														
		WELL #:		2309H	RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH		6966 PERF. 6921 - 17151			
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	1098 1	5637 2	Y		248	260 0			25
						2 4	273 9							
07	DLQ G-10	613	-0-	613	613	31 1	341 2	Y		219	234 0			10
						241 9								
08	DLQ G-10	345	-0-	345	958	21 1	323 2	Y		1	8 0			3
						1 9								
09	DLQ G-10	173	-0-	173	1131	11 1	161 2	Y		1	2 0			2
						1 9								
10	6585 X	5454	-0-	-1131	-0-	392 1	4969 2	Y		79	76 0			5
						6 4	87 9							
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	429 1	4934 2	Y		124	123 0			6
						3 4	136 9							
CMWW A														
		WELL #:		4317H	RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH		6766 PERF. 7679 - 15480			
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	464 1	3596 2	Y		232	242 0			16
						48 4	255 9							
07	DLQ G-10	2463	-0-	2463	2463	164 1	1849 2	Y		326	317 0			25
						91 4	359 9							
08	DLQ G-10	3600	-0-	3600	6063	258 1	3218 2	Y		73	93 0			5
						44 4	80 9							
09	DLQ G-10	3688	-0-	3688	9751	278 1	3305 2	Y		71	67 0			9
						27 4	78 9							
10	13377 X	3626	-0-	-9751	-0-	234 1	2869 2	Y		465	443 0			31
						11 4	512 9							
11	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	314 1	3807 2	Y		225	242 0			14
						47 4	248 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	233	1	427	9	Y	388	398	0	19
07	DLQ G-10	4509	-0-	4509	4509	306	1	3452	2	Y	528	512	0	35
						170	4	581	9					
08	DLQ G-10	879	-0-	879	5388	58	1	728	2	Y	75	102	0	8
						10	4	83	9					
09	DLQ G-10	1740	-0-	1740	7128	117	1	1398	2	Y	194	182	0	20
						12	4	213	9					
10	1000 N	1113	-0-	113	7241	61	1	748	2	Y	274	275	0	19
						3	4	301	9					
11	12805 X	5564	-0-	-7241	-0-	404	1	4891	2	Y	190	199	0	10
						60	4	209	9					
CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186														
06	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	871	1	15672	2	Y	329	331	0	44
						200	4	362	9					
07	DLQ G-10	13347	-0-	13347	13347	1001	1	11285	2	Y	460	449	0	55
						555	4	506	9					
08	DLQ G-10	16279	-0-	16279	29626	1179	1	14704	2	Y	175	209	0	21
						203	4	193	9					
09	DLQ G-10	17311	-0-	17311	46937	1307	1	15568	2	Y	280	254	0	47
						128	4	308	9					
10	61433 X	14496	-0-	-46937	-0-	1076	1	13220	2	Y	135	164	0	18
						51	4	149	9					
11	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	1138	1	13788	2	Y	138	142	0	14
						170	4	152	9					
CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391														
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	490	1	3654	2	Y	347	353	0	29
						49	4	382	9					
07	DLQ G-10	2979	-0-	2979	2979	201	1	2268	2	Y	362	357	0	34
						112	4	398	9					
08	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3997	45	1	558	2	Y	370	374	0	30
						8	4	407	9					
09	DLQ G-10	3121	-0-	3121	7118	206	1	2449	2	Y	405	393	0	42
						20	4	446	9					
10	9624 X	2506	-0-	-7118	-0-	182	1	2234	2	Y	74	109	0	7
						9	4	81	9					
11	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	109	1	1327	2	Y	86	88	0	5
						16	4	95	9					
CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133														
06	14520 X	901	-0-	-13619	-0-	51	1	754	2	Y	78	135	0	8
						10	4	86	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	4
08	DLQ G-10	19417	-0-	19417	19417	1350	1	16834	2	Y	909	860	0	53
						233	4	1000	9					
09	DLQ G-10	13341	-0-	13341	32758	940	1	11195	2	Y	1013	1009	0	57
						92	4	1114	9					
10	47404 X	14646	-0-	-32758	-0-	1001	1	12293	2	Y	1186	1176	0	67
						47	4	1305	9					
11	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	905	1	10969	2	Y	945	975	0	37
						135	4	1040	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	24630 X	20131	-0-	-4499	-0-	950	1	17224	2	Y	1579	1622	0	95
						220	4	1737	9					
07	DLQ G-10	20946	-0-	20946	20946	1546	1	17430	2	Y	1012	1023	0	84
						857	4	1113	9					
08	DLQ G-10	25421	-0-	25421	46367	1780	1	22198	2	Y	1033	1053	0	64
						307	4	1136	9					
09	DLQ G-10	20900	-0-	20900	67267	1482	1	17647	2	Y	1477	1463	0	78
						146	4	1625	9					
10	88561 X	21294	-0-	-67267	-0-	1488	1	18275	2	Y	1328	1332	0	74
						70	4	1461	9					
11	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	1505	1	18241	2	Y	1228	1254	0	48
						225	4	1351	9					
CMWW A														
WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318														
06	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	936	1	19041	2	Y	1263	1293	0	73
						242	4	1389	9					
07	DLQ G-10	23534	-0-	23534	23534	1745	1	19670	2	Y	1047	1040	0	80
						967	4	1152	9					
08	DLQ G-10	18318	-0-	18318	41852	1269	1	15828	2	Y	911	933	0	58
						219	4	1002	9					
09	DLQ G-10	21712	-0-	21712	63564	1580	1	18814	2	Y	1057	1056	0	59
						155	4	1163	9					
10	88466 X	24902	-0-	-63564	-0-	1782	1	21879	2	Y	1052	1051	0	60
						84	4	1157	9					
11	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	1741	1	21102	2	Y	974	995	0	39
						260	4	1071	9					
CMWW A														
WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497														
06	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	957	1	19466	2	Y	1488	1527	0	95
						247	4	1637	9					
07	DLQ G-10	26956	-0-	26956	26956	1976	1	22281	2	Y	1458	1437	0	116
						1095	4	1604	9					
08	DLQ G-10	23887	-0-	23887	50843	1669	1	20812	2	Y	1016	1071	0	61
						288	4	1118	9					
09	DLQ G-10	21541	-0-	21541	72384	1551	1	18473	2	Y	1241	1238	0	64
						152	4	1365	9					
10	99914 X	27530	-0-	-72384	-0-	1948	1	23928	2	Y	1420	1405	0	79
						92	4	1562	9					
11	22274 X	22274	-0-	-0-	-0-	1578	1	19123	2	Y	1215	1247	0	47
						236	4	1337	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210														
06	3210 X	134	-0-	-3076	-0-	78	1	49	2	Y	6	14	0	13
						7	9							
07	DLQ G-10	71	-0-	71	71	4	1	42	2	Y	23	21	0	15
						25	9							
08	DLQ G-10	2060	-0-	2060	2131	118	1	1792	2	Y	135	144	0	6
						1	4	149	9					
09	DLQ G-10	2912	-0-	2912	5043	170	1	2588	2	Y	139	142	0	3
						1	4	153	9					
10	6816 X	1773	-0-	-5043	-0-	122	1	1541	2	Y	98	94	0	7
						2	4	108	9					
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	Y	42	43	0	6
						46	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566															
MORO CREEK			WELL #: 2408H			RRCID -> 287464			COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9990 X	171	-0-	-0-	-9819	-0-		162	1	9	9	Y	8	11	0			10
07	DLQ G-10	1020	-0-	-0-	1020	1020		68	1	745	2	Y	187	183	0			14
								1	4	206	9							
08	DLQ G-10	2046	-0-	-0-	2046	3066		107	1	1637	2	Y	274	281	0			7
								1	4	301	9							2
09	DLQ G-10	2446	-0-	-0-	2446	5512		148	1	2263	2	Y	31	36	0			2
								1	4	34	9							
10	6627 X	1115	-0-	-0-	-5512	-0-		79	1	1003	2	Y	29	25	0			6
								1	4	32	9							
11	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	919	2	Y	11	13	0			4
								1	4	12	9							
MORO CREEK			WELL #: 2409H			RRCID -> 287467			COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708						
06	4410 X	516	-0-	-0-	-3894	-0-		308	1	208	9	Y	189	237	0			26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	185	204	0			7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	109	114	0			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	5	0			1
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	776	2	Y	374	369	0			6
								1	4	411	9							
11	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	-0-		635	1	7303	2	Y	692	686	0			12
								5	4	761	9							
CMWW A			WELL #: 4321H			RRCID -> 288910			COMPL. DATE 08/06/2021			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692						
06	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	-0-		458	1	5680	2	N	1268	1262	0			92
								74	4	1395	9							
07	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	-0-		1098	1	12377	2	N	1161	1148	0			105
								609	4	1277	9							
08	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	-0-		1059	1	13202	2	N	771	826	0			50
								183	4	848	9							
09	17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	-0-		1307	1	15562	2	N	673	682	0			41
								128	4	740	9							
10	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	-0-		955	1	11731	2	N	1244	1210	0			75
								45	4	1368	9							
11	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	-0-		618	1	7495	2	N	1183	1207	0			51
								92	4	1301	9							
CMWW A			WELL #: 4322H			RRCID -> 288912			COMPL. DATE 07/31/2021			TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876						
06	23612 X	23612	-0-	-0-	-0-	-0-		1284	1	21637	2	N	376	376	0			54
								277	4	414	9							
07	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	-0-		1792	1	20202	2	N	1151	1098	0			107
								993	4	1266	9							
08	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	-0-		1918	1	23920	2	N	870	923	0			54
								331	4	957	9							
09	25742 X	25742	-0-	-0-	-0-	-0-		1864	1	22198	2	N	1361	1338	0			77
								183	4	1497	9							
10	29427 X	29427	-0-	-0-	-0-	-0-		2097	1	25750	2	N	1346	1347	0			76
								99	4	1481	9							
11	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	-0-		1916	1	23219	2	N	1370	1392	0			54
								286	4	1507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19838 X	19838	-0-	-0-	-0-	1039	1	17234	2	N	1222	1196	0		103
						221	4	1344	9						
07	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	1441	1	16242	2	N	1959	1895	0		167
						799	4	2155	9						
08	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	1032	1	12867	2	N	1088	1188	0		67
						178	4	1197	9						
09	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	1627	1	19381	2	N	1419	1398	0		88
						160	4	1561	9						
10	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	1245	1	15289	2	N	1837	1813	0		112
						59	4	2021	9						
11	18161 X	18161	-0-	-0-	-0-	1252	1	15175	2	N	1406	1454	0		64
						187	4	1547	9						
MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076															
06	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	774	1	10750	2	N	1805	1801	0		36
						130	4	1986	9						
07	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	1311	1	6973	2	N	1645	1649	0		32
						297	4	1810	9						
08	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	1150	1	5310	2	N	1493	1486	0		39
						139	4	1642	9						
09	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	1168	1	8313	2	N	1673	1692	0		20
						47	4	1840	9						
10	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	1358	1	10629	2	N	1738	1734	0		24
						104	4	1912	9						
11	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	1228	1	9300	2	N	1642	1649	0		17
						455	4	1806	9						
MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801															
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	188	1	548	2	N	2	3	0		2
						8	4	2	9						
07	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	635	1	3378	2	N	307	300	0		9
						144	4	338	9						
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	712	1	3287	2	N	895	880	0		24
						86	4	985	9						
09	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	770	1	5484	2	N	1242	1248	0		18
						31	4	1366	9						
10	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	733	1	5740	2	N	1131	1129	0		20
						56	4	1244	9						
11	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	817	1	6189	2	N	1257	1262	0		15
						303	4	1383	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
VERDUN OIL & GAS LLC																				
MORO CREEK																				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 884566																				
WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	121	1	21	9	N	19	19 0		-0-						
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	29	1	152	2	N	30	27 0		3						
						6	4	33	9											
08	535 X	535	-0-	-0-	-0-	77	1	358	2	N	83	84 0		2						
						9	4	91	9											
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	97	1	690	2	N	89	82 0		9						
						4	4	98	9											
10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	102	1	800	2	N	61	59 0		11						
						8	4	67	9											
11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	134	1	1012	2	N	32	37 0		6						
						50	4	35	9											

LIGHT RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050	
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	98	1	844	2	N	231	239 0		22						
						254	9													
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	90	1	872	2	N	267	262 0		27						
						294	9													
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	99	1	901	2	N	214	217 0		24						
						235	9													
09	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	112	1	753	2	N	205	212 0		17						
						226	9													
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	135	1	751	2	N	215	214 0		18						
						237	9													
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	140	1	765	2	N	273	274 0		17						
						300	9													

VIVION UNIT B													WELL #: 17		RRCID -> 291957		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062	
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	482	1	239	9	N	217	224 0		25						
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	732	1	1811	2	N	463	437 0		51						
						509	9													
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	729	1	1845	2	N	389	389 0		51						
						428	9													
09	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	734	1	1519	2	N	326	354 0		23						
						359	9													
10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	697	1	86	9	N	78	83 0		18						
11	715 X	715	-0-	-0-	-0-	686	1	29	9	N	26	42 0		2						

VIVION UNIT A													WELL #: 7		RRCID -> 291977		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653	
06	3000 N	2215	-0-	-785	4432	481	1	1470	2	Y	240	233 0		28						
						264	9													
07	DLQ G-10	1959	-0-	1959	6391	334	1	1392	2	Y	212	217 0		23						
						233	9													
08	DLQ G-10	1863	-0-	1863	8254	338	1	1291	2	Y	213	208 0		28						
						234	9													
09	DLQ G-10	1825	-0-	1825	10079	297	1	1268	2	Y	236	247 0		17						
						260	9													
10	1000 N	1238	-0-	238	10317	934	1	304	9	Y	276	213 0		80						
11	3000 N	1852	-0-	-1148	9169	1307	1	427	2	Y	107	177 0		10						
						118	9													

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1035

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC VIVION UNIT A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 884566 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	428 288 9	1	429	2	N	262	259	0			30
07	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	333 331 9	1	1049	2	N	301	298	0			33
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	302 284 9	1	1126	2	N	258	257	0			34
09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	272 244 9	1	981	2	N	222	231	0			25
10	790 X	790	-0-	-0-	-0-	585 1	1	205	9	N	186	97	0			114
11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	915 85 9	1	428	2	N	77	170	0			21
VION				WELL #:	4	RRCID ->	291979	COMPL.	DATE	04/25/2014	TOTAL	DEPTH	7354	PERF.	8059	- 13516
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	691 30 9	1	44	2	N	27	30	0			3
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	493 64 9	1	265	2	N	58	55	0			6
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	393 52 9	1	2415	2	N	47	47	0			6
09	780 N	440	-0-	-340	-0-	401 1	1	39	9	N	35	38	0			3
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213 1	1	8	9	N	7	6	0			4
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1180 46 9	1	159	2	N	42	39	0			7
LIGHT RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	291980	COMPL.	DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	7967	PERF.	8378	- 14108
06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	272 1	1	21	9	N	19	20	0			2
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	173 1	1	141	9	N	128	117	0			13
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	168 1	1	14	9	N	13	24	0			2
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	235 22 9	1	42	2	N	20	20	0			2
10	243 X	243	-0-	-0-	-0-	217 1	1	26	9	N	24	24	0			2
11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	193 74 9	1	133	2	N	67	65	0			4
LIGHT RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	291981	COMPL.	DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	7837	PERF.	8169	- 13271
06	12360 X	10110	-0-	-2250	-0-	804 1049 9	1	8257	2	Y	954	1014	0			89
07	DLQ G-10	10325	-0-	10325	10325	767 1164 9	1	8394	2	Y	1058	1041	0			106
08	21042 X	10717	-0-	-10325	-0-	844 1247 9	1	8626	2	Y	1134	1117	0			123
09	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	1007 1130 9	1	7336	2	Y	1027	1065	0			85
10	11563 X	7424	-0-	-4139	-0-	1106 849 9	1	5469	2	Y	772	793	0			64
11	10110 X	6589	-0-	-3521	-0-	965 248 9	1	5376	2	Y	225	275	0			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH				//CONT.// 12018 200 884566 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				//CONT.// WELL #:	RRCID -> 291982	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL	DEPTH	7810	PERF.	8368	-	14082	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10230 X	10006	-0-	-224	-0-	815 1613	1 9	7578	2	Y	1466	1498	0	138
07	DLQ G-10	10151	-0-	10151	10151	789 1400	1 9	7962	2	Y	1273	1283	0	128
08	20363 X	10212	-0-	-10151	-0-	857 1313	1 9	8042	2	Y	1194	1169	0	153
09	9750 X	8913	-0-	-837	-0-	1001 1203	1 9	6709	2	Y	1094	1153	0	94
10	10075 X	8544	-0-	-1531	-0-	1009 1118	1 9	6417	2	Y	1016	1022	0	88
11	9750 X	8316	-0-	-1434	-0-	870 1331	1 9	6115	2	Y	1210	1220	0	78
LIGHT RANCH				WELL #:	20H	RRCID -> 291983	COMPL. DATE 04/23/2017	TOTAL	DEPTH	7926	PERF.	8190	-	18566
06	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	785 2390	1 9	11950	2	N	2173	2276	0	203
07	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	815 2396	1 9	11212	2	N	2178	2163	0	218
08	15283 X	13207	-0-	-2076	-0-	939 1890	1 9	10378	2	N	1718	1700	0	236
09	14790 X	12580	-0-	-2210	-0-	982 2129	1 9	9469	2	N	1935	2006	0	165
10	15283 X	11374	-0-	-3909	-0-	918 2068	1 9	8388	2	N	1880	1887	0	158
11	14790 X	12426	-0-	-2364	-0-	894 2528	1 9	9004	2	N	2298	2312	0	144
LIGHT RANCH				WELL #:	22H	RRCID -> 291984	COMPL. DATE 04/23/2017	TOTAL	DEPTH	7945	PERF.	7600	-	18473
06	13890 X	12311	-0-	-1579	-0-	621 2254	1 9	9436	2	N	2049	2001	0	192
07	14353 X	12625	-0-	-1728	-0-	603 2369	1 9	9653	2	N	2154	2131	0	215
08	13640 X	12921	-0-	-719	-0-	664 2351	1 9	9906	2	N	2137	2111	0	241
09	13200 X	9119	-0-	-4081	-0-	1097 1746	1 9	6276	2	N	1587	1696	0	132
10	12710 X	9605	-0-	-3105	-0-	1127 2023	1 9	6455	2	N	1839	1817	0	154
11	12300 X	10639	-0-	-1661	-0-	823 2345	1 9	7471	2	N	2132	2153	0	133
LIGHT RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 291994	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL	DEPTH	7636	PERF.	8180	-	13658
06	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	575 537	1 9	4902	2	Y	488	505	0	46
07	DLQ G-10	5861	-0-	5861	5861	523 571	1 9	4767	2	Y	519	513	0	52
08	11459 X	5598	-0-	-5861	-0-	535 565	1 9	4498	2	Y	514	496	0	70
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	688 431	1 9	3703	2	Y	392	428	0	34
10	6200 X	4584	-0-	-1616	-0-	762 499	1 9	3323	2	Y	454	449	0	39
11	6000 X	4946	-0-	-1054	-0-	729 557	1 9	3660	2	Y	506	513	0	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
VIVION														
WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
06	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	457 1	2196 2	N		111	112	0		13
07	3100 N	3194	-0-	94	94	122 9	2687 2	N		121	121	0		13
08	3100 N	3058	-0-	-42	52	374 1	2549 2	N		129	125	0		17
09	1859 N	1807	-0-	-52	-0-	133 9	1365 2	N		129	134	0		12
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	367 1	56 9	N		51	35	0		28
11	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	142 9	181 2	N		49	68	0		9
						300 1								
						142 9								
						136 1								
						1099 1								
						54 9								
CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921														
06	5610 X	4642	-0-	-968	-0-	570 1	2688 2	N		1224	1223	0		552
07	5797 X	4338	-0-	-1459	-0-	38 4	1346 9			1140	1147	0		545
08	5797 X	4354	-0-	-1443	-0-	240 1	2711 2	N		1057	1047	0		555
09	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	133 4	1254 9			1441	1389	0		607
10	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	234 1	2917 2	N		1672	1645	0		634
11	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	40 4	1163 9			1497	1529	0		602
						364 1	4338 2	N						
						36 4	1585 9							
						565 1	6934 2	N						
						27 4	1839 9							
						484 1	5861 2	N						
						72 4	1647 9							
MORO CREEK WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276														
06	16920 X	450	-0-	-16470	-0-	110 1	332 2	N		7	7	0		-0-
07	17484 X	3772	-0-	-13712	-0-	8 9	3451 2	N		4	4	0		-0-
08	14539 X	6838	-0-	-7701	-0-	313 1	5495 2	N		889	874	0		15
09	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	4 4	978 9			733	740	0		8
10	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	361 1	7084 2	N		823	807	0		24
11	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	4 4	806 9			603	608	0		19
						465 1	7084 2	N						
						2 4	806 9							
						534 1	6767 2	N						
						9 4	905 9							
						473 1	5448 2	N						
						3 4	663 9							
CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851														
06	6540 X	6213	-0-	-327	-0-	629 1	5181 2	N		304	314	0		328
07	9641 X	6098	-0-	-3543	-0-	69 4	334 9			328	326	0		330
08	9641 X	8070	-0-	-1571	-0-	447 1	5042 2	N		417	403	0		344
09	9210 X	7772	-0-	-1438	-0-	248 4	361 9			409	406	0		347
10	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	558 1	6957 2	N		317	326	0		338
11	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	96 4	459 9			152	171	0		319
						563 1	6704 2	N						
						55 4	450 9							
						575 1	7067 2	N						
						27 4	349 9							
						495 1	5996 2	N						
						74 4	167 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC																	
MORO CREEK																	
WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	2340 X	107	-0-	-2233	-0-	94	1	13	9	N	12	18	0			1	
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	53	53	0			1	
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	94	93	0			2	
09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	113	114	0			1	
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	N	162	153	0			10	
						1	4	178	9								
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	69	1	795	2	N	219	220	0			9	
						1	4	241	9								
MORO CREEK B														WELL #: 2603H RRCID -> 297203 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 14576			
06	8190 X	6169	-0-	-2021	-0-	875	1	4557	2	N	668	684	0			52	
						2	4	735	9								
07	9424 X	4023	-0-	-5401	-0-	278	1	3060	2	N	620	658	0			14	
						3	4	682	9								
08	9424 X	6466	-0-	-2958	-0-	360	1	5486	2	N	560	569	0			5	
						4	4	616	9								
09	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	393	1	5984	2	N	884	883	0			6	
						2	4	972	9								
10	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	543	1	6880	2	N	828	822	0			12	
						9	4	911	9								
11	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	530	1	6099	2	N	588	590	0			10	
						4	4	647	9								
MORO CREEK A														WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 14476			
06	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	1030	1	5757	2	N	925	944	0			70	
						2	4	1018	9								
07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	314	1	3462	2	N	1072	1121	0			21	
						4	4	1179	9								
08	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	532	1	8099	2	N	565	581	0			5	
						6	4	622	9								
09	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	408	1	6222	2	N	845	844	0			6	
						2	4	930	9								
10	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	348	1	4405	2	N	682	678	0			10	
						6	4	750	9								
11	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	478	1	5505	2	N	850	846	0			14	
						4	4	935	9								
MORO CREEK C														WELL #: 2604H RRCID -> 297267 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701			
06	4140 X	3510	-0-	-630	-0-	702	1	2499	2	N	280	286	0			22	
						1	4	308	9								
07	5766 X	2724	-0-	-3042	-0-	201	1	2212	2	N	281	297	0			6	
						2	4	309	9								
08	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	402	1	6121	2	N	352	355	0			3	
						5	4	387	9								
09	3780 X	3217	-0-	-563	-0-	184	1	2809	2	N	203	205	0			1	
						1	4	223	9								
10	3627 X	1989	-0-	-1638	-0-	132	1	1670	2	N	168	167	0			2	
						2	4	185	9								
11	3510 X	1474	-0-	-2036	-0-	104	1	1196	2	N	157	156	0			3	
						1	4	173	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK D															CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 2605H					NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
					RRCID -> 297414		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 6799		PERF. 6850 - 11751							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-			893	1	6491	2	N	575	603	0			41
07	8494 X	5260	-0-	-3234	-0-			396	1	4362	2	N	452	485	0			8
08	8494 X	8229	-0-	-265	-0-			478	1	7282	2	N	421	425	0			4
09	8100 X	6985	-0-	-1115	-0-			399	1	6085	2	N	454	455	0			3
10	8370 X	6284	-0-	-2086	-0-			424	1	5378	2	N	432	429	0			6
11	8010 X	6485	-0-	-1525	-0-			476	1	5481	2	N	476	474	0			8
								4	4	524	9							

VIVION UNIT A					WELL #:	9	RRCID -> 297442		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7835 - 15301					
06	10290 X	9023	-0-	-1267	-0-			900	1	6377	2	N	1587	1574	0			182
07	10633 X	9796	-0-	-837	-0-			1746	9	6974	2	N	1870	1848	0			204
08	9827 X	7923	-0-	-1904	-0-			765	1	5501	2	N	1609	1603	0			210
09	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-			2057	9	7151	2	N	1633	1728	0			115
10	9331 X	1359	-0-	-7972	-0-			652	1	556	9	N	505	510	0			110
11	9480 X	2252	-0-	-7228	-0-			1770	9	286	2	N	289	383	0			16
								853	1									
								1796	9									
								803	1									
								1648	1									
								318	9									

VIVION UNIT B					WELL #:	11	RRCID -> 297443		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 7820 - 15151					
06	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-			1124	1	10276	2	N	1278	1317	0			147
07	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-			1406	9	12040	2	N	1276	1284	0			139
08	13702 X	13544	-0-	-158	-0-			912	1	11421	2	N	1251	1227	0			163
09	12810 X	12464	-0-	-346	-0-			1404	9	10638	2	N	1054	1140	0			77
10	13237 X	1265	-0-	-11972	-0-			747	1	400	9	N	364	355	0			86
11	13890 X	1445	-0-	-12445	-0-			1376	9	189	9	N	172	250	0			8
								667	1									
								1159	9									
								865	1									
								1256	1									

VIVION UNIT A					WELL #:	10	RRCID -> 297699		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7845 - 15176					
06	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-			1291	1	9042	2	N	1182	1223	0			136
07	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-			1300	9	11113	2	N	1273	1270	0			139
08	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-			900	1	10881	2	N	1213	1194	0			158
09	11640 X	11611	-0-	-29	-0-			1400	9	9642	2	N	1192	1263	0			87
10	12028 X	1069	-0-	-10959	-0-			779	1	336	9	N	305	322	0			70
11	12990 X	2018	-0-	-10972	-0-			1334	9	401	2	N	71	138	0			3
								658	1									
								1311	9									
								733	1									
								1539	1									
								78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK E														
WELL #: 2606H RRCID -> 298523 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6950 - 12151														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	1110	1	10431	2	N	627	645	0	49
07	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	1088	1	11985	2	N	708	741	0	16
08	13485 X	10745	-0-	-2740	-0-	618	1	9418	2	N	638	648	0	6
09	12240 X	8183	-0-	-4057	-0-	471	1	7183	2	N	479	482	0	3
10	12648 X	8474	-0-	-4174	-0-	576	1	7301	2	N	534	529	0	8
11	13410 X	7698	-0-	-5712	-0-	567	1	6520	2	N	552	551	0	9
						4	4	607	9					
CMWW B WELL #: RRCID -> 298640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9834 - 20726														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CMWW A WELL #: 4324H RRCID -> 298764 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7069 - 22776														
06	SEALED	51450	-0-	51450	770055	1794	1	36484	2	N	11553	11867	0	660
07	SEALED	49565	-0-	49565	819620	3058	1	34477	2	N	9395	9344	0	711
08	SEALED	57372	-0-	57372	876992	1695	4	10335	9					
09	SEALED	50069	-0-	50069	927061	3464	1	43200	2	N	9192	9293	0	610
						597	4	10111	9					
*10	980766 X	53705	-0-	-927061	-0-	3080	1	36680	2	N	9096	9063	0	643
						303	4	10006	9					
11	47658 X	47658	-0-	-0-	-0-	3360	1	41262	2	N	8114	8244	0	513
						158	4	8925	9					
						3034	1	36762	2	N	6735	6935	0	313
						453	4	7409	9					
ASHERTON UNIT A WELL #: RRCID -> 298765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7069 - 22776														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORO CREEK WELL #: 3326H RRCID -> 298786 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7438 - 15501														
06	53910 X	13877	-0-	-40033	-0-	1033	1	11113	2	N	1574	1566	0	32
						1731	9							
07	13144 X	8851	-0-	-4293	-0-	1172	1	6237	2	N	1311	1317	0	26
						1442	9							
08	11253 X	5755	-0-	-5498	-0-	809	1	3734	2	N	1102	1099	0	29
						1212	9							
09	13890 X	9129	-0-	-4761	-0-	912	1	6494	2	N	1566	1576	0	19
						1723	9							
10	14353 X	10872	-0-	-3481	-0-	1039	1	8132	2	N	1546	1543	0	22
						1701	9							
11	13890 X	9459	-0-	-4431	-0-	922	1	6982	2	N	1414	1421	0	15
						1555	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3324H RRCID -> 298787 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7500 - 15651														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M		CODE			
06	44430 X	1087	-0-	-43343	-0-	383 398	1 9	306	2	N	362	376	0	10
07	45911 X	-0-	-0-	-45911	-0-	8	1	36	2	N	190	192	0	8
08	45911 X	559	-0-	-45352	-0-	515 117	9 1	836	2	N	468	464	0	12
09	44430 X	1830	-0-	-42600	-0-	877 221	9 1	1731	2	N	797	797	0	12
10	7254 X	3049	-0-	-4205	-0-	1097 366	9 1	2774	2	N	997	992	0	17
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	1140	9				1036	1041	0	12
MORO CREEK														
WELL #: 3325H RRCID -> 298814 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7438 - 15501														
06	50970 X	5290	-0-	-45680	-0-	696 827	1 9	3767	2	N	752	762	0	15
07	10075 X	5163	-0-	-4912	-0-	712 666	1 9	3785	2	N	605	607	0	13
08	10106 X	6134	-0-	-3972	-0-	879 1196	1 9	4059	2	N	1087	1071	0	29
09	10110 X	7134	-0-	-2976	-0-	721 1278	1 9	5135	2	N	1162	1177	0	14
10	10447 X	7302	-0-	-3145	-0-	693 1184	1 9	5425	2	N	1076	1075	0	15
11	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	645 1184	1 9	4886	2	N	1076	1080	0	11
CMWW A														
WELL #: 4404H RRCID -> 298824 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493														
06	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	609 126	1 4	9842	2	N	1024	1044	0	73
07	12276 X	9395	-0-	-2881	-0-	664 368	1 4	7485	2	N	798	797	0	74
08	14074 X	11685	-0-	-2389	-0-	772 133	1 4	9633	2	N	1043	1050	0	67
09	13620 X	11177	-0-	-2443	-0-	772 76	1 4	9194	2	N	1032	1032	0	67
10	12090 X	10338	-0-	-1752	-0-	692 33	1 4	8495	2	N	1016	1021	0	62
11	11700 X	10200	-0-	-1500	-0-	711 106	1 4	8610	2	N	703	733	0	32
CMWW A														
WELL #: 4304H RRCID -> 298825 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444														
06	2640 X	2171	-0-	-469	-0-	378 21	1 4	1425	2	N	315	315	0	19
07	2480 X	1261	-0-	-1219	-0-	84 47	1 4	946	2	N	167	171	0	15
08	2480 X	878	-0-	-1602	-0-	52 9	1 4	649	2	N	153	157	0	11
09	2160 X	712	-0-	-1448	-0-	41 4	1 4	483	2	N	167	166	0	12
10	2232 X	1269	-0-	-963	-0-	83 4	1 4	1019	2	N	148	151	0	9
11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	277 41	1 4	3352	2	N	246	245	0	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4309H RRCID -> 298826 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 15028															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2970 X	617	-0-	-2353	-0-	82 1	372 2	5 4	158 9	N	144	141	0		16
07	3069 X	1347	-0-	-1722	-0-	100 1	1126 2	55 4	66 9	N	60	64	0		12
08	3007 X	1603	-0-	-1404	-0-	113 1	1407 2	19 4	64 9	N	58	66	0		4
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	256 1	3051 2	25 4	480 9	N	436	417	0		23
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	111 1	1362 2	5 4	679 9	N	617	606	0		34
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	83 1	1010 2	12 4	316 9	N	287	310	0		11
CMWW A															
WELL #: 4312H RRCID -> 298827 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7392 - 15460															
06	1050 X	660	-0-	-390	-0-	135 1	195 2	4 4	326 9	N	296	293	0		19
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	253 1	2855 2	140 4	251 9	N	228	228	0		19
08	2201 X	1082	-0-	-1119	-0-	72 1	898 2	12 4	100 9	N	91	103	0		7
09	1410 X	576	-0-	-834	-0-	36 1	431 2	4 4	105 9	N	95	96	0		6
10	1302 X	483	-0-	-819	-0-	29 1	353 2	1 4	100 9	N	91	92	0		5
11	3390 X	522	-0-	-2868	-0-	32 1	393 2	5 4	92 9	N	84	86	0		3
CMWW A															
WELL #: 4313H RRCID -> 298860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7476 - 15360															
06	690 X	603	-0-	-87	-0-	150 1	369 2	6 4	78 9	N	71	76	0		12
07	713 X	591	-0-	-122	-0-	40 1	450 2	22 4	79 9	N	72	71	0		13
08	1085 X	933	-0-	-152	-0-	63 1	784 2	11 4	75 9	N	68	75	0		6
09	1050 X	696	-0-	-354	-0-	41 1	493 2	4 4	158 9	N	144	136	0		14
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	51 1	629 2	2 4	37 9	N	34	44	0		4
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	58 1	703 2	9 4	89 9	N	81	80	0		5
CMWW A															
WELL #: 4315H RRCID -> 298861 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7517 - 16032															
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	462 1	2828 2	39 4	443 9	Y	403	429	0		59
07	4371 X	3413	-0-	-958	-0-	218 1	2456 2	121 4	618 9	Y	562	549	0		72
08	7719 X	1728	-0-	-5991	-0-	97 1	1207 2	17 4	407 9	Y	370	405	0		37
09	7470 X	1365	-0-	-6105	-0-	77 1	922 2	8 4	358 9	Y	325	308	0		54
10	7161 X	2088	-0-	-5073	-0-	138 1	1698 2	7 4	245 9	Y	223	254	0		23
11	3780 X	1592	-0-	-2188	-0-	101 1	1219 2	15 4	257 9	Y	234	240	0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC																	
MORO CREEK																	
WELL #: 3410H RRCID -> 298947 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7175 - 22751																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	75480 X	72575	-0-	-2905	-0-		2627	1	53610	2	N	14275	14265	0			284
							635	4	15703	9							
07	77996 X	58602	-0-	-19394	-0-		6481	1	34476	2	N	14707	14712	0			279
							1467	4	16178	9							
08	77128 X	50408	-0-	-26720	-0-		6373	1	29425	2	N	12581	12529	0			331
							771	4	13839	9							
09	74640 X	66643	-0-	-7997	-0-		6735	1	47936	2	N	10635	10832	0			134
							273	4	11699	9							
10	74989 X	72365	-0-	-2624	-0-		6961	1	54483	2	N	9443	9438	0			139
							534	4	10387	9							
11	72570 X	60487	-0-	-12083	-0-		5795	1	43886	2	N	7872	7925	0			86
							2147	4	8659	9							
MORO CREEK														WELL #: 2413H RRCID -> 299310 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A			
06	SHUT IN	67	-0-	67	67		3	1	63	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	SHUT IN	52270	-0-	52270	52337		2722	1	29991	2	N	17748	17448	0			300
							34	4	19523	9							
08	SHUT IN	120816	-0-	120816	173153		5528	1	84200	2	N	28202	28234	0			268
							66	4	31022	9							
09	SHUT IN	140474	-0-	140474	313627		6720	1	102443	2	N	28434	28505	0			197
							34	4	31277	9							
10	SHUT IN	92989	-0-	92989	406616		5524	1	69983	2	N	15810	15737	0			270
							91	4	17391	9							
11	SHUT IN	78621	-0-	78621	485237		5247	1	60376	2	N	11781	11819	0			232
							39	4	12959	9							
MORO CREEK														WELL #: 2412H RRCID -> 299642 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7000 - 23001			
06	SHUT IN	471	-0-	471	471		18	1	331	2	N	111	103	0			8
							122	9									
07	SHUT IN	43930	-0-	43930	44401		2074	1	22848	2	N	17256	16975	0			289
							26	4	18982	9							
08	SHUT IN	98875	-0-	98875	143276		4220	1	64282	2	N	27566	27592	0			263
							50	4	30323	9							
09	SHUT IN	120283	-0-	120283	263559		5567	1	84862	2	N	27114	27188	0			189
							29	4	29825	9							
10	342590 X	79031	-0-	-263559	-0-		4502	1	57035	2	N	15836	15757	0			268
							74	4	17420	9							
11	69952 X	69952	-0-	-0-	-0-		4621	1	53182	2	N	11014	11067	0			215
							34	4	12115	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
ASHERTON UNIT A														
WELL #: 2801H RRCID -> 300412 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6932 - 16937														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	0	W	1487	-0-	1487	666010	1390	2	97	9	N	88	105	370
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	666010					N	65	103	332
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	666010					N	75	48	359
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	666010					N	287	393	253
*04	0	W	222	-0-	222	666232	26	2	196	9	N	178	237	194
*05	0	W	1149	-0-	1149	667381	877	2	272	9	N	247	201	240
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	667381					N	248	262	226
*07	0	W	222	-0-	222	667603	3	1	32	2	N	170	165	231
						187	9							
*08	0	W	1961	-0-	1961	669564	107	1	1634	2	N	199	143	287
						1	4		219	9				
*09	0	W	1009	-0-	1009	670573	53	1	809	2	N	134	139	282
						147	9							
*10	0	W	1362	-0-	1362	671935	85	1	1075	2	N	183	217	248
						1	4		201	9				
*11	0	W	1916	-0-	1916	673851	132	1	1518	2	N	241	252	237
						1	4		265	9				
ASHERTON UNIT A WELL #: 2802H RRCID -> 300413 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7056 - 16844														
*12	0	W	1487	-0-	1487	712258	1390	2	97	9	Y	88	96	341
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	712258					Y	65	97	309
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	712258					Y	73	46	336
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	712258					Y	288	380	244
*04	0	W	221	-0-	221	712479	26	2	195	9	Y	177	237	184
*05	0	W	2186	-0-	2186	714665	2025	2	161	9	Y	146	173	157
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	714665					Y	269	198	228
*07	0	W	265	-0-	265	714930	3	1	32	2	Y	209	180	257
						230	9							
*08	0	W	1950	-0-	1950	716880	107	1	1633	2	Y	190	176	271
						1	4		209	9				
*09	0	W	2225	-0-	2225	719105	127	1	1939	2	Y	144	136	279
						1	4		158	9				
*10	0	W	1449	-0-	1449	720554	89	1	1122	2	Y	215	227	267
						1	4		237	9				
*11	0	W	930	-0-	930	721484	54	1	626	2	Y	227	278	216
						250	9							
ASHERTON UNIT A WELL #: 2803H RRCID -> 300414 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7012 - 16879														
*12	0	W	1487	-0-	1487	722067	1390	2	97	9	Y	88	87	355
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	722067					Y	54	91	318
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	722067					Y	64	42	340
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	722067					Y	287	350	277
*04	0	W	241	-0-	241	722308	47	2	194	9	Y	176	236	217
*05	0	W	1095	-0-	1095	723403	833	2	262	9	Y	238	198	257
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	723403					Y	310	277	290
*07	0	W	300	-0-	300	723703	3	1	32	2	Y	241	207	324
						265	9							
*08	0	W	2226	-0-	2226	725929	124	1	1888	2	Y	194	203	315
						1	4		213	9				
*09	0	W	1430	-0-	1430	727359	69	1	1056	2	Y	277	141	451
						305	9							
*10	0	W	984	-0-	984	728343	57	1	718	2	Y	189	360	280
						1	4		208	9				
*11	0	W	833	-0-	833	729176	50	1	576	2	Y	188	241	227
						207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC ASHERTON UNIT A														CNTY: DIMMIT																																																	
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 2804H														NON-ASSOCIATED										CAPACITY										COMPL. DATE 09/01/2013										TOTAL DEPTH 6627										PERF. 7030 - 16698									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																					
*12	0 W		1488	-0-	-0-	1488	871786		1390	2		98	9	Y		89		87	1							376																																					
*01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	871786							Y		53		91	1							338																																					
*02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	871786							Y		62		42	1							358																																					
*03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	871786							Y		288		348	1							298																																					
*04	0 W		222	-0-	-0-	222	872008		26	2		196	9	Y		178		237	1							239																																					
*05	0 W		2149	-0-	-0-	2149	874157		1993	2		156	9	Y		142		172	1							209																																					
*06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	874157							Y		300		207	1							302																																					
*07	0 W		329	-0-	-0-	329	874486		3	1		32	2	Y		267		201	1							368																																					
									294	9																																																					
*08	0 W		1968	-0-	-0-	1968	876454		107	1		1633	2	Y		206		225	1							349																																					
									1	4		227	9																																																		
*09	0 W		1671	-0-	-0-	1671	878125		87	1		1323	2	Y		237		150	1							436																																					
									261	9																																																					
*10	0 W		1119	-0-	-0-	1119	879244		57	1		718	2	Y		312		332	1							416																																					
									1	4		343	9																																																		
*11	0 W		832	-0-	-0-	832	880076		51	1		588	2	Y		175		353	1							238																																					
									193	9																																																					
CMWW B														WELL #: 2901H RRCID -> 300416																COMPL. DATE 08/08/2013										TOTAL DEPTH 6628										PERF. 6939 - 17124													
12	0 W		758	-0-	-0-	758	623460		627	2		131	9	Y		119		63	1								541																																				
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	623460							Y		97		191	1								447																																				
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	623460							Y		24		128	1								343																																				
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	623460							Y		76		227	1								192																																				
04	0 W		213	-0-	-0-	213	623673		75	2		138	9	Y		125		122	1							195																																					
05	0 W		766	-0-	-0-	766	624439		620	2		146	9	Y		133		113	1							215																																					
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	624439							Y		168		131	1							252																																					
07	0 W		211	-0-	-0-	211	624650		3	1		32	2	Y		160		229	1							183																																					
									176	9																																																					
08	0 W		401	-0-	-0-	401	625051		15	1		232	2	Y		140		75	1							248																																					
									154	9																																																					
09	0 W		325	-0-	-0-	325	625376		16	1		251	2	Y		53		69	1							232																																					
									58	9																																																					
10	0 W		646	-0-	-0-	646	626022		40	1		511	2	Y		85		144	1							173																																					
									1	4		94	9																																																		
11	0 W		1166	-0-	-0-	1166	627188		78	1		894	2	Y		175		79	1							269																																					
									1	4		193	9																																																		
CMWW B														WELL #: 2903H RRCID -> 300417																COMPL. DATE 06/26/2013										TOTAL DEPTH 6736										PERF. 7181 - 16841													
12	0 W		758	-0-	-0-	758	612889		627	2		131	9	Y		119		61	1								496																																				
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	612889							Y		93		186	1								403																																				
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	612889							Y		26		124	1								305																																				
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	612889							Y		77		222	1							160																																					
04	0 W		211	-0-	-0-	211	613100		75	2		136	9	Y		124		122	1							162																																					
05	0 W		772	-0-	-0-	772	613872		641	2		131	9	Y		119		113	1							168																																					
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	613872							Y		113		118	1							163																																					
07	0 W		169	-0-	-0-	169	614041		3	1		32	2	Y		122		160	1							125																																					
									134	9																																																					
08	0 W		1002	-0-	-0-	1002	615043		54	1		823	2	Y		113		57	1							181																																					
									1	4		124	9																																																		
09	0 W		622	-0-	-0-	622	615665		29	1		437	2	Y		142		55	1							268																																					
									156	9																																																					
10	0 W		798	-0-	-0-	798	616463		44	1		558	2	Y		177		212	1							233																																					
									1	4		195	9																																																		
11	0 W		735	-0-	-0-	735	617198		50	1		572	2	Y		103		164	1							172																																					
									113	9																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//		884566																		
ZIMMERMAN A				WELL #:		1H	RRCID ->	300463	COMPL. DATE	05/14/2025	TOTAL	DEPTH	7659	PERF.	N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
07	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
08	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
09	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
10	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
11	SHUT IN		6588		-0-	6588	6588			392 1		2799 2		N		3088			2959 0					129
										3397 9														
ZIMMERMAN B				WELL #:		2H	RRCID ->	300464	COMPL. DATE	11/09/2025	TOTAL	DEPTH	7660	PERF.	8260 - 15111									
06	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
07	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
08	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
09	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
10	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
11	SHUT IN		12131		-0-	12131	12131			618 1		4363 2		N		6500			6237 0					263
										7150 9														
MORO CREEK				WELL #:		3501H	RRCID ->	300706	COMPL. DATE	10/14/2025	TOTAL	DEPTH	6635	PERF.	N/A									
10	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
11	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
BRISCOE RANCH (OLMOS)				12018 666		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT										
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933																				
BRISCOE				WELL #:		3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4516 - 4528									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								46
BRISCOE				WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4858 - 4884									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
11	133 X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			133 3				Y		-0-								-0-
BRISCOE				WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4483 - 4904									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
*10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 3				Y		-0-								-0-
BRISCOE (5140)				WELL #:		8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4560 - 4710									
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933						
BRISCOE (5140)		WELL #:		8007	RRCID -> 220367	COMPL. DATE 05/29/2006	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4462	-	4476
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	88 X	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8008	RRCID -> 220370	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4480	-	4510
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #:		21	RRCID -> 220777	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4440	-	4850
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023										

BRISCOE (5140)		WELL #:		8010	RRCID -> 220888	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4508	-	4580
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8012	RRCID -> 221218	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4619	-	4628
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID -> 221242	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4793	-	4804
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	397 X	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933										
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		42	RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH		6000	PERF. 4670 - 4677		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		43	RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH		6000	PERF. 4832 - 4844		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRISCOE (5140)			WELL #:		8016	RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4620 - 4644		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE (5140)			WELL #:		8020	RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH		5050	PERF. 4484 - 4520		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRISCOE			WELL #:		29	RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH		5300	PERF. 4860 - 4866		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		54	RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH		5750	PERF. 4993 - 5010		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		55	RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH		5750	PERF. 4835 - 4843		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)														//CONT.//				12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC														//CONT.//				273933									
BRISCOE, DOLPH "B"														WELL #:				62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 4970 - 4979	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
BRISCOE (5140)														WELL #:		8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4806 - 4822			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
*11		397 X	397	-0-	-0-	-0-			397	3		N	-0-					7									
BRISCOE (5140)														WELL #:		8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4520 - 4535			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
*11		413 X	413	-0-	-0-	-0-			413	3		N	-0-					7									
BRISCOE (5140)														WELL #:		8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4283 - 4304			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
*11		86 X	86	-0-	-0-	-0-			86	3		N	-0-					-0-									
BRISCOE (5140)														WELL #:		8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4468 - 4486			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
BRISCOE (5140)														WELL #:		8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4258 - 4270			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
BRISCOE (5140)														WELL #:		8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4447 - 4454			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7									
*11		388 X	388	-0-	-0-	-0-			388	3		N	-0-					7									

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933											
BRISCOE (5140)			WELL #:		8038	RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4236	-	4256		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

BRISCOE (5140)			WELL #:		8024	RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4241	-	4285		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BRISCOE			WELL #:		43	RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4462	-	4480		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123		

BRISCOE			WELL #:		8035	RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4244	-	4270		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

BRISCOE (5140)			WELL #:		8042	RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4538	-	4582		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

BRISCOE			WELL #:		44	RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4935	-	4950		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90		

BRISCOE (5140)			WELL #:		8045	RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4750	-	4758		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	74 X	-0-	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	93 X	-0-	-0-	-0-	-0-		93	3		Y	-0-					64

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023																

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933						
BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID -> 251103	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4495	-	4508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID -> 273158	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4837	-	4874
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
CAGE (ESCONDIDO)				14597 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
RAM RIVER RESOURCES, INC.				689327						
SHAMROCK-CAGE		WELL #:		1089	RRCID -> 066569	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 2700	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)				14866 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY				871290						
CLAUNCH, B. C.		WELL #:		3	RRCID -> 000087	COMPL. DATE 05/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 418	-	428
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)				14866 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
ELBO CO., THE				246610						
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 000091	COMPL. DATE 12/10/1956	TOTAL DEPTH 1138	PERF. 1094	-	1102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
CAMPANA, SOUTH (GOVT. WELLS 2600)				15146 259	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
G. & M. ENERGY COMPANY				292290						
HARRIS, L.		WELL #:		1	RRCID -> 000099	COMPL. DATE 10/05/1957	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2631	-	2650
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)														
TEXAS, LES & CO.														
EBERT GAS UNIT														
15146 370 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
846666					681327					681327				
WELL #: 1A					RRCID -> 094297					COMPL. DATE 05/26/1981				
TOTAL DEPTH 3208					PERF. 2796 - 2800									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-		-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-
CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
EDRINGTON, H. C. EST. -I-														
15146 444 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
681327					681327					681327				
WELL #: 31					RRCID -> 090536					COMPL. DATE 01/20/2023				
TOTAL DEPTH 6100					PERF. 3932 - 3960									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SCOTT FOUNDATION														
15146 530 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
681327					681327					681327				
WELL #: 5					RRCID -> 202556					COMPL. DATE 06/25/2004				
TOTAL DEPTH 10074					PERF. 7916 - 7924									
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
P. KYNETTE UNIT														
15146 600 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
419886					419886					419886				
WELL #: 1					RRCID -> 287435					COMPL. DATE 03/10/2024				
TOTAL DEPTH 10010					PERF. 9590 - 9740									
06	47520	28600	-0-	-18920	-0-	28284	2	316	9	N	287	314	1	53
07	49104	29882	-0-	-19222	-0-	29589	2	293	9	N	266	273	1	46
08	30131 R	30131	-0-	-0-	-0-	29827	2	304	9	N	276	168	1	154
09	28590 #	28582	-0-	-8	-0-	28306	2	276	9	N	251	305	1	100
10	29884 #	28130	-0-	-1754	-0-	27837	2	293	9	N	266	313	1	53
11	29160 #	25527	-0-	-3633	-0-	25248	2	279	9	N	254	148	1	159
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
EDRINGTON, H. C. EST. "I"														
15146 645 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
681327					681327					681327				
WELL #: 33					RRCID -> 096139					COMPL. DATE 06/09/1981				
TOTAL DEPTH 15012					PERF. 10385 - 10398									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) PROLINE ENERGY RESOURCES INC EDRINGTON, H. C. EST. "I"														15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN 681327 WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11167 - 11212									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90			
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90			
CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOUGER GU 4 0/A														15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN 681327 WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342									
06		13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	11	1				N	-0-					28			
07		13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	11	1				N	-0-					28			
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1				N	-0-					28			
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1				N	-0-					28			
*10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1				N	-0-					28			
11		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28			
CAMPANA, SOUTH (1450) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOUGER G/U #4 0/A														15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN 681327 WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455									
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
SCOTT FOUNDATION						WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
SCOTT FOUNDATION						WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
CAMPANA, SOUTH (1500) ATLAS OPERATING LLC KYNETTE, P.														15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN 036587 WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

CAMPANA, SOUTH (1500)				//CONT.//	15146 785	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313														
SCHOELLER, KATE				WELL #:	3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL	DEPTH	3106	PERF.	1530	-	1534			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A				WELL #:	7	RRCID ->	132133	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL	DEPTH	3009	PERF.	1490	-	1502			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-					7	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-					7	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-					7	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-					7	
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-					7	
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						N	NO RPT					7	

CAMPANA, SOUTH (1600)					15146 814	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
GOUGER GAS UNIT NO. 4				WELL #:	8	RRCID ->	130823	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL	DEPTH	3022	PERF.	1606	-	1622			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CAMPANERO (CANYON)					15153 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.					712930														
MOODY				WELL #:	1	RRCID ->	076843	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	2288	-	3333			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-	

MOODY				WELL #:	4	RRCID ->	076844	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL	DEPTH	4638	PERF.	3158	-	3285			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-	

MOODY				WELL #:	6	RRCID ->	076845	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	2235	-	3193			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-	

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930									
MOODY		WELL #:		3	RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2263	- 3875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOODY		WELL #:		5	RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3046	- 3196	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOODY		WELL #:		8	RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2309	- 3347	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3286	- 3453	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
MOODY		WELL #: B		1	RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2234	- 2333	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
MOODY		WELL #:		702	RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3186	- 3330	
06	570 N	238	-0-	-332	-0-	14	1	224	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	359	-0-	359	359	21	1	338	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	549	-0-	549	908	33	1	516	2	Y	-0-		-0-
09	1033 N	125	-0-	-908	-0-	8	1	117	2	Y	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		-0-
MOODY		WELL #:		205	RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3467	- 3632	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARON RANCH (1300)			15840 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
CHALLENGER OIL INC			152379					
CARON			WELL #: 2	RRCID -> 125827	COMPL. DATE 07/14/1987	TOTAL DEPTH 3708	PERF. 1293 - 1297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARRIZO			15906 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824					
R. BRACKEN			WELL #: 42w	RRCID -> 267041	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 4900 - 5160	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)			15906 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209					
WEST, G.W.			WELL #: 8	RRCID -> 265245	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 1600 - 1650	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)			16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
GATES RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GATES RANCH			WELL #: 10	RRCID -> 061190	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 5424	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GATES RANCH			WELL #: 1190	RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2025													
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 - 4832	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1		Y	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 - 5326	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 - 4762	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1		N	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)										//CONT.//		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.//		499978							
GATES "0" TR3										WELL #:		2		RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COTULLA RANCH										WELL #:		9		RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES "0" TR3										WELL #:		3		RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
GATES "0" TR3										WELL #:		4		RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398	
06		5 N		5	-0-	-0-		5	1			N	-0-					21	
07		5 N		5	-0-	-0-		5	1			N	-0-					21	
08		5 N	-0-		-0-	-5						N	-0-					21	
09		5 N	-0-		-0-	-5						N	-0-					21	
10		5 N	-0-		-0-	-5						N	-0-					21	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
GATES 0 TR2										WELL #:		3		RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES 0 TR2										WELL #:		4		RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES 0 TR2										WELL #:		5H		RRCID -> 282048		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)				//CONT.//	16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SOUTH COAST OIL & GAS CO.					802633									
STUMBERG				WELL #:	5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	-	4648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)					16340 801	ASSOCIATED	49B				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978									
GATES RANCH -A-				WELL #:	1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342	-	5514			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)					16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC					273933									
BRISCOE (5140)				WELL #:	1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4992	-	5043			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978									
GATES RANCH				WELL #:	1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	-	5400			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
GATES RANCH				WELL #:	4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	-	5320			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
BRISCOE/HULSMAN				WELL #:	1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	-	5690			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				//CONT.//	16340 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978																		
GATES RANCH "A"				WELL #:	3031	RRCID -> 194612		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5353 - 5419											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1				N	-0-							-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-								N	-0-							-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-								N	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
GATES N TR5				WELL #:				180	RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5872 - 5880								
06	7230	X	6200	-0-	-1030	-0-	649	1	5496	3	N	50	43	1									42
							55	9															
07	6975	X	5883	-0-	-1092	-0-	594	1	5236	3	N	48	39	1									51
							53	9															
08	6851	X	5325	-0-	-1526	-0-	460	1	4822	3	N	39	54	1									36
							43	9															
09	6630	X	6371	-0-	-259	-0-	434	1	5882	3	N	50	50	1									36
							55	9															
10	6541	X	6066	-0-	-475	-0-	451	1	5559	3	N	51	52	1									35
							56	9															
11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	530	1	5869	3	N	109	111	1									33
							120	9															
GATES 'N' TR4				WELL #:				6	RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654								
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-											44
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-											44
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	3	1	27	3	N	-0-											44
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-											44
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	N	-0-											44
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	1											43
							1	9															
SM ENERGY COMPANY				788997				RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213		PERF. 1001 - 1201									
BRISCOE -A-				WELL #:				630															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-
CATCLAW (OLMOS)				16343 500				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DIMMIT							
MCR OPERATING GROUP				555857																			
MORO CREEK RANCH				WELL #:				3	RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3986 - 3991								
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-											-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-											-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-											-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-											-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)			16495 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
HAMILTON, CLAY			348557												
VESTRING ET AL			WELL #:		2 T	RRCID -> 083701	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3400	-	3443				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)			16495 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
HAMILTON, CLAY			348557												
VESTRING ET AL			WELL #:		2 C	RRCID -> 083700	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3301	-	3304				
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPPAROSA (OLMOS)			17093 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017												
CHAPARROSA RANCH			WELL #:		54	RRCID -> 160092	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1760	-	1765				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHARLOTTE (ESCONDIDO B)			17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			100797												
PEARLSTONE, CLAIRE			WELL #:		6	RRCID -> 214314	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4522	-	5314				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHARLOTTE, E. (OLMOS)			17249 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			100797												
PEARLSTONE, CLAIRE			WELL #:		6	RRCID -> 214312	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5222	-	5314				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICON LAKE			17668 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: MEDINA							
COLE, L. R. & SONS			167090																
COLE, L. R. & SONS			WELL #: 1			RRCID -> 087519			COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM (BUDA)			17876 152			ASSOCIATED			49B			CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263																
CHITTIM 141			WELL #: 2			RRCID -> 298791			COMPL. DATE 10/22/2022			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5402 - 5538							
06	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM (GEORGETOWN)			17876 249			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK							
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017																
CHITTIM, ANNIE E. (115)			WELL #: 7MJ			RRCID -> 053971			COMPL. DATE 11/08/1972			TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A							
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1			N	-0-					-0-	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1			N	-0-					-0-	
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-		178	1			N	-0-					-0-	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		209	1			N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM, ANNIE E.			WELL #: 14JC			RRCID -> 056203			COMPL. DATE 06/25/1973			TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263																
CHITTIM			WELL #: 1187			RRCID -> 177494			COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402																
BRISCOE SANER			WELL #: 1			RRCID -> 193138			COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1065	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1065	

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)				17876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017														
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 14JT		RRCID -> 056202		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		201 N	201	-0-	-0-			201 1			N	-0-						-0-
07		198 N	198	-0-	-0-			198 1			N	-0-						-0-
08		186 N	164	-0-	-22			164 1			N	-0-						-0-
09		204 N	204	-0-	-0-			204 1			N	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CHITTIM (5000)				17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017														
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 6		RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039		PERF. 5150 - 5160						
06		191 N	191	-0-	-0-			191 1			N	-0-						-0-
07		191 N	191	-0-	-0-			191 1			N	-0-						-0-
08		188 N	188	-0-	-0-			188 1			N	-0-						-0-
09		196 N	196	-0-	-0-			196 1			N	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-				WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5106 - 5114						
06		187 N	187	-0-	-0-			187 1			N	-0-						-0-
07		193 N	193	-0-	-0-			193 1			N	-0-						-0-
08		186 N	154	-0-	-32			154 1			N	-0-						-0-
09		190 N	190	-0-	-0-			190 1			N	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952 - 5151						
CHITTIM				WELL #: 2130														
06		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372						N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CHITTIM				WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288		PERF. 4636 - 8632						
06		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CHITTIM				WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196		PERF. 4552 - 8377						
06		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CHITTIM (5400)				17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263															
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5408 - 5423							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM (5600)				17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017															
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5200 - 5210							
06	196 S	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1				N	-0-					-0-	
07	189 S	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1				N	-0-					-0-	
08	186 S	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	1				N	-0-					-0-	
09	193 S	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1				N	-0-					-0-	
10	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 5432 - 5448							
06	190 S	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1				N	-0-					-0-	
07	199 S	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1				N	-0-					-0-	
08	217 S	169	-0-	-48	-0-	-0-	169	1				N	-0-					-0-	
09	211 S	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1				N	-0-					-0-	
10	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 5538 - 5546							
06	193 S	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1				N	-0-					-0-	
07	197 S	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1				N	-0-					-0-	
08	186 S	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	1				N	-0-					-0-	
09	201 S	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1				N	-0-					-0-	
10	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5580 - 6038					
06	14B DENY	179	-0-	179	-0-	583	179	1				N	-0-					-0-	
07	778 N	195	-0-	-583	-0-	-0-	195	1				N	-0-					-0-	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1				N	-0-					-0-	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-				WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A							
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1				N	-0-					-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1				N	-0-					-0-	
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	1				N	-0-					-0-	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	1		N	-0-			115
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1		N	-0-			115
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	1		N	-0-			115
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	1		N	-0-			115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467													
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	1		N	-0-			-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	1		N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572													
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	1		N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393													
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	1		N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1		N	-0-			-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	1		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514													
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	1		N	-0-			31
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	1		N	-0-			31
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	1		N	-0-			31
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1		N	-0-			31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638													
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	1		N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	1		N	-0-			-0-
08	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	1		N	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	1		N	-0-			-0-
*10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	1		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM		WELL #:		6	RRCID ->	000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 5609		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017									
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288		
06	DLQ G-10	71	-0-	71	1795	71	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	64	-0-	64	1859	64	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	73	-0-	73	1932	73	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	69	-0-	69	2001	69	1		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2001				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2001				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	201	-0-	201	4288	201	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	176	-0-	176	4464	176	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	194	-0-	194	4658	194	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	192	-0-	192	4850	192	1		Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4850				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4850				Y	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337														
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	2474	20	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	59	-0-	59	2533	59	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2533				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	2535	2	1		Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2535				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2535				Y	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390														
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263														
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5567 - 8613						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	1			N	-0-					-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5581 - 8713						
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	1			N	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5587 - 8144						
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5831 - 9088						
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5800 - 8977						
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-					-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					-0-
08	620 N	387	-0-	-233	-0-	387	1			N	-0-					-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
*10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	1			N	-0-					-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5549 - 9176						
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
*10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	1			N	-0-					-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5718 - 8733						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263								
CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	1	N	-0-	-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	1	N	-0-	-0-
08	899 N	811	-0-	-88	-0-	811	1	N	-0-	-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1	N	-0-	-0-
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	1	N	-0-	-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	-0-
CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462		
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-	-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	1	N	-0-	-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	1	N	-0-	-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-	-0-
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	1	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-
CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626		
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	1	N	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1	N	-0-	-0-
08	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	1	N	-0-	-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1	N	-0-	-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807		
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	1	N	-0-	-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1	N	-0-	-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	1	N	-0-	-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	1	N	-0-	-0-
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619														
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-			-0-
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261														
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-			-0-
08	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	1			N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-			-0-
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	1			N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010														
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-			-0-
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121														
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-			-0-
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	1			N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-			-0-
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-			-0-
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263										
CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	1		N	-0-		-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1		N	-0-		-0-
08	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	1		N	-0-		-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1		N	-0-		-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	1		N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		-0-
CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851				
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	1		N	-0-		-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-		-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1		N	-0-		-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	1		N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-
CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100				
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1		N	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	1		N	-0-		-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1		N	-0-		-0-
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	1		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT		-0-
CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705				
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	1		N	-0-		-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	1		N	-0-		-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	1		N	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1		N	-0-		-0-
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	1		N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		-0-
CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858				
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-		-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	1		N	-0-		-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1		N	-0-		-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1		N	-0-		-0-
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	1		N	-0-		-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)				17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263															
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5299 - 5307							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHOCO CANYON (SLIGO)				17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
PETROTX OPERATING, LLC				660964															
MORRILL SLIGO				WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949		PERF.13544 - 13708							
06	10890	5850	-0-	-5040	-0-	5850	2					N	-0-					-0-	
07	11723	6280	-0-	-5443	-0-	6280	2					N	-0-					-0-	
08	11977	6407	-0-	-5570	-0-	6407	2					N	-0-					-0-	
09	12260	6535	-0-	-5725	-0-	6535	2					N	-0-					-0-	
10	14651	7744	-0-	-6907	-0-	7744	2					N	-0-					-0-	
*11	13130	8770	-0-	-4360	-0-	8770	2					N	-0-					-0-	
CHONAN (S.M.D.)				17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAVALA							
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017															
CHITTIM				WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CINDY ANN (AUSTIN CHALK)				18224 500		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: WILSON							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858															
FLIELLER, JEROME, JR.				WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915					
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/19/2019															
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD				614521		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
REED, D. P.				WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					43	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					43	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					43	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					43	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					43	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					43	
COOKE (EDWARDS LIME)				20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
PXP COOKE, C. N., -A-				WELL #: 1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10286 - 10326							
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	90	1	318	2	N	-0-							3	
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	N	-0-							3	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	2	N	-0-							3	
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	2	N	-0-							3	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-							3	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-							3	

COOKE (EDWARDS LIME)			//CONT.//			20336 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978														
PXP COOKE, C. N., -B-			WELL #:			1	RRCID -> 000133			COMPL. DATE 08/20/1959			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

COOKE NO. 24 UNIT					WELL #:		24	RRCID -> 107057			COMPL. DATE 06/05/1983			TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281						
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-					-0-		
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-					-0-		
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	N	-0-					-0-		
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-					-0-		
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-		
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-		

PXP COOKE, C. N.					WELL #:		A 2	RRCID -> 146006			COMPL. DATE 07/05/1993			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

COOKE "A"					WELL #:		1	RRCID -> 146886			COMPL. DATE 09/19/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396						
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-					20		
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-					20		
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	N	-0-		20	1		-0-		
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-					-0-		
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-		
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-		

COOKE "B"					WELL #:		1	RRCID -> 148735			COMPL. DATE 02/23/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

CARTWRIGHT "A"					WELL #:		1	RRCID -> 151609			COMPL. DATE 09/17/1994			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416						
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	2	N	-0-					-0-		
07	9	N	4	-0-	-5	-0-		1	1	3	2	N	-0-					-0-		
08	62	N	9	-0-	-53	-0-		5	1	4	2	N	-0-					-0-		
09	6	N	3	-0-	-3	-0-		3	2			N	-0-					-0-		
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-		
11	9	N	4	-0-	-5	-0-		4	2			N	-0-					-0-		

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST					WELL #:		2	RRCID -> 151682			COMPL. DATE 09/19/1994			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470						
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-		
07	7	N	5	-0-	-2	-0-		5	2			N	-0-					-0-		
08	9	N	5	-0-	-4	-0-		2	1	3	2	N	-0-					-0-		
09	6	N	5	-0-	-1	-0-		5	1			N	-0-					-0-		
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		5	1	1	2	N	-0-					-0-		
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		4	1	1	2	N	-0-					-0-		

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10272 - 10400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
COOKE, C. N. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10248 - 10396			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-			-0-
MARTIN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492		PERF.10315 - 10492			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HIXON		WELL #:		1	RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10210 - 10228			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	123	1	20	2	N	-0-			-0-
THORNTON "H"		WELL #:		1	RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10378 - 12731			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRONTON "H"		WELL #:		2	RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635		PERF.10125 - 12635			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386		PERF.10265 - 10375			
06	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	1588	1	5616	2	Y	-0-			3
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	1201	1	5934	2	Y	-0-			3
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	2430	1	2243	2	Y	-0-			3
09	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	881	1	5425	2	Y	-0-			3
10	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	466	1	6231	2	Y	-0-			3
11	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	468	1	6678	2	Y	-0-			3

COOKE (EDWARDS LIME)				//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
COOKE "A"				WELL #:		2	RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10200 - 10350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0					(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SUTTON PRODUCING CORP.						831283													
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218		PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COOKE (WILCOX 4100)						20336 625	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978													
COOKE NO. 25 UNIT				WELL #:		25	RRCID -> 205596		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4088 - 4093						
06	7 R	7	-0-		-0-	-0-		2	1	5	2	N	-0-					-0-	
07	7 R	7	-0-		-0-	-0-		1	1	6	2	N	-0-					-0-	
08	9 R	9	-0-		-0-	-0-		5	1	4	2	N	-0-					-0-	
09	7 #	3	-0-		-4	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
10	7 #	6	-0-		-1	-0-		6	2			N	-0-					-0-	
11	9 #	5	-0-		-4	-0-		5	2			N	-0-					-0-	
COOKE (WILCOX 4600)						20336 875	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LA SALLE						
SUTTON PRODUCING CORP.						831283													
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 176727		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218		PERF. 4644 - 4654						
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3546						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3546						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3546						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3546						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3546						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	3546						N	-0-					-0-	
COOKE (WILCOX 5000)						20336 886	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LA SALLE						
BAY ROCK CORP.						057850													
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3				WELL #:			RRCID -> 057515		COMPL. DATE 01/23/1974		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4920 - 4925						
06	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COOKE, WEST (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
MARTIN, J.C. (BUFFALO)														
20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
273611														
WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	22	1	27	2	N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	16	1	25	2	N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	8	1	16	2	N	-0-			-0-
COOKE RANCH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
C. N. COOKE "B" UNIT														
20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE														
499978														
WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914														
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	2	N	-0-			34
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	67	1	332	2	N	-0-			34
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	175	1	161	2	N	-0-	34	1	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	2	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	N	-0-			-0-
COUSINS (QUEEN CITY 5740)														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.														
ROOS, L. W.														
21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN														
647284														
WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749														
06	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-			14
07	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			14
08	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-			14
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			14
10	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-			14
11	240 #	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-			14
COUSINS (SLICK-WILCOX)														
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.														
COUSINS														
21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
729060														
WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COUSINS														
WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE)														
EL INDIO OPERATING CO., INC.														
MEDINA STATION														
21865 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
250179					CNTY: ZAVALA									
WELL #:					RRCID -> 122482					COMPL. DATE 10/03/1986				
					TOTAL DEPTH 4400					PERF. 4232 - 4236				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018														
CROWTHER (5600)														
REA OIL & GAS, INC.														
JAMBERS, GEORGE														
22030 860					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
695743					CNTY: MCMULLEN									
WELL #:					RRCID -> 115182					COMPL. DATE 08/03/1984				
					TOTAL DEPTH 6036					PERF. 5634 - 5641				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996														
DAN COBBS (WILCOX, LO.)														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
STRIDDE, HERBERT														
22924 475					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
139584					CNTY: MCMULLEN									
WELL #:					RRCID -> 156797					COMPL. DATE 08/04/2010				
					TOTAL DEPTH 7656					PERF. 5260 - 5500				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LARRY MILES														
781915					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
1V					CNTY: ZAVALA									
WELL #:					RRCID -> 268955					COMPL. DATE 04/10/2012				
					TOTAL DEPTH 12331					PERF. 6371 - 6384				
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	297	-0-	297	297	30	1	267	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	262	-0-	262	559	19	1	243	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	93	-0-	93	652	3	1	90	3	Y	-0-			-0-
*10	867 N	215	-0-	-652	-0-	30	1	185	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	13	1	139	3	Y	-0-			-0-
DE JORJA (REWORK SERPENTINE)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
WEST														
23658 370					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
681459					CNTY: ZAVALA									
WELL #:					RRCID -> 159608					COMPL. DATE 08/14/1996				
					TOTAL DEPTH 2894					PERF. 2748 - 2792				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)															23787 300 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: MCMULLEN									
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION															848010																			
MATULA, ROBERT															WELL #: 1A					RRCID -> 147066					COMPL. DATE 10/08/1993					TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																	
DENT INGRAM (OLMOS 1)															24317 440 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
L & J EXPLORATION, LLC															479852																			
BOWMAN, RUTH MCLEAN															WELL #: 25					RRCID -> 074045					COMPL. DATE 11/17/1977					TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A				
06	0 S		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
07	0 S		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
HITCHCOCK															WELL #: 1					RRCID -> 211031					COMPL. DATE 08/04/2005					TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689				
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			116																	
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			116																	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																	
PLUGGED AND ABANDONED_____															03/26/2025																			
DEVILS RIVER (STRAWN)															24462 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VAL VERDE									
PALUXY OIL & GAS, LLC															637446																			
GLASSCOCK															WELL #: 2					RRCID -> 065688					COMPL. DATE 01/20/1976					TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
GLASSCOCK, BERTHA															WELL #: 2					RRCID -> 067604					COMPL. DATE 07/08/1976					TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641				
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-																	
BLED SOE															WELL #: 1					RRCID -> 068566					COMPL. DATE 08/16/1976					TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A				
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																	

DEVILS RIVER (STRAWN)			//CONT.// 24462 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
PALUXY OIL & GAS, LLC			//CONT.// 637446														
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3			RRCID -> 068623			COMPL. DATE 09/29/1976			TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLEDSON			WELL #: B 1			RRCID -> 068870			COMPL. DATE 10/31/1976			TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 4A			RRCID -> 070687			COMPL. DATE 01/04/1977			TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 5			RRCID -> 070691			COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLEDSON			WELL #: B 2			RRCID -> 077668			COMPL. DATE 06/18/1978			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864					
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3			RRCID -> 077669			COMPL. DATE 05/23/1978			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)															24806 333 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: MCMULLEN																																												
EVX OPERATING LLC															101131																																																																										
KHC SWD 1															WELL #: 1															RRCID -> 279192															COMPL. DATE 08/16/2013															TOTAL DEPTH 6250															PERF. 5470 - 6100														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																									
06		0	K	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-															N		NO	RPT															-0-																																											
07		0	K	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-															N		NO	RPT															-0-																																											
08		0	K	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-															N		NO	RPT															-0-																																											
09		0	K	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-															N		NO	RPT															-0-																																											
10		0	K	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-															N		NO	RPT															-0-																																											
11		0	K	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-															N		NO	RPT															-0-																																											
HOME PETROLEUM CORP.															396852																																																																										
MARTIN, ALONZO															WELL #: 1															RRCID -> 082143															COMPL. DATE 11/30/1999															TOTAL DEPTH 10715															PERF.10035 - 10540														
06		3989	X		3989		-0-		-0-		-0-		-0-			3989		2									N		-0-																			129																																									
07		3228	X		3228		-0-		-0-		-0-		-0-			3228		2									N		-0-																			129																																									
08		5033	X		5033		-0-		-0-		-0-		-0-			5033		2									N		-0-																		129																																										
09		4245	X		4245		-0-		-0-		-0-		-0-			4245		2									N		-0-																		129																																										
10		4641	X		4641		-0-		-0-		-0-		-0-			4641		2									N		-0-																	129																																											
11		300	X	NO	RPT		-0-		-300		-0-		-0-														N		NO	RPT																	129																																										
REMORA OPERATING, LLC															701613																																																																										
DILWORTH, J.C. JR.															WELL #: 3															RRCID -> 000157															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 11052															PERF.10748 - 10882														
06		14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-													N		NO	RPT																		-0-																																									
07		14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-													N		NO	RPT																	-0-																																										
08		14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-													N		NO	RPT																-0-																																											
09		14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-													N		NO	RPT																-0-																																											
10		14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-													N		NO	RPT															-0-																																												
11		14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-													N		NO	RPT															-0-																																												
DILWORTH GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 039498															COMPL. DATE 03/02/1966															TOTAL DEPTH 10820															PERF.10381 - 10625														
06		600	X		139		-0-		-461		-0-		-0-			139		2									N		-0-																			51																																									
07		620	X		618		-0-		-2		-0-		-0-			618		2									N		-0-																		51																																										
08		698	X		698		-0-		-0-		-0-		-0-			698		2									N		-0-																	51																																											
09		754	X		754		-0-		-0-		-0-		-0-			753		2									N		1																	52																																											
10		776	X		776		-0-		-0-		-0-		-0-			775		2									N		1																	53																																											
11		690	X	NO	RPT		-0-		-690		-0-		-0-														N		NO	RPT																	53																																										
DILWORTH GAS UNIT #1															WELL #: 2															RRCID -> 043436															COMPL. DATE 02/01/1968															TOTAL DEPTH 11025															PERF.10337 - 10848														
06		180	N		139		-0-		-41		-0-		-0-			139		2									N		-0-																			11																																									
07		618	N		618		-0-		-0-		-0-		-0-			618		2									N		-0-																		11																																										
08		698	N		698		-0-		-0-		-0-		-0-			698		2									N		-0-																	11																																											
09		754	N		754		-0-		-0-		-0-		-0-			753		2									N		1																	12																																											
10		776	N		776		-0-		-0-		-0-		-0-			775		2									N		1																	13																																											
11		630	N	NO	RPT		-0-		-630		-0-		-0-														N		NO	RPT																	13																																										
DILWORTH, J. C. JR.															WELL #: 6															RRCID -> 043951															COMPL. DATE 04/15/1968															TOTAL DEPTH 11020															PERF. N/A														
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-																		-0-																																										
07		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-																	-0-																																											
08		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-																	-0-																																											
09		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-																	-0-																																											
10		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-																	-0-																																											
11		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-														N		NO	RPT																	-0-																																										

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971		TOTAL DEPTH 11015	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	41758 X	41758	-0-	-0-	-0-	41752 2	6 9	N	272
07	37816 X	37816	-0-	-0-	-0-	37804 2	12 9	N	283
08	45076 X	45076	-0-	-0-	-0-	45070 2	6 9	N	288
09	40357 X	40357	-0-	-0-	-0-	40322 2	35 9	N	320
10	43730 X	43730	-0-	-0-	-0-	43691 2	39 9	N	355
11	39210 X	NO RPT	-0-	-39210	-0-			N	355
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10		RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972		TOTAL DEPTH 11065	
								PERF. N/A	
06	600 X	139	-0-	-461	-0-	139 2		N	36
07	620 X	618	-0-	-2	-0-	618 2		N	36
08	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	36
09	754 X	754	-0-	-0-	-0-	753 2	1 9	N	37
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	775 2	1 9	N	38
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	38
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12		RRCID -> 070264		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 9990	
								PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. N/A	
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3639 2	1 9	N	22
07	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11738 2	3 9	N	25
08	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	14527 2	2 9	N	27
09	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	12645 2	11 9	N	37
10	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	14168 2	12 9	N	48
11	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-			N	48
DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10555 - 10750	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	25
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	25
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	25
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	753 2	1 9	N	26
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775 2	1 9	N	27
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	27
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF.10065 - 10469	
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	11
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	11
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	11
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	753 2	1 9	N	12
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775 2	1 9	N	13
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	13

DILWORTH (EDWARDS LIME)			//CONT.//			24806 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//			701613											
DILWORTH, J.C. JR.			WELL #:			2	RRCID -> 198622			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC						781915	RRCID -> 000159			COMPL. DATE 07/03/1961			TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876				
SEALY, GOERGE EST.						WELL #:	1										
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	527	N	152	-0-	-375	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	360	N	97	-0-	-263	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)						24811 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC						781915	RRCID -> 228791			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371				
Y BAR						WELL #:	1										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SUTTON PRODUCING CORP.						831283	RRCID -> 253461			COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296				
HENRY, ALLYE						WELL #:	3										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
DILWORTH, SE (WILCOX 5700)						24811 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR						102824	RRCID -> 166203			COMPL. DATE 08/25/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100				
WELL #:						164											
06	H15	VIOL	47	-0-	47	108	47	3			Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	31	-0-	31	139	31	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	297	-0-	297	436	297	3			Y	-0-					-0-
09	652	X	216	-0-	-436	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
HUFF						WELL #:	4	RRCID -> 167868			COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	771	-0-	771	1455	771	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	816	-0-	816	2271	816	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		//CONT.//		24811 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
TEAL RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 299126	COMPL. DATE 10/09/2023	TOTAL DEPTH 6349	PERF. 5936	-	5942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	22300 2	218 9	N	198	184 1	227
07	19943 X	19943	-0-	-0-	-0-	19755 2	188 9	N	171	184 1	214
08	DELO PR	24167	-0-	24167	24167	23984 2	183 9	N	166	179 1	201
09	44318 X	20151	-0-	-24167	-0-	20024 2	127 9	N	115	171 1	145
*10	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	18794 2	156 9	N	142		287
11	22530 X	NO RPT	-0-	-22530	-0-			N	NO RPT		287
DOERING RANCH (GEORGETOWN)				25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIIO			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797							
HARLAN, R. K.		WELL #:		1FD	RRCID -> 069792	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 6291	PERF. N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HARLAN, R. K.		WELL #:		3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977	TOTAL DEPTH 6292	PERF. N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HARLAN, R. K.		WELL #:		2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE 01/13/1977	TOTAL DEPTH 6264	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CALVERT, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 071635	COMPL. DATE 05/05/1977	TOTAL DEPTH 6325	PERF. N/A			
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1879 3	4 9	N	4		30
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2452 3	15 9	N	14		44
08	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		N	-0-		44
*09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2438 3	8 9	N	7		51
10	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1875 3		N	-0-		51
11	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1827 3	13 9	N	12		63
HARLAN, R. K.		WELL #:		5	RRCID -> 191822	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6340	-	6369	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310														
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-			73
07	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-			73
08	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			73
09	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			73
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2185	3	30	9	N	27			100
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			100
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350														
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-			-0-
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-			-0-
*08	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	4217	3			N	-0-			-0-
09	4320 X	4278	-0-	-42	-0-	4278	3			N	-0-			-0-
10	4464 X	4453	-0-	-11	-0-	4453	3			N	-0-			-0-
*11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-			-0-
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FRIO					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2460 N	1920	-0-	-540	-0-	1601	3	319	9	N	290	161	1			189
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1652	3	29	9	N	26					215
08	2542 X	2092	-0-	-450	-0-	1965	3	127	9	N	115	143	1			187
09	2460 X	1834	-0-	-626	-0-	1757	3	77	9	N	70	167	1			90
10	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	1969	3	118	9	N	107	1	8			196
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					196
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418																
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					57
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					57
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	967	3	76	9	Y	69					126
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	900	3	62	9	Y	56					182
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	930	3	63	9	Y	57	157	1			82
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					82
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)				//CONT.//	25146 230	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FRIO					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.//	100797														
MARRS MCLEAN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	271820	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6724	-	12278				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DOUGLAS (FRIO 1560)					25855 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
LA RONYA OIL & GAS					487108														
BUCHANAN, E. A.				WELL #:	3	RRCID ->	105666	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1560	-	1580				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUBOSE (EDWARDS -A-)					26261 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION					946195														
DUBOSE, GEORGIA				WELL #:	1	RRCID ->	000174	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	12069	-	12138				
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3				Y	-0-					32	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					32	
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-						Y	-0-					32	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-						Y	-0-					32	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32	
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3				Y	-0-					32	
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT				WELL #:		RRCID ->	037592	COMPL. DATE	11/11/1965	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11933	-	12129				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
PLUGGED AND ABANDONED				03/16/2022															
BORCHERS, H. F.				WELL #:	1	RRCID ->	064760	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2446	-	2456				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DUBOSE (EDWARDS -A-)				//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION				//CONT.//		946195												
DUBOSE "A"				WELL #:		2	RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12126					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					13
CAMPBELL-HAHN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11878 - 12125					
06	3870 X	1330	-0-	-2540	-0-	1330	3					Y	-0-					56
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-							Y	-0-					56
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-							Y	-0-					56
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-							Y	-0-					56
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-							Y	-0-					56
11	1320 X	1010	-0-	-310	-0-	1010	3					Y	-0-					56
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
AGERON ENERGY, LLC				008625														
DH UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 292795		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 5865		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BPX OPERATING COMPANY				085408														
DILWORTH 1				WELL #:		1H	RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577		PERF.12000 - 19113					
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	N		57								204
						15 4	63 9											
07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	32 3	185 9	N		168	163 1							209
*08	41 X	41	-0-	-0-	-0-	18 3	23 9	N		21								230
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	58 3	105 9	N		95	158 1							167
*10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	10 3	141 9	N		128								295
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	8 3	6 4	N		28	166 1							157
						31 9												
EDWARDS				WELL #:		1H	RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12157 - 17478					
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	2 1	396 3	Y		193	193 0							-0-
						212 9												
07	555 X	555	-0-	-0-	-0-	2 1	359 3	Y		176	176 0							-0-
						194 9												
*08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	268 3	163 9	Y		148	148 0							-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	472 3	206 9	Y		187	187 0							-0-
*10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	453 3	189 9	Y		172	172 0							-0-
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	44 3	371 9	Y		337	337 0							-0-
DILWORTH 2				WELL #:		2H	RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11521		PERF.11836 - 17291					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	182	182 1				118
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	168	168 1				118
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	187	187 1				118
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	161	161 1				118
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	146	146 1				118
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	98 3	195 9	N		177	177 1							118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GW DEEP GAS UNIT 4														
WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12486 - 17623														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	420 N	248	-0-	-172	-0-	2	1	159	3	N	64			223
						17	4	70	9					
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			223
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	736	3	194	9	N	176	186	1	213
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
GW DEEP GAS UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1401	1317	1	219
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	943	938	1	224
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	747	1	115
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	479	526	1	68
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	597	376	1	289
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	31	3	74	4	N	334	378	1	245
						367	9							
DILWORTH 4														
WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513														
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	60	140	1	110
						16	4	66	9					
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	N	98			208
						108	9							
*08	139 X	139	-0-	-0-	-0-	73	3	66	9	N	60	176	1	92
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	156	1	213
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			240
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	165	1	188
FORREST WHEELER B 2														
WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071														
06	57610 X	57610	-0-	-0-	-0-	639	1	49413	3	N	6871	6859	0	66
						7558	9							
07	62958 X	62958	-0-	-0-	-0-	719	1	54664	3	N	6886	6886	0	66
						7575	9							
*08	51894 X	49400	-0-	-2494	-0-	43761	3	5639	9	N	5126	5126	0	66
09	50220 X	43941	-0-	-6279	-0-	38154	3	5787	9	N	5261	5258	0	69
*10	51894 X	39550	-0-	-12344	-0-	34740	3	4810	9	N	4373	4373	0	69
11	50220 X	29458	-0-	-20762	-0-	21816	3	7642	9	N	6947	6947	0	69
GLASS UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773														
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3	Y	21	39	1	15
						6	4	23	9					
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	5	16	1	4
						6	9							
*08	496 X	257	-0-	-239	-0-	257	3			Y	-0-			4
09	510 X	242	-0-	-268	-0-	225	3	17	9	Y	15	11	1	8
*10	527 X	58	-0-	-469	-0-	58	3			Y	-0-			8
11	510 X	245	-0-	-265	-0-	245	3			Y	-0-			8
FORREST WHEELER B 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11802 PERF.11998 - 17049														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			59
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	T. A.	11	-0-	11	11	8	3	3	9	N	3			62
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			62
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY EDWARDS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 4H	ASSOCIATED RRCID -> 267739		CAPACITY COMPL. DATE 02/20/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-			6 19	1 4	402 187	3 9	N	170	170	1			245
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-			8 1	1 566	3 208	3 9	N	-0-					245
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-			545 3	3 208	3 9	9 9	N	189	189	1			245
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-			402 3	3 213	3 9	9 9	N	-0-					245
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-			468 3	3 213	3 9	9 9	N	194	194	1			245
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-			369 3	3 3			N	-0-					245
GW DEEP GAS UNIT 3					WELL #:	1H	RRCID -> 268148	COMPL. DATE 09/23/2012				TOTAL DEPTH 12242 PERF.12059 - 18238						
06	3000 N	7695	-0-		4695		4695	81 2119	1 9	5495	3	N	1926	168	0	1789	1	162
07	3100 N	15680	-0-		12580		17275	175 3600	1 9	11905	3	N	3273	3237	1			198
*08	3100 N	5041	-0-		1941		19216	3955 3	3 1086	9 9	9 9	N	987	1077	1			108
09	21982 X	2259	-0-		-19723		-0-	2150 3	3 109	9 9	9 9	N	99	147	1			60
*10	2666 X	1683	-0-		-983		-0-	1468 3	3 215	9 9	9 9	N	195	178	1			77
11	1240 X	1240	-0-		-0-		-0-	1066 3	3 174	9 9	9 9	N	158	188	1			47
SCARBOROUGH					WELL #:	1H	RRCID -> 268497	COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011						
06	30 X	-0-	-0-		-30		-0-					N	-0-					78
07	31 X	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					78
*08	31 X	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					78
09	30 X	-0-	-0-		-30		-0-					N	-0-					78
*10	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					78
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					78
HOUSE UNIT 1					WELL #:	1H	RRCID -> 269628	COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537						
06	5520 X	3816	-0-		-1704		-0-	54 14	1 4	3714 34	3 9	N	31					113
07	5704 X	4711	-0-		-993		-0-	65 189	1 9	4457	3	N	172	188	1			97
*08	4867 X	4266	-0-		-601		-0-	4266 3	3 3			N	-0-					97
09	4710 X	3916	-0-		-794		-0-	3916 3	3 3			N	-0-					97
*10	4712 X	3769	-0-		-943		-0-	3769 3	3 3			N	-0-					97
11	4650 X	3542	-0-		-1108		-0-	3269 3	3 273	9 9	9 9	N	248	303	1			42
FORREST WHEELER B 4					WELL #:	4H	RRCID -> 269630	COMPL. DATE 11/24/2012				TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962						
06	158 N	158	-0-		-0-		-0-	1 23	1 4	38 96	3 9	N	87	45	1			230
07	124 N	-0-	-0-		-124		-0-					N	116	151				
*08	217 N	-0-	-0-		-217		-0-					N	-0-					195
09	150 N	110	-0-		-40		-0-	42 3	3 68	9 9	9 9	N	62					195
*10	184 N	184	-0-		-0-		-0-	31 3	3 153	9 9	9 9	N	139	168	1			257
11	89 N	89	-0-		-0-		-0-	15 63	3 9	11 4	4 9	N	57					228

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
ZAVISCH NORTH UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	40	1	2767	3	Y	45		122	
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	15	4	50	9					
*08	3255 X	2332	-0-	-923	-0-	50	1	3367	3	Y	95	121 0	96	
09	3150 X	2285	-0-	-865	-0-	105	9							
*10	3255 X	2693	-0-	-562	-0-	2116	3	10	4	Y	187	115 0	168	
11	3150 X	2591	-0-	-559	-0-	206	9							
						2285	3			Y	-0-		168	
						2693	3			Y	-0-		168	
						2580	3	11	9	Y	10	113 0	65	
ZAVISCH NORTH UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033														
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	35	1	2378	3	Y	45		45	
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	50	9							
*08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	36	1	2442	3	Y	-0-	45 0	-0-	
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	2316	3	9	4	Y	-0-		-0-	
*10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	1815	3	25	4	Y	-0-		-0-	
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	2079	3	10	4	Y	-0-		-0-	
						1896	3			Y	-0-		-0-	
DONNELL C														
WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602														
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	3	1	225	3	N	135	140 1	52	
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	35	4	149	9					
*08	899 N	389	-0-	-510	-0-	5	1	315	3	N	359	358 1	53	
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	395	9							
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	238	3	151	9	N	137	155 1	35	
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	279	3	403	9	N	366	346 1	55	
						607	3	206	9	N	187	184 1	58	
						327	3	72	4	N	317	330 1	45	
						349	9							
EDWARDS B														
WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
06	1680 N	944	-0-	-736	-0-	14	1	913	3	N	-0-		340	
07	3100 N	3144	-0-	44	44	17	4							
*08	2304 N	2260	-0-	-44	-0-	40	1	2698	3	N	369	564 1	145	
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	406	9							
*10	2480 X	1995	-0-	-485	-0-	2055	3	205	9	N	186	186 1	145	
11	2400 X	1789	-0-	-611	-0-	1739	3	406	9	N	369	369 1	145	
						1785	3	210	9	N	191	191 1	145	
						1582	3	207	9	N	188	188 1	145	
GW DEEP GAS UNIT 5														
WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12391 PERF.12580 - 17307														
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	20	1	1361	3	N	300	310 1	107	
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	330	9							
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	19	1	1292	3	N	209	129 1	187	
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	230	9							
*10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-		187	
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1076	3	31	9	N	28	163 1	52	
						1199	3	187	9	N	170	178 1	44	
						1095	3	161	9	N	146		190	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
DILWORTH 14				WELL #:	14H	RRCID ->	270655	COMPL.	DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH 11173	PERF.12051	-	18300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	5	1	408	3	N	179	116	0	63 1	-0-		
						197	9										
07	698 X	698	-0-	-0-	-0-	6	1	502	3	N	173	173	0		-0-		
						190	9										
*08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	212	3	232	9	N	211	211	0		-0-		
09	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1159	3	96	9	N	87	87	0		-0-		
*10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	63	3	85	9	N	77	77	0		-0-		
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	17	3	190	9	N	173	110	0	63 1	-0-		

DILWORTH 16				WELL #:	16H	RRCID ->	271149	COMPL.	DATE 04/23/2013	TOTAL	DEPTH 11141	PERF.11723	-	18474			
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	3	1	200	3	N	63	63	1		-0-		
						69	9										
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	N	62	62	0		-0-		
						68	9										
*08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	59	3	67	9	N	61	61	0		-0-		
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				-0-		
*10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-		
11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	12	3	69	9	N	63	63	1		-0-		

GW DEEP GAS UNIT 2				WELL #:	12H	RRCID ->	271234	COMPL.	DATE 06/27/2013	TOTAL	DEPTH 12208	PERF.12110	-	18150			
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	9	1	629	3	Y	182	162	1		283		
						200	9										
07	868 N	130	-0-	-738	-0-	2	1	128	3	Y	-0-				283		
*08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				283		
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	581	3	242	9	Y	220	347	1		156		
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	176	160	1		172		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				172		

GW DEEP GAS UNIT 3				WELL #:	10H	RRCID ->	271392	COMPL.	DATE 07/11/2013	TOTAL	DEPTH 12181	PERF.12085	-	18107			
06	1800 N	1236	-0-	-564	-0-	13	1	889	3	Y	304	400	1		212		
						334	9										
07	1457 N	825	-0-	-632	-0-	2	1	155	3	Y	607	516	1		303		
						668	9										
*08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	162	249	1		216		
09	1230 N	392	-0-	-838	-0-	374	3	18	9	Y	16				232		
*10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	113	266	1		79		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	49	1		138		

DILWORTH 6				WELL #:	6H	RRCID ->	271562	COMPL.	DATE 05/24/2013	TOTAL	DEPTH 10740	PERF.11374	-	15825			
06	176 X	176	-0-	-0-	-0-	16	4	160	9	N	145	193	1		61		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				64		
*08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				64		
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	N	3				67		
*10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	3	3	256	9	N	233	177	1		123		
11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	60	3	15	4	N	64				187		
						70	9										

BROWN-DYKE UNIT 3				WELL #:	2H	RRCID ->	271743	COMPL.	DATE 12/07/2013	TOTAL	DEPTH 11179	PERF.11605	-	17500			
06	2040 X	354	-0-	-1686	-0-	5	1	349	3	Y	-0-				-0-		
07	2108 X	1101	-0-	-1007	-0-	16	1	1085	3	Y	-0-				-0-		
*08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-				-0-		
09	390 X	126	-0-	-264	-0-	126	3			Y	-0-				-0-		
*10	3100 N	3378	-0-	-278	-0-	278	3			Y	-0-				-0-		
11	2452 X	2174	-0-	-278	-0-	2174	3			Y	-0-				-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-DYKE UNIT 3														
WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15270 X	8118	-0-	-7152	-0-	117 1	7884 3	Y			106	184 1		195
07	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	117 9								
						259 1	17711 3	Y			28			223
*08	14136 X	7723	-0-	-6413	-0-	31 9								
09	9330 X	419	-0-	-8911	-0-	7723 3					-0-			223
						252 3	44 4	Y			112			335
						123 9								
*10	15779 X	3380	-0-	-12399	-0-	3378 3	2 4	Y			-0-			335
11	15270 X	2174	-0-	-13096	-0-	2174 3		Y			-0-			335
DILWORTH 15														
WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665														
06	265 X	265	-0-	-0-	-0-	2 1	151 3	N			102	39 0	63 1	-0-
						112 9								
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	9 1	717 3	N			243	243 0		-0-
						267 9								
*08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	406 3	367 9	N			334	334 0		-0-
09	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2328 3	229 9	N			208	208 0		-0-
*10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	166 3	194 9	N			176	176 0		-0-
11	544 X	544	-0-	-0-	-0-	152 3	392 9	N			356	293 0	63 1	-0-
KAREN WHEELER UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233														
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	9 1	641 3	Y			141	42 0	63 1	51
						155 9								
07	1023 N	74	-0-	-949	-0-	13 3	61 9	Y			55	52 0		54
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1038 3	146 9	Y			133	134 1		53
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2193 3	86 9	Y			78	75 0		56
*10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1479 3	241 9	Y			219	168 1		107
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1419 3	207 9	Y			188	258 0		37
GW DEEP GAS UNIT 2														
WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917														
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	5 1	352 3	Y			118	95 1		82
						130 9								
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	Y			311	238 1		155
						342 9								
*08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y			139	128 1		166
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	838 3	40 9	Y			36			202
*10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y			317	296 1		223
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			79	139 1		163
FORREST WHEELER B 11														
WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032														
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	3 1	209 3	Y			-0-			-0-
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	4 1	298 3	Y			-0-			-0-
*08	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y			-0-			-0-
09	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		Y			-0-			-0-
*10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y			-0-			-0-
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y			-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DILWORTH 28														
WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	5 1	335 3	N	138	184 1				224
07	279 N	149	-0-	-130	-0-	152 9	147 3	N	-0-					224
*08	775 N	426	-0-	-349	-0-	2 1	241 9	N	219	188 1				255
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	61 1				194
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	1007 3	293 9	N	266	247 1				213
11	450 N	183	-0-	-267	-0-	90 3	108 9	N	98	189 1				122
						75 3								
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882														
06	1350 N	1108	-0-	-242	-0-	14 1	984 3	Y	100	88 1				86
07	1395 N	964	-0-	-431	-0-	110 9	850 3	Y	93	84 1				95
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	12 1	102 9	Y	93	91 1				97
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	102 9	102 9	Y	101	64 1				134
*10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1078 3	111 9	Y	24	91 1				67
11	1320 N	1008	-0-	-312	-0-	1015 3	26 9	Y	87	82 1				72
						912 3	96 9	Y						
GW DEEP GAS UNIT 1														
WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116														
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	8 1	518 3	N	214	216 1				40
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	235 9	344 3	N	115	119 1				36
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5 1	63 9	N	57	76 1				17
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	127 9	66 9	N	60	54 1				23
*10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	108 3	173 9	N	157	111 1				69
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	192 3	155 9	N	141	187 1				23
						313 3								
						309 3								
FORREST WHEELER B 12														
WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424														
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	5 1	339 3	Y	152	211 0				156
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	167 9	29 3	Y	-0-					156
*08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	1 1	706 9	Y	642	147 0	452 1			199
09	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2 3	601 9	Y	546	290 0	148 1			307
*10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	1779 3	499 9	Y	454	150 0	401 1			210
11	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	483 3	569 9	Y	517	419 0	128 1			180
						776 3								
DILWORTH 3														
WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852														
06	638 X	638	-0-	-0-	-0-	5 1	334 3	N	272	188 0				332
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	299 9	116 3	N	160	188 0				304
*08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	2 1	239 9	N	217	184 1				337
09	903 X	903	-0-	-0-	-0-	176 9		N	-0-					337
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3		N	34					371
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	903 3		N	102	189 0				284

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
DILWORTH 12				WELL #: 12H		RRCID -> 273563		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 11186 PERF.11371 - 15554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	10759	1	713	3	N	68	101	1		26
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	10889	1	647	3	N	80	43	1		63
*08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	646	3	56	9	N	51	83	1		31
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	590	3	84	9	N	76	41	1		66
*10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	793	3	39	9	N	35	94	1		7
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	806	3	52	9	N	47				54

DILWORTH 22				WELL #: 22H		RRCID -> 273572		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815			
06	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	122509	1	806	3	N	227	274	1		86
07	890 X	890	-0-	-0-	-0-	2989	1	583	3	N	271	145	1		212
*08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	571	3	220	9	N	200	290	1		122
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	835	3	231	9	N	210	151	1		181
*10	953 X	953	-0-	-0-	-0-	807	3	146	9	N	133	287	1		27
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	836	3	52	9	N	47				74

GW DEEP GAS UNIT 1				WELL #: 8H		RRCID -> 273581		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049			
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	17586	1	1179	3	N	533	528	1		99
07	930 N	733	-0-	-197	-0-	72199	1	507	3	N	199	236	1		62
*08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	492	3	266	9	N	242	233	1		71
09	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	755	3	294	9	N	267	235	1		103
*10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	512	3	295	9	N	268	253	1		118
11	625 X	625	-0-	-0-	-0-	435	3	190	9	N	173	263	1		28

DILWORTH 37				WELL #: 37H		RRCID -> 273584		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301			
06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	61419	1	386	3	Y	128	71	1		150
07	926 X	926	-0-	-0-	-0-	102279	1	689	3	Y	206	233	1		123
*08	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1127	3	163	9	Y	148	131	1		140
09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1686	3	226	9	Y	205	198	1		147
*10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	896	3	353	9	Y	321	328	1		140
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	564	3	107	9	Y	97	129	1		108

BROWN-TRUSTS UNIT 4				WELL #: 2H		RRCID -> 273595		COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939			
06	10620 X	7920	-0-	-2700	-0-	118	1	7802	3	N	-0-				130
07	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	155	1	10607	3	N	-0-				130
*08	10633 X	10027	-0-	-606	-0-	10027	3			N	-0-				130
09	10290 X	7438	-0-	-2852	-0-	7438	3			N	-0-				130
*10	10757 X	10472	-0-	-285	-0-	10472	3			N	-0-				130
11	10920 X	6247	-0-	-4673	-0-	6247	3			N	-0-				130

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
WHEELER UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	4560 X	3423	-0-	-1137	-0-	47	1	3225	3	Y	126	92	1	65
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	12	4	139	9					
*08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	48	1	3274	3	Y	70			135
09	3000 X	2533	-0-	-467	-0-	77	9							
*10	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	3304	3	13	4	Y	26	93	1	68
11	3000 X	2567	-0-	-433	-0-	29	9							
						2420	3	113	9	Y	103	86	1	85
						2974	3	4	9	Y	4			89
						2567	3			Y	-0-			89
DILWORTH 8														
WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930														
06	225 X	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	-0-			190
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	169	192	0	167
*08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	186	9			N	-0-			167
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	12	3			N	90	126	0	131
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3	99	9	N	106			237
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577														
06	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	15	1	1059	3	Y	114	101	1	98
07	1302 N	664	-0-	-638	-0-	125	9							
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	9	1	585	3	Y	64	96	1	66
09	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	70	9							
*10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1221	3	116	9	Y	105	63	1	108
11	1260 N	1009	-0-	-251	-0-	1031	3	112	9	Y	102	71	1	139
						1003	3	29	9	Y	26	95	1	70
						908	3	101	9	Y	92	86	1	76
KAREN WHEELER UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628														
06	4500 X	1420	-0-	-3080	-0-	16	1	1079	3	Y	287	146	0	105
07	4650 X	176	-0-	-4474	-0-	9	4	316	9					
*08	4650 X	2167	-0-	-2483	-0-	1	1	46	3	Y	117	107	0	115
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	129	9							
*10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	1940	3	227	9	Y	206	239	1	82
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	4302	3	119	9	Y	108	113	0	77
						2499	3	283	9	Y	257	209	1	125
						2193	3	4	4	Y	212	296	0	41
						233	9							
GW DEEP GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124														
06	3000 N	3075	-0-	75	228	33	1	2273	3	N	699	712	1	130
07	1701 N	1473	-0-	-228	-0-	769	9							
*08	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	17	1	1159	3	N	270	315	1	85
09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	297	9							
*10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	1224	3	431	9	N	392	361	1	116
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	807	3	216	9	N	196	236	1	76
						507	3	188	9	N	171	172	1	75
						771	3	228	9	N	207	249	1	33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
FORREST WHEELER B 8														
WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	1 173	65 3	Y	157	140 0				159
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	173 9		Y	-0-					159
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	160 1				-0-
09	54 X	54	-0-	-0-	-0-	36 3	18 9	Y	16	7 0				9
*10	122 X	122	-0-	-0-	-0-	39 3	83 9	Y	75	4 0	45 1			35
11	79 X	79	-0-	-0-	-0-	20 3	59 9	Y	54	51 0	19 1			19
FORREST WHEELER B 9														
WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377														
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	15 65	984 3	Y	59	22 0				59
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	65 9		Y	-0-					59
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	167	38 0	136 1			52
09	607 X	607	-0-	-0-	-0-	445 3	162 9	Y	147	78 0	38 1			83
*10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	439 3	155 9	Y	141	41 0	118 1			65
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	515 3	105 9	Y	95	93 0	34 1			33
FORREST WHEELER B 13														
WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154														
06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	10 292	690 3	Y	265	229 1				100
07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	22 9	466 9	Y	424	430 1				94
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	241	237 1				98
09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1026 3	147 9	Y	134	78 0	81 1			73
*10	701 X	701	-0-	-0-	-0-	439 3	262 9	Y	238	76 0	154 1			81
11	855 X	855	-0-	-0-	-0-	612 3	243 9	Y	221	237 1				65
FORREST WHEELER B 14														
WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214														
06	993 X	993	-0-	-0-	-0-	10 307	676 3	Y	279	241 1				105
07	467 X	467	-0-	-0-	-0-	19 9	448 9	Y	407	422 1				90
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	251	239 1				102
09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	965 3	161 9	Y	146	84 0	85 1			79
*10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	404 3	274 9	Y	249	81 0	162 1			85
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	577 3	241 9	Y	219	240 1				64
DILWORTH 35														
WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900														
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	668 70	664 3	Y	64	21 0	41 1			30
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	601 1	523 3	Y	80	8 0	66 1			36
*08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	88 9		Y	129	68 1				97
09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	367 1	139 3	Y	62	114 1				45
*10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	142 9		Y	209	86 0	116 1			52
11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	506 1	542 3	Y	99	91 0				60
						68 9								
						668 1								
						230 9								
						744 1								
						109 9								
FORREST WHEELER B 5														
WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12129 - 16975														
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	2 1	144 3	Y	-0-					-0-
07	266 X	266	-0-	-0-	-0-	4 1	262 3	Y	-0-					-0-
*08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-					-0-
09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-					-0-
*10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-					-0-
11	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DILWORTH 33														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 085408														
WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	372 252 9	1	1352	3	Y	229	183	1	156
07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	513 554 9	1	2054	3	Y	504	162	0	240
*08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	549 461 9	1	2037	3	Y	419	353	0	214
09	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	462 270 9	1	1795	3	Y	245	71	0	124
*10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	624 374 9	1	2050	3	Y	340	252	0	212
11	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	566 293 9	1	1415	3	Y	266	304	1	174
DILWORTH 31														
WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830														
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	477 260 9	1	1793	3	Y	236	189	1	161
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	764 618 9	1	2763	3	Y	562	173	0	267
*08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	751 482 9	1	2776	3	Y	438	386	0	223
09	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	700 385 9	1	5014	3	Y	350	101	0	177
*10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	661 292 9	1	1977	3	Y	265	277	0	165
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	686 310 9	1	1945	3	Y	282	262	1	185
DILWORTH 34														
WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863														
06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	673 132 9	1	671	3	Y	120	42	0	56
07	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	594 131 9	1	524	3	Y	119	15	0	53
*08	432 X	432	-0-	-0-	-0-	302 22 9	1	108	3	Y	20	58	1	15
09	603 X	603	-0-	-0-	-0-	412 11 9	1	180	3	Y	10	18	1	7
*10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	525 29 9	1	423	3	Y	26	11	0	6
11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	398 9 9	1	266	3	Y	8	9	0	5
DILWORTH 36														
WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843														
06	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	803 418 9	1	807	3	Y	380	130	0	177
07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	806 460 9	1	693	3	Y	418	46	0	187
*08	792 X	792	-0-	-0-	-0-	408 237 9	1	147	3	Y	215	241	1	161
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	703 275 9	1	3164	3	Y	250	231	1	180
*10	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	792 770 9	1	646	3	Y	700	288	0	173
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	851 304 9	1	561	3	Y	276	282	0	167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BPX OPERATING COMPANY															
GW DEEP GAS UNIT 1															
WELL #: 9H RRCID -> 276989															
COMPL. DATE 06/26/2015															
TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981															
CNTY: KARNES															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
0															EOM BALANCE
06	6210 X	4917	-0-	-1293	-0-	732	1	3753	3	N	393	102	0	390	1
						432	9								74
07	6417 X	1410	-0-	-5007	-0-	561	1	355	3	N	449	109	0	304	1
						494	9								110
*08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	41	1	88	3	N	350	201	0	204	1
						385	9								55
09	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	58	1	1741	3	N	93	104	0		
						190	4	102	9						44
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258	120	0	124	1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	139	0	273	1
															61
DONNELL MINERALS 1 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 277308															
COMPL. DATE 05/28/2015															
TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769															
06	3720 X	2754	-0-	-966	-0-	179	1	2417	3	Y	144	100	1		114
						158	9								
07	3906 X	2708	-0-	-1198	-0-	183	1	2525	3	Y	-0-				114
*08	3906 X	3391	-0-	-515	-0-	161	1	2747	3	Y	439	444	1		109
						483	9								
09	3780 X	2639	-0-	-1141	-0-	173	1	2365	3	Y	92	93	1		108
						101	9								
*10	2914 X	2537	-0-	-377	-0-	168	1	2181	3	Y	171	177	1		102
						188	9								
11	3600 X	2810	-0-	-790	-0-	148	1	2454	3	Y	189	178	1		113
						208	9								
STS C NORTH UNIT X															
WELL #: 11H RRCID -> 277532															
COMPL. DATE 11/27/2015															
TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316															
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	61	1	95	3	N	176	176	0		-0-
						1	4	194	9						
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	74	1	198	3	N	168	168	0		-0-
						185	9								
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	51	3	183	9	N	166	166	0		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	43	3	155	9	N	141	141	0		-0-
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	39	3	133	9	N	121	121	0		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	204	0		-0-
DONNELL MINERALS 1 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 277552															
COMPL. DATE 05/28/2015															
TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683															
06	3600 X	2405	-0-	-1195	-0-	163	1	2093	3	Y	135	88	1		107
						149	9								
07	3348 X	2726	-0-	-622	-0-	170	1	2556	3	Y	-0-				107
*08	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	149	1	2608	3	Y	449	444	1		112
						494	9								
09	2970 X	2572	-0-	-398	-0-	167	1	2299	3	Y	96	95	1		113
						106	9								
*10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	173	1	2355	3	Y	199	193	1		119
						219	9								
11	3450 X	2540	-0-	-910	-0-	143	1	2198	3	Y	181	192	1		108
						199	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
BPX OPERATING COMPANY													
EDWARDS													
WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	37	1	2870	3	Y	495	495 0	-0-
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	545	9	2612	3	Y	449	449 0	-0-
*08	2728 X	2614	-0-	-114	-0-	34	1	417	9	Y	379	379 0	-0-
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	494	9	525	9	Y	477	477 0	-0-
*10	3565 X	2019	-0-	-1546	-0-	2197	3	485	9	Y	441	441 0	-0-
11	3450 X	2511	-0-	-939	-0-	3338	3	743	9	Y	675	675 0	-0-
						1534	3						
						1768	3						
EDWARDS													
WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412													
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	29	1	2254	3	Y	508	508 0	-0-
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	559	9	2787	3	Y	462	462 0	-0-
*08	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	37	1	428	9	Y	389	389 0	-0-
09	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	508	9	539	9	Y	490	490 0	-0-
*10	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2268	3	498	9	Y	453	453 0	-0-
11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2877	3	743	9	Y	675	675 0	-0-
						1631	3						
						1985	3						
STS C NORTH UNIT X													
WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633													
06	4710 X	2899	-0-	-1811	-0-	1324	1	1048	3	N	477	477 0	-0-
07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	2	4	525	9	N	456	456 0	-0-
*08	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	1610	1	3265	3	N	450	450 0	-0-
09	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	502	9	3142	3	N	383	383 0	-0-
*10	4867 X	2865	-0-	-2002	-0-	1700	1	8130	3	N	328	328 0	-0-
11	4710 X	3096	-0-	-1614	-0-	495	9	1220	3	N	578	578 0	-0-
						1592	1						
						421	9						
						1284	1						
						361	9						
						1122	1						
						636	9						
STS C NORTH UNIT X													
WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885													
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	5	1	4	3	N	14	14 0	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	15	9	16	3	N	13	13 0	-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	13	13 0	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	9	33	3	N	11	11 0	-0-
*10	31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	7	3	N	10	10 0	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	12	9	5	3	N	16	16 0	-0-
						5	1						
						11	9						
						4	1						
						18	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BPX OPERATING COMPANY															
GW DEEP GAS UNIT 2															
WELL #:				16H	RRCID ->	278749	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL	DEPTH	12073	PERF.	12329	-	18156
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6330 X	5206	-0-	-1124	-0-		781	1	4011	3	N	376	85	0	71
07	6541 X	1336	-0-	-5205	-0-		414	9	383	3	N	319	78	0	78
*08	6541 X	441	-0-	-6100	-0-		601	1	351	9	N	237	136	0	37
09	5550 X	704	-0-	-4846	-0-		1	4	115	3	N	27	51	0	13
*10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-		65	1			N	137	64	0	31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		261	9			N	1181	396	0	174
							64	1							
							30	9							
DILWORTH 27															
WELL #:				27H	RRCID ->	285619	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	11594	-	16824
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-		5	1	357	3	N	114	192	0	268
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-		125	9	147	3	N	456	295	0	429
*08	744 N	382	-0-	-362	-0-		2	1	191	9	N	174	187	1	416
09	480 N	15	-0-	-465	-0-		502	9	15	3	N	-0-			416
*10	651 N	77	-0-	-574	-0-		191	3	77	3	N	-0-			416
11	390 N	206	-0-	-184	-0-		15	3	133	9	N	121	196	1	341
							73	3							
DILWORTH 32															
WELL #:				32H	RRCID ->	285622	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.	11969	-	17767
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-		6	1	408	3	N	130	108	1	165
07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-		143	9	791	3	N	310	290	1	185
*08	934 X	934	-0-	-0-	-0-		12	1	112	9	N	102	190	1	97
09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-		341	9	142	9	N	129	133	1	93
*10	816 X	816	-0-	-0-	-0-		822	3	160	9	N	145	175	1	63
11	36 X	36	-0-	-0-	-0-		1073	3	4	9	N	4	58	1	9
							656	3							
							32	3							
DILWORTH 7															
WELL #:				7H	RRCID ->	285717	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.	11880	-	18535
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-		22	3	32	9	N	29	8	1	32
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-		8	3	6	9	N	5	34	1	3
*08	42 X	42	-0-	-0-	-0-		38	3	4	9	N	4	3	1	4
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-	4	1	-0-
*10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-		2014	3	458	9	N	416	235	1	181
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-		807	3	114	9	N	104	167	1	118
STS C - STS NORTH 9															
WELL #:				9H	RRCID ->	286490	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	11512	-	17719
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-		74	1	5162	3	Y	371	370	0	42
07	6200 X	3351	-0-	-2849	-0-		408	9	3172	3	Y	121	121	0	42
*08	6355 X	4406	-0-	-1949	-0-		46	1							
09	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-		133	9	334	9	Y	304	304	0	42
*10	5828 X	5464	-0-	-364	-0-		4072	3	246	9	Y	224	224	0	42
11	5640 X	4029	-0-	-1611	-0-		7190	3	344	9	Y	313	312	0	43
							5120	3	342	9	Y	311	311	0	43
							3687	3							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																				
BPX OPERATING COMPANY																				
EDWARDS																				
WELL #: 6H RRCID -> 286553																				
COMPL. DATE 05/24/2019																				
TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950																				
CAPACITY																				
CNTY: KARNES																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6030 X	4823	-0-		-1207	-0-		60	1	4316	3	Y		406	406	0				4
								447	9											
07	6448 X	5395	-0-		-1053	-0-		68	1	4855	3	Y		429	429	0				4
								472	9											
*08	6448 X	5648	-0-		-800	-0-		5119	3	529	9	Y		481	481	0				4
09	6000 X	5293	-0-		-707	-0-		4803	3	490	9	Y		445	445	0				4
*10	5642 X	5279	-0-		-363	-0-		4809	3	470	9	Y		427	427	0				4
11	5850 X	-0-	-0-		-5850	-0-						Y		-0-						4

EDWARDS																				
WELL #: 5H RRCID -> 286812																				
COMPL. DATE 05/24/2019																				
TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046																				
06	7410 X	5277	-0-		-2133	-0-		64	1	4620	3	Y		539	539	0				39
								593	9											
07	7657 X	5978	-0-		-1679	-0-		74	1	5260	3	Y		585	585	0				39
								644	9											
*08	7316 X	6177	-0-		-1139	-0-		5495	3	682	9	Y		620	620	0				39
09	6780 X	6025	-0-		-755	-0-		5430	3	595	9	Y		541	541	0				39
*10	6200 X	5586	-0-		-614	-0-		5014	3	572	9	Y		520	520	0				39
11	6330 X	-0-	-0-		-6330	-0-						Y		-0-						39

STS C - STS NORTH 10																				
WELL #: 10H RRCID -> 287127																				
COMPL. DATE 04/20/2019																				
TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460																				
06	5400 X	4581	-0-		-819	-0-		54	1	3855	3	Y		611	611	0				38
								672	9											
07	5580 X	3760	-0-		-1820	-0-		44	1	3126	3	Y		536	536	0				38
								590	9											
*08	4743 X	3871	-0-		-872	-0-		3208	3	663	9	Y		603	603	0				38
09	5851 X	5851	-0-		-0-	-0-		5256	3	595	9	Y		541	540	0				39
*10	4743 X	3242	-0-		-1501	-0-		3242	3			Y		-0-						39
11	4590 X	3211	-0-		-1379	-0-		3210	3	1	9	Y		1						40

EDWARDS																				
WELL #: 9H RRCID -> 287472																				
COMPL. DATE 05/24/2019																				
TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183																				
06	7290 X	6035	-0-		-1255	-0-		73	1	5278	3	Y		622	622	0				10
								684	9											
07	7812 X	6470	-0-		-1342	-0-		80	1	5728	3	Y		602	602	0				10
								662	9											
*08	7812 X	6679	-0-		-1133	-0-		5955	3	724	9	Y		658	658	0				10
09	7436 X	7436	-0-		-0-	-0-		6769	3	667	9	Y		606	606	0				10
*10	6541 X	6040	-0-		-501	-0-		5414	3	626	9	Y		569	569	0				10
11	6840 X	-0-	-0-		-6840	-0-						Y		-0-						10

STS C - STS NORTH 7																				
WELL #: 7H RRCID -> 287478																				
COMPL. DATE 04/20/2019																				
TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375																				
06	6030 X	4856	-0-		-1174	-0-		57	1	4066	3	Y		666	666	0				40
								733	9											
07	6231 X	4341	-0-		-1890	-0-		53	1	3745	3	Y		494	493	0				41
								543	9											
*08	5363 X	4137	-0-		-1226	-0-		3587	3	550	9	Y		500	500	0				41
09	7525 X	7525	-0-		-0-	-0-		6881	3	644	9	Y		585	585	0				41
*10	5022 X	4103	-0-		-919	-0-		3516	3	587	9	Y		534	534	0				41
11	4860 X	4443	-0-		-417	-0-		3480	3	963	9	Y		875	874	0				42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BPX OPERATING COMPANY															
FORREST WHEELER B 16															
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
//CONT.// 085408															
WELL #: 16H				RRCID -> 287479				COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	60	1	4112	3	Y	164	151	0	13	1
07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	180	9	3947	3	Y	129	129	0		
*08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	58	1	155	9	Y	141	141	0		
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	142	9	193	9	Y	175	135	0	40	1
*10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	3836	3	374	9	Y	340	340	0		
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	2140	3	96	9	Y	87	87	0		
						3931	3								
						3754	3								
FORREST WHEELER B 7															
WELL #: 7H				RRCID -> 287854				COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 11913 PERF.12118 - 17895			
06	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	64	1	4519	3	Y	793	783	0	10	1
07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	872	9	4725	3	Y	789	789	0		
*08	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	67	1	716	9	Y	651	651	0		
09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	868	9	565	9	Y	514	469	0	45	1
*10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4313	3	567	9	Y	515	515	0		
11	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	3427	3	751	9	Y	683	683	0		
						3751	3								
						3424	3								
STS C - STS NORTH 8															
WELL #: 8H				RRCID -> 288111				COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350			
06	4890 X	3665	-0-	-1225	-0-	46	1	3259	3	Y	327	327	0		32
07	5053 X	3694	-0-	-1359	-0-	360	9	3319	3	Y	298	297	0		33
*08	4464 X	3297	-0-	-1167	-0-	47	1	317	9	Y	288	288	0		33
09	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	328	9	297	9	Y	270	270	0		33
*10	4278 X	3804	-0-	-474	-0-	2980	3	340	9	Y	309	309	0		33
11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	4325	3	570	9	Y	518	517	0		34
						3464	3								
						3223	3								
EDWARDS															
WELL #: 10H				RRCID -> 291821				COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269			
06	6510 X	4975	-0-	-1535	-0-	63	1	4450	3	Y	420	420	0		8
07	6727 X	5604	-0-	-1123	-0-	462	9	5093	3	Y	399	399	0		8
*08	6045 X	5823	-0-	-222	-0-	72	1	493	9	Y	448	448	0		8
09	5850 X	5350	-0-	-500	-0-	439	9	457	9	Y	415	415	0		8
*10	5611 X	5192	-0-	-419	-0-	5330	3	418	9	Y	380	380	0		8
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	4893	3				-0-				8
						4774	3								
DILWORTH															
WELL #: 24H				RRCID -> 292397				COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C-STS NORTH 11														
WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	21990 X	15905	-0-	-6085	-0-	201	1	14212	3	N	1356	1356	0	-0-
07	22723 X	17282	-0-	-5441	-0-	1492	9	15104	3	N	1784	1784	0	-0-
*08	21297 X	15448	-0-	-5849	-0-	1962	9	1466	9	N	1333	1301	0	-0-
09	17700 X	17368	-0-	-332	-0-	13982	3	1500	9	N	1364	1364	0	-0-
*10	17267 X	16232	-0-	-1035	-0-	15868	3	1472	9	N	1338	1302	0	-0-
11	16710 X	14789	-0-	-1921	-0-	14760	3	1881	9	N	1710	1675	0	-0-
						12908	3							
DILWORTH														
WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656														
06	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	92	1	6619	3	N	1609	1609	0	-0-
07	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	1770	9	6920	3	N	1335	1179	0	-0-
*08	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	98	1	1788	9	N	1625	1531	0	-0-
09	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	1469	9	1583	9	N	1439	1351	0	-0-
*10	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7008	3	1403	9	N	1275	1275	0	-0-
11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	8183	3	1483	9	N	1348	1348	0	-0-
						5876	3							
						5110	3							
DILWORTH 23														
WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925														
06	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	62	1	4415	3	N	1105	1105	0	-0-
07	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	1216	9	4437	3	N	1152	1022	0	-0-
*08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	63	1	1217	9	N	1106	1042	0	-0-
09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	1267	9	1319	9	N	1199	1126	0	-0-
*10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	3968	3	914	9	N	831	831	0	-0-
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	5003	3	1014	9	N	922	922	0	-0-
						3463	3							
						2943	3							
DILWORTH 29														
WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11371 - 15554														
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	43	1	3046	3	N	435	435	0	-0-
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	479	9	3495	3	N	512	455	0	-0-
*08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	50	1	563	9	N	512	483	0	-0-
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	563	9	497	9	N	452	425	0	-0-
*10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3328	3	510	9	N	464	464	0	-0-
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	4124	3	584	9	N	531	531	0	-0-
						3043	3							
						2779	3							
STS C-STS NORTH 12														
WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019														
06	24990 X	20111	-0-	-4879	-0-	246	1	17581	3	N	2076	2076	0	-0-
07	25823 X	21201	-0-	-4622	-0-	2284	9	18535	3	N	2183	2183	0	-0-
*08	24397 X	19898	-0-	-4499	-0-	265	1	2499	9	N	2272	2219	0	-0-
09	22110 X	20511	-0-	-1599	-0-	2401	9	2244	9	N	2040	2040	0	-0-
*10	21917 X	19742	-0-	-2175	-0-	17399	3	2014	9	N	1831	1781	0	-0-
11	20520 X	18479	-0-	-2041	-0-	18267	3	2864	9	N	2604	2551	0	-0-
						17728	3							
						15615	3							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C-STS NORTH 13														
WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	23430 X	19877	-0-	-3553	-0-	248	1	17630	3	N	1817	1817	0	-0-
07	24211 X	20489	-0-	-3722	-0-	1999	9	17614	3	N	2386	2386	0	-0-
*08	23467 X	18679	-0-	-4788	-0-	250	1	2307	9	N	2097	2048	0	-0-
09	21630 X	15125	-0-	-6505	-0-	2625	9	1467	9	N	1334	1334	0	-0-
*10	21359 X	19552	-0-	-1807	-0-	16372	3	2005	9	N	1823	1774	0	-0-
11	19890 X	17910	-0-	-1980	-0-	13658	3	2801	9	N	2546	2494	0	-0-
						17547	3							
						15109	3							
FORREST WHEELER B 22 WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236														
06	12360 X	11047	-0-	-1313	-0-	134	1	9485	3	Y	1298	1236	0	-0-
07	13020 X	11362	-0-	-1658	-0-	1428	9	9874	3	Y	1224	1224	0	-0-
*08	13020 X	10662	-0-	-2358	-0-	142	1	1310	9	Y	1191	1191	0	-0-
09	12180 X	11286	-0-	-894	-0-	1346	9	816	9	Y	742	742	0	-0-
*10	11904 X	9236	-0-	-2668	-0-	9352	3	1871	9	Y	1701	1701	0	-0-
11	11040 X	9267	-0-	-1773	-0-	10470	3	2451	9	Y	2228	2228	0	-0-
						7365	3							
						6816	3							
DILWORTH 21 WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296														
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	25	1	1791	3	N	96	96	0	-0-
07	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	106	9	5596	3	N	288	255	0	-0-
*08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	82	1	10	9	N	9	9	0	-0-
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	317	9	6	9	N	5	5	0	-0-
*10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	3198	3	103	9	N	94	94	0	-0-
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	3621	3	976	9	N	887	887	0	-0-
						4574	3							
						4029	3							
FORREST WHEELER B 21 WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364														
06	19410 X	18693	-0-	-717	-0-	234	1	16449	3	Y	1827	1740	0	-0-
07	20801 X	18883	-0-	-1918	-0-	2010	9	16870	3	Y	1608	1608	0	-0-
*08	20801 X	18227	-0-	-2574	-0-	244	1	1967	9	Y	1788	1788	0	-0-
09	24190 X	24190	-0-	-0-	-0-	1769	9	2360	9	Y	2145	2145	0	-0-
*10	20305 X	18464	-0-	-1841	-0-	16260	3	2378	9	Y	2162	2162	0	-0-
11	18930 X	17522	-0-	-1408	-0-	21830	3	3131	9	Y	2846	2846	0	-0-
						16086	3							
						14391	3							
EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251														
06	26400 X	19979	-0-	-6421	-0-	247	1	17996	3	N	1578	1578	0	-0-
07	27280 X	24983	-0-	-2297	-0-	1736	9	19821	3	N	4446	4446	0	-0-
*08	22971 X	16281	-0-	-6690	-0-	271	1	3299	9	N	2999	2999	0	-0-
09	22230 X	13493	-0-	-8737	-0-	4891	9	1387	9	N	1261	1261	0	-0-
*10	24986 X	17874	-0-	-7112	-0-	12982	3	1019	9	N	926	926	0	-0-
11	24180 X	12763	-0-	-11417	-0-	12106	3	1365	9	N	1241	1241	0	-0-
						16855	3							
						11398	3							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES																			
BPX OPERATING COMPANY																																	
EDWARDS																																	
//CONT.// 27135 700														ASSOCIATED																			
//CONT.// 085408																																	
WELL #: 12H														RRCID -> 294299																			
														COMPL. DATE 08/11/2022																			
														TOTAL DEPTH 12172																			
														PERF.12067 - 20215																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
06	47760 X	38027	-0-	-9733	-0-	490	1	35032	3	N	2277	2277	0			-0-																	
						2505	9																										
07	51150 X	41270	-0-	-9880	-0-	513	1	36063	3	N	4267	4267	0			-0-																	
						4694	9																										
*08	51150 X	31220	-0-	-19930	-0-	26805	3	4415	9	N	4014	4014	0			-0-																	
09	43650 X	26426	-0-	-17224	-0-	23218	3	3208	9	N	2916	2916	0			-0-																	
*10	42408 X	38005	-0-	-4403	-0-	35780	3	2225	9	N	2023	2023	0			-0-																	
11	39930 X	26637	-0-	-13293	-0-	23383	3	3254	9	N	2958	2958	0			-0-																	
GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1														WELL #: 1H				RRCID -> 299386				COMPL. DATE 05/19/2025				TOTAL DEPTH 12185				PERF.12450 - 26398			
06	SHUT IN	278544	-0-	278544	370811	2820	1	225667	3	N	45505	45505	0			-0-																	
							1	4	50056	9																							
07	SHUT IN	374878	-0-	374878	745689	3884	1	305907	3	N	59168	59168	0			-0-																	
							2	4	65085	9																							
*08	1128061 X	382372	-0-	-745689	-0-	319075	3	63297	9	N	57543	57481	0	62	1	-0-																	
09	317375 X	317375	-0-	-0-	-0-	267329	3	50046	9	N	45496	45496	0			-0-																	
*10	270517 X	270517	-0-	-0-	-0-	233355	3	37162	9	N	33784	33784	0			-0-																	
*11	202180 X	202180	-0-	-0-	-0-	202180	3			N	-0-					-0-																	
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3														WELL #: 3H				RRCID -> 299669				COMPL. DATE 02/11/2025				TOTAL DEPTH 12224				PERF. N/A			
06	SHUT IN	268648	-0-	268648	297512	2826	1	222764	3	N	39143	39143	0			-0-																	
							1	4	43057	9																							
07	SHUT IN	361785	-0-	361785	659297	3920	1	302895	3	N	49971	49971	0			-0-																	
							2	4	54968	9																							
*08	SHUT IN	278357	-0-	278357	937654	238164	3	40193	9	N	36539	36499	0	40	1	-0-																	
09	SHUT IN	282741	-0-	282741	1220395	244585	3	38156	9	N	34687	34687	0			-0-																	
*10	SHUT IN	234263	-0-	234263	1454658	208104	3	26159	9	N	23781	23781	0			-0-																	
11	SHUT IN	197292	-0-	197292	1651950	197292	3			N	-0-					-0-																	
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2														WELL #: 2H				RRCID -> 299705				COMPL. DATE 03/15/2025				TOTAL DEPTH 12303				PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																	
*08	SHUT IN	251065	-0-	251065	251065	206296	3	44769	9	N	40699	40699	0			-0-																	
09	SHUT IN	348314	-0-	348314	599379	295889	3	52425	9	N	47659	47659	0			-0-																	
*10	SHUT IN	284829	-0-	284829	884208	245636	3	39193	9	N	35630	35630	0			-0-																	
11	SHUT IN	185595	-0-	185595	1069803	185595	3			N	-0-					-0-																	
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 2														WELL #: 2H				RRCID -> 299719				COMPL. DATE 05/19/2025				TOTAL DEPTH 12243				PERF. N/A			
06	SHUT IN	278784	-0-	278784	363159	2961	1	229616	3	N	42005	42005	0			-0-																	
							1	4	46206	9																							
07	SHUT IN	359941	-0-	359941	723100	3936	1	299576	3	N	51297	51297	0			-0-																	
							2	4	56427	9																							
*08	SHUT IN	316811	-0-	316811	1039911	271843	3	44968	9	N	40880	40838	0	42	1	-0-																	
09	SHUT IN	245370	-0-	245370	1285281	213684	3	31686	9	N	28805	28805	0			-0-																	
*10	SHUT IN	188645	-0-	188645	1473926	167462	3	21183	9	N	19257	19257	0			-0-																	
11	SHUT IN	118226	-0-	118226	1592152	118226	3			N	-0-					-0-																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408									
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4				WELL #:		4H		RRCID -> 299720		COMPL. DATE 05/19/2025		TOTAL DEPTH 12270		PERF.12500 - 22487	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	SHUT IN	245729	-0-	245729	337453	2590	1 4	202729 3	N	36735	36735 0	-0-			
07	SHUT IN	362346	-0-	362346	699799	3978	1 4	40409 9	N	49588	49588 0	-0-			
*08	1017919 X	318120	-0-	-699799	-0-	276321	3	41799 9	N	37999	37959 0	40 1	-0-		
09	214013 X	214013	-0-	-0-	-0-	189059	3	24954 9	N	22685	22685 0	-0-			
*10	200787 X	169960	-0-	-30827	-0-	153083	3	16877 9	N	15343	15343 0	-0-			
11	194310 X	102980	-0-	-91330	-0-	102980	3		N	-0-		-0-			

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 1				WELL #:		1H		RRCID -> 299783		COMPL. DATE 03/27/2025		TOTAL DEPTH 12310		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
*08	SHUT IN	225723	-0-	225723	225723	192227	3	33496 9	N	30451	30451 0	-0-			
09	SHUT IN	319421	-0-	319421	545144	276431	3	42990 9	N	39082	39082 0	-0-			
*10	SHUT IN	245398	-0-	245398	790542	216410	3	28988 9	N	26353	26353 0	-0-			
11	SHUT IN	147617	-0-	147617	938159	147617	3		N	-0-		-0-			

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 3				WELL #:		3H		RRCID -> 299823		COMPL. DATE 03/06/2025		TOTAL DEPTH 12356		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
*08	SHUT IN	274282	-0-	274282	274282	233521	3	40761 9	N	37055	37055 0	-0-			
09	SHUT IN	370433	-0-	370433	644715	319309	3	51124 9	N	46476	46476 0	-0-			
*10	SHUT IN	297662	-0-	297662	942377	261232	3	36430 9	N	33118	33118 0	-0-			
11	SHUT IN	194418	-0-	194418	1136795	194418	3		N	-0-		-0-			

BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 2				WELL #:		2H		RRCID -> 300313		COMPL. DATE 10/04/2025		TOTAL DEPTH 11477		PERF.11183 - 22429	
10	540170 X	540170	-0-	-0-	-0-	529862	3	10308 9	N	9371	9371 0	-0-			
11	261270 X	NO RPT	-0-	-261270	-0-				N	NO RPT		-0-			

BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 1				WELL #:		1H		RRCID -> 300670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

SOCO ATX LLC				100095				RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4854 - 5200	
HIGHWAY 183 SWD				WELL #:		1									
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351				RRCID -> 279853		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 10910		PERF.11500 - 18818	
MORRILL UNIT D				WELL #:		1H									
06	2520 X	1679	-0-	-841	-0-	1534	2	145 9	N	132			301		
07	2604 X	2047	-0-	-557	-0-	1911	2	136 9	N	124	177 1		248		
08	2604 X	952	-0-	-1652	-0-	829	2	123 9	N	112	176 1		184		
09	2250 X	20	-0-	-2230	-0-	20	2		N	-0-			184		
10	2046 X	22	-0-	-2024	-0-	8	4	14 9	N	13			197		
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	36			233		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1620 X	1606	-0-	-14	-0-	156 1	755 2		N	628	632 0			9
						4 4	691 9							
07	1674 X	1576	-0-	-98	-0-	160 1	778 2		N	569	569 0			9
						12 4	626 9							
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	164 1	777 2		N	1322	1311 0			20
						5 4	1454 9							
*09	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	239 1	831 2		Y	932	917 0			15
						18 4	1025 9							
*10	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	212 1	970 2		Y	1366	1361 0			20
						12 4	1503 9							
*11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	193 1	828 2		Y	1174	1178 0			16
						9 4	1291 9							
ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282														
06	9854 X	1819	-0-	-8035	-0-	487 1	1056 2		Y	247	262 1			79
						4 4	272 9							
07	2325 X	1678	-0-	-647	-0-	527 1	936 2		Y	192	206 1			65
						4 4	211 9							
08	2201 X	1869	-0-	-332	-0-	544 1	1086 2		Y	213	229 1			49
						5 4	234 9							
09	1920 X	1846	-0-	-74	-0-	499 1	1107 2		Y	218	210 1			57
						240 9								
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	857 1	1124 2		Y	250	237 1			70
						2 4	275 9							
11	0 W	1207	-0-	1207	1207	446 1	586 2		Y	128	149 1			49
						34 4	141 9							
RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298														
06	3000 N	676	-0-	-2324	759	74 1	358 2		Y	220	221 0			3
						2 4	242 9							
07	784 N	25	-0-	-759	-0-	3 1	13 2		Y	8	11 0			-0-
						9 9								
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	169 1	798 2		Y	121	119 0			2
						5 4	133 9							
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	254 1	884 2		Y	162	161 0			3
						19 4	178 9							
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	245 1	1121 2		Y	257	256 0			4
						14 4	283 9							
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	209 1	898 2		Y	151	153 0			2
						10 4	166 9							
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330														
06	100 N	566	-0-	466	3747	54 1	262 2		Y	226	227 0			3
						1 4	249 9							
07	3100 N	686	-0-	-2414	1333	66 1	321 2		Y	267	266 0			4
						5 4	294 9							
08	2364 N	1031	-0-	-1333	-0-	108 1	511 2		Y	372	370 0			6
						3 4	409 9							
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	116 1	405 2		Y	238	240 0			4
						9 4	262 9							
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	55 1	251 2		Y	473	470 0			7
						3 4	520 9							
11	990 N	557	-0-	-433	-0-	29 1	123 2		Y	367	369 0			5
						1 4	404 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		170	1 4	820	2 9	Y	822	823	0			12
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		181	1 4	881	2 9	Y	768	768	0			12
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		238	1 4	1126	2 9	Y	1151	1146	0			17
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		310	1 4	1080	2 9	Y	648	655	0			10
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-		272	1 4	1248	2 9	Y	1148	1141	0			17
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		212	1 4	914	2 9	Y	1070	1072	0			15

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982																	
06	100 N	1420	-0-	1320	7919		217	1 5	1048	2 9	Y	136	137	0			2
07	3100 N	1717	-0-	-1383	6536		259	1 4	1260	2 9	Y	162	161	0			3
08	3100 N	2077	-0-	-1023	5513		313	1 4	1480	2 9	Y	250	249	0			4
09	3000 N	2002	-0-	-998	4515		390	1 4	1361	2 9	Y	201	202	0			3
10	3100 N	2634	-0-	-466	4049		389	1 4	1783	2 9	Y	400	397	0			6
11	3000 N	2091	-0-	-909	3140		332	1 4	1426	2 9	Y	288	290	0			4

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894																	
06	2785 N	627	-0-	-2158	-0-		74	1 2	358	2 9	Y	175	174	0			3
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-		78	1 4	379	2 9	Y	126	127	0			2
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-		96	1 4	455	2 9	Y	183	182	0			3
09	630 N	616	-0-	-14	-0-		108	1 4	376	2 9	Y	113	114	0			2
10	589 N	463	-0-	-126	-0-		60	1 4	277	2 9	Y	112	112	0			2
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-		96	1 4	413	2 9	Y	197	196	0			3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	9577 X	2026	-0-	-7551	-0-	760 1	998 2	5 4	263 9	Y	239	240 0			3
07	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	809 1	1075 2	17 4	251 9	Y	228	227 0			4
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	821 1	1249 2	8 4	325 9	Y	295	295 0			4
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	827 1	1083 2	24 4	157 9	Y	143	145 0			2
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	894 1	1290 2	16 4	294 9	Y	267	265 0			4
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	913 1	1066 2	12 4	266 9	Y	242	243 0			3
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822															
06	15343 X	3249	-0-	-12094	-0-	749 1	1657 2	7 4	836 9	Y	760	642 1			244
07	3286 X	2987	-0-	-299	-0-	816 1	1474 2	6 4	691 9	Y	628	659 1			213
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	813 1	1649 2	8 4	751 9	Y	683	739 1			157
09	3240 X	3091	-0-	-149	-0-	732 1	1649 2	710 9		Y	645	634 1			168
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	1358 1	1801 2	3 4	806 9	Y	733	697 1			204
11	0 W	2076	-0-	2076	2076	682 1	905 2	53 4	436 9	Y	396	449 1			151
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569															
06	8080 X	1483	-0-	-6597	-0-	582 2	901 9			Y	819	810 0			23
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	772 2	1249 9			Y	1135	1095 0	45 1		18
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	1066 2	1453 9			Y	1321	1321 0			18
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	1086 2	1372 9			Y	1247	1245 0			20
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	1107 2	985 9			Y	895	904 0			11
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	976 2	847 9			Y	770	771 0			10
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956															
06	3000 N	835	-0-	-2165	2588	270 1	355 2	2 4	208 9	Y	189	190 0			3
07	3100 N	879	-0-	-2221	367	258 1	342 2	5 4	274 9	Y	249	248 0			4
08	1242 N	875	-0-	-367	-0-	225 1	343 2	2 4	305 9	Y	277	277 0			4
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	340 1	445 2	10 4	146 9	Y	133	135 0			2
10	868 N	738	-0-	-130	-0-	238 1	343 2	4 4	153 9	Y	139	139 0			2
11	840 N	352	-0-	-488	-0-	117 1	137 2	2 4	96 9	Y	87	88 0			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 IRVIN WEST														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
WELL #: 16H				RRCID -> 290906				COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	100 N	431	-0-	331	2369	35 1	114 2	224 9	Y	204	204	1		6
07	2841 N	472	-0-	-2369	-0-	58 4	140 2	260 9	Y	236	236	1		6
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	39 1	328 2	680 9	Y	618	604	1		20
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	33 4	228 2	591 9	Y	537	527	1		30
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	79 1	191 2	543 9	Y	494	265	0	241 1	18
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	28 4	278 2	414 9	Y	376	383	0		11
						49 1								
						18 4								
						69 1								
						26 4								

JLH LIC D UNIT				WELL #: 12H				RRCID -> 290939				COMPL. DATE 02/10/2014		
												TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JLH LIC D UNIT				WELL #: D 5H				RRCID -> 290940				COMPL. DATE 10/10/2012		
												TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT				WELL #: A 1H				RRCID -> 290945				COMPL. DATE 02/15/2013		
												TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917		
06	3186 X	651	-0-	-2535	-0-	59 1	287 2	303 9	Y	275	276	0		4
07	662 X	662	-0-	-0-	-0-	2 4	289 2	309 9	Y	281	280	0		5
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	59 1	360 2	442 9	Y	402	401	0		6
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	76 1	311 2	226 9	Y	205	208	0		3
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	2 4	184 2	295 9	Y	268	267	0		4
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	89 1	297 2	338 9	Y	307	307	0		4
						40 1								
						2 4								
						69 1								
						3 4								

LIBERATORE RANCH B UNIT				WELL #: B 1H				RRCID -> 290946				COMPL. DATE 01/02/2013		
												TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752		
06	5070 X	4762	-0-	-308	-0-	616 1	2977 2	1153 9	Y	1048	1065	0		15
07	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	16 4			Y	-0-	15	0		-0-
08	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				Y	-0-				-0-
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				Y	3828	3767	0		61
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				Y	64	124	0		1
11	4770 X	2284	-0-	-2486	-0-	367 1	1581 2	318 9	Y	289	286	0		4
						18 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JASIK														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
WELL #: 40H				RRCID -> 290951				COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1162 X	-0-	-0-	-1162	-0-					Y	-0-			2
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIBERATORE RANCH B UNIT														
WELL #: B 2H				RRCID -> 290953				COMPL. DATE 06/19/2013				TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565		
06	24366 X	4003	-0-	-20363	-0-	507	1	2448	2	Y	941	959	0	14
						13	4	1035	9					
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	14	0	-0-
08	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-			-0-
09	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	2546	2505	0	41
10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	88	128	0	1
11	3990 X	3485	-0-	-505	-0-	526	1	2264	2	Y	608	601	0	8
						26	4	669	9					
BRIDWELL LIMITED UNIT														
WELL #: 3H				RRCID -> 290964				COMPL. DATE 03/30/2011				TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261		
06	3000 N	1363	-0-	-1637	815	615	1	624	2	Y	110	109	0	2
						3	4	121	9					
07	2497 N	1682	-0-	-815	-0-	766	1	795	2	Y	99	99	0	2
						12	4	109	9					
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	577	1	616	2	Y	84	85	0	1
						4	4	92	9					
09	1350 X	969	-0-	-381	-0-	536	1	400	2	Y	22	23	0	-0-
						9	4	24	9					
10	1674 X	1084	-0-	-590	-0-	539	1	465	2	Y	67	66	0	1
						6	4	74	9					
11	1620 X	840	-0-	-780	-0-	456	1	338	2	Y	38	38	0	1
						4	4	42	9					
LIBERATORE RANCH A UNIT														
WELL #: C 1H				RRCID -> 290971				COMPL. DATE 08/18/2013				TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277		
06	100 N	936	-0-	836	3733	68	1	329	2	Y	488	488	0	7
						2	4	537	9					
07	3100 N	909	-0-	-2191	1542	70	1	340	2	Y	449	449	0	7
						5	4	494	9					
08	1781 N	239	-0-	-1542	-0-	18	1	85	2	Y	123	128	0	2
						1	4	135	9					
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT														
WELL #: C 2H				RRCID -> 290972				COMPL. DATE 08/19/2013				TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417		
06	34733 X	6405	-0-	-28328	-0-	699	1	3378	2	Y	2100	2107	0	30
						18	4	2310	9					
07	8432 X	7581	-0-	-851	-0-	802	1	3899	2	Y	2563	2552	0	41
						61	4	2819	9					
08	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	971	1	4593	2	Y	2598	2600	0	39
						29	4	2858	9					
09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	1444	1	5033	2	Y	1185	1205	0	19
						111	4	1304	9					
10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	1375	1	6301	2	Y	1865	1856	0	28
						78	4	2052	9					
11	8190 X	6702	-0-	-1488	-0-	963	1	4143	2	Y	1408	1417	0	19
						47	4	1549	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ARNOLD A UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-	
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	64	2	1	4	Y	417	398	0	-19	
						459	9								
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	236	2	1338	9	Y	1216	1200	0	35	
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	187	2	1	4	Y	758	772	0	21	
						834	9								
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	263	2	2	4	Y	715	717	0	19	
						787	9								
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	320	2	2	4	Y	498	503	0	14	
						548	9								
IRVIN WEST														WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213	
06	100 N	207	-0-	107	2416	10	1	33	2	Y	134	136	1	4	
						17	4	147	9						
07	2878 N	462	-0-	-2416	-0-	9	1	32	2	Y	375	370	1	9	
						8	4	413	9						
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	Y	873	854	1	28	
						3	4	960	9						
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	787	771	1	44	
						2	4	866	9						
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	77	2	Y	288	168	0	11	153 1
						7	4	317	9						
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	92	2	Y	227	230	0	8	
						9	4	250	9						
ARNOLD A UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799	
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	608	2	3	4	Y	537	536	0	13	
						591	9								
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	416	2	6	4	Y	391	386	0	18	
						430	9								
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	794	2	631	9	Y	574	575	0	17	
09	1200 N	673	-0-	-527	-0-	120	2	553	9	Y	503	506	0	14	
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	763	2	7	4	Y	316	322	0	8	
						348	9								
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	789	2	6	4	Y	404	401	0	11	
						444	9								
LIBERATORE RANCH B UNIT														WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418	
06	2350 N	367	-0-	-1983	-0-	49	1	236	2	Y	74	75	0	1	
						1	4	81	9						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	16	16	0	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	49	48	0	1	
						54	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 ERCP MINERALS														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	16196 X	3019	-0-	-13177	-0-	720 7 4	1613 2 679 9	2	Y		617	541 1		198
07	3720 X	2757	-0-	-963	-0-	766 6 4	1395 2 590 9	2	Y		536	552 1		182
08	3565 X	2927	-0-	-638	-0-	750 8 4	1524 2 645 9	2	Y		586	633 1		135
09	3240 X	2950	-0-	-290	-0-	717 6 9	1624 2	2	Y		554	545 1		144
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	1208 2 4	1602 2 606 9	2	Y		551	542 1		153
11	0 W	1726	-0-	1726	1726	566 44 4	750 2 366 9	2	Y		333	359 1		127
ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155														
06	13742 X	2476	-0-	-11266	-0-	593 6 4	1372 2 505 9	2	Y		459	409 1		147
07	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	713 6 4	1343 2 502 9	2	Y		456	448 1		155
08	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	699 7 4	1473 2 556 9	2	Y		505	544 1		116
09	2940 X	2617	-0-	-323	-0-	633 4 9	1493 2	2	Y		446	446 1		116
10	2821 X	2778	-0-	-43	-0-	1008 2 4	1370 2 398 9	2	Y		362	377 1		101
11	2640 X	1457	-0-	-1183	-0-	510 40 4	694 2 213 9	2	Y		194	221 1		74
TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259														
06	24222 X	3961	-0-	-20261	-0-	982 557 4	1590 2 832 9	2	Y		756	754 0		27
07	6293 X	3551	-0-	-2742	-0-	442 392 4	1967 2 750 9	2	Y		682	685 0		24
08	5456 X	3253	-0-	-2203	-0-	388 166 4	2160 2 539 9	2	Y		490	499 0		15
09	4860 X	3036	-0-	-1824	-0-	370 255 4	1926 2 485 9	2	Y		441	440 0		16
10	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	532 164 4	3049 2 262 9	2	Y		238	242 0		12
11	3960 X	2720	-0-	-1240	-0-	254 29 4	1490 2 947 9	2	Y		861	846 0		27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WEST PEN A UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10700 X	2101	-0-	-8599	-0-	551 1	892 2	313 4	345 9	Y	314	308 0			11
07	2852 X	1375	-0-	-1477	-0-	158 1	706 2	141 4	370 9	Y	336	335 0			12
08	2604 X	2582	-0-	-22	-0-	313 1	1738 2	133 4	398 9	Y	362	363 0			11
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	364 1	1892 2	251 4	322 9	Y	293	293 0			11
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	310 1	1774 2	95 4	507 9	Y	461	449 0			23
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	394 1	2313 2	44 4	293 9	Y	266	281 0			8
WEST PEN A UNIT															
WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172															
06	11771 X	1768	-0-	-10003	-0-	488 1	790 2	277 4	213 9	Y	194	191 0			7
07	3162 X	302	-0-	-2860	-0-	40 1	178 2	36 4	48 9	Y	44	49 0			2
08	2883 X	588	-0-	-2295	-0-	65 1	364 2	28 4	131 9	Y	119	117 0			4
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	359 1	1867 2	248 4	319 9	Y	290	284 0			10
10	2263 X	2140	-0-	-123	-0-	256 1	1465 2	79 4	340 9	Y	309	304 0			15
11	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	251 1	1469 2	28 4	307 9	Y	279	285 0			9
BROWN TRUST															
WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417															
06	100 N	1728	-0-	1628	9559	221 1	596 2	146 4	765 9	Y	695	701 0			8
07	3100 N	2172	-0-	-928	8631	362 1	837 2	155 4	818 9	Y	744	743 0			9
08	3100 N	2280	-0-	-820	7811	265 1	1021 2	176 4	818 9	Y	744	744 0			9
09	3000 N	1661	-0-	-1339	6472	160 1	759 2	50 4	692 9	Y	629	630 0			8
10	3100 N	1629	-0-	-1471	5001	116 1	720 2	137 4	656 9	Y	596	596 0			8
11	3000 N	1472	-0-	-1528	3473	98 1	703 2	75 4	596 9	Y	542	543 0			7
BROWN TRUST															
WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810															
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	398	397 0			5
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	655	652 0			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	908	905 0			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	754	755 0			10
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	31 1	195 2	37 4	583 9	Y	530	533 0			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1028	1022 0			13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4654 X	1212	-0-	-3442	-0-	174 1	281 2	99 4	658 9	Y	598	582 0			22
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	419 1	1864 2	372 4	990 9	Y	900	890 0			32
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	263 1	1462 2	112 4	507 9	Y	461	479 0			14
09	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	263 1	1368 2	181 4	759 9	Y	690	679 0			25
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	265 1	1515 2	81 4	932 9	Y	847	830 0			42
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	361 1	2115 2	40 4	890 9	Y	809	825 0			26
WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279															
06	21889 X	2285	-0-	-19604	-0-	595 1	964 2	338 4	388 9	Y	353	549 0			13
07	3689 X	2571	-0-	-1118	-0-	316 1	1409 2	281 4	565 9	Y	514	509 0			18
08	4278 X	1800	-0-	-2478	-0-	176 1	978 2	75 4	571 9	Y	519	521 0			16
09	4140 X	1939	-0-	-2201	-0-	228 1	1184 2	157 4	370 9	Y	336	340 0			12
10	4278 X	2505	-0-	-1773	-0-	278 1	1593 2	86 4	548 9	Y	498	485 0			25
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	335 1	1963 2	38 4	653 9	Y	594	600 0			19
WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860															
06	16603 X	3664	-0-	-12939	-0-	951 1	1540 2	540 4	633 9	Y	575	559 0			21
07	4402 X	2771	-0-	-1631	-0-	316 1	1408 2	281 4	766 9	Y	696	692 0			25
08	4402 X	2915	-0-	-1487	-0-	304 1	1690 2	130 4	791 9	Y	719	722 0			22
09	3660 X	2687	-0-	-973	-0-	298 1	1549 2	205 4	635 9	Y	577	578 0			21
10	3782 X	2773	-0-	-1009	-0-	280 1	1606 2	86 4	801 9	Y	728	713 0			36
11	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	537 1	3149 2	60 4	250 9	Y	227	256 0			7
WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642															
06	5752 X	973	-0-	-4779	-0-	215 1	349 2	122 4	287 9	Y	261	258 0			9
07	2201 X	489	-0-	-1712	-0-	38 1	168 2	33 4	250 9	Y	227	228 0			8
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	483 1	2687 2	206 4	315 9	Y	286	285 0			9
09	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	541 1	2816 2	373 4	348 9	Y	316	314 0			11
10	3100 N	3731	-0-	631	631	493 1	2826 2	152 4	260 9	Y	236	235 0			12
11	5090 X	4459	-0-	-631	-0-	562 1	3298 2	63 4	536 9	Y	487	483 0			16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351										COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319		
ARNOLD C UNIT										WELL #: 51H RRCID -> 291274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	100 N	668	-0-	568	3717	8 1	141 2	517 9	Y	470	474 0			4
07	3100 N	840	-0-	-2260	1457	14 1	219 2	576 9	Y	524	515 0			13
08	2311 N	854	-0-	-1457	-0-	31 4	297 2	543 9	Y	494	499 0			8
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	685 9	Y	623	619 0	1 1		11
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	2 4	228 2	769 9	Y	699	694 0			16
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	4 1	228 2	823 9	Y	748	750 0			14
						8 4								
JLH LIC G UNIT										WELL #: D 8H RRCID -> 291275		COMPL. DATE 07/01/2013		
												TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882		
06	100 N	893	-0-	793	4123	98 1	474 2	319 9	Y	290	292 0			4
07	3100 N	903	-0-	-2197	1926	2 4	459 2	343 9	Y	312	311 0			5
08	3100 N	1329	-0-	-1771	155	94 1	635 2	556 9	Y	505	502 0			8
09	1154 N	999	-0-	-155	-0-	134 1	584 2	234 9	Y	213	218 0			3
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	4 4	704 2	471 9	Y	428	425 0			6
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	154 1	523 2	329 9	Y	299	301 0			4
						9 4								
MUSTANG										WELL #: 3H RRCID -> 291276		COMPL. DATE 03/16/2013		
												TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900		
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-				-0-
ARNOLD C UNIT										WELL #: 52H RRCID -> 291277		COMPL. DATE 10/03/2014		
												TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364		
06	100 N	2750	-0-	2650	11707	58 1	1077 2	1601 9	Y	1455	1459 0			14
07	3100 N	1949	-0-	-1151	10556	14 4	811 2	971 9	Y	883	875 0			22
08	3100 N	839	-0-	-2261	8295	53 1	450 2	367 9	Y	334	351 0			5
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	5295	114 4			Y	3	5 0	3 1		-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	2195	19 1			Y	-0-				-0-
11	3000 N	1676	-0-	-1324	871	3 4	601 2	1043 9	Y	948	931 0			17
						12 1								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 ARNOLD D UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	100 N	2088	-0-	1988	9292	52 1	972 2	Y	956	964 0				9
07	3100 N	1887	-0-	-1213	8079	12 4	1052 9							
08	3100 N	1744	-0-	-1356	6723	51 1	784 2	Y	856	844 0				21
09	3000 N	1790	-0-	-1210	5513	110 4	942 9							
10	3100 N	1485	-0-	-1615	3898	38 1	905 2	Y	724	734 0				11
11	3000 N	1649	-0-	-1351	2547	5 4	796 9							
						31 1	803 2	Y	803	797 0	3 1			14
						73 4	883 9							
						13 1	735 2	Y	600	600 0				14
						77 4	660 9							
						16 1	835 2	Y	700	701 0				13
						28 4	770 9							
ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308														
06	3000 N	871	-0-	-2129	402	18 1	333 2	Y	469	468 0				4
07	1194 N	792	-0-	-402	-0-	4 4	516 9							
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	Y	403	397 0				10
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	41 4	443 9							
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	17 1	398 2	Y	640	640 0				10
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	2 4	704 9							
						12 1	300 2	Y	569	568 0	1 1			10
						27 4	626 9							
						6 1	358 2	Y	661	656 0				15
						37 4	727 9							
						8 1	397 2	Y	413	420 0				8
						13 4	454 9							
WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644														
06	100 N	1005	-0-	905	4255	224 1	362 2	Y	265	257 0				10
07	3100 N	3630	-0-	530	4785	127 4	292 9							
08	3100 N	2517	-0-	-583	4202	514 1	2289 2	Y	336	334 0				12
09	3000 N	2305	-0-	-695	3507	457 4	370 9							
10	6438 X	2931	-0-	-3507	-0-	303 1	1686 2	Y	363	364 0				11
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	129 4	399 9							
						309 1	1610 2	Y	157	162 0				6
						213 4	173 9							
						351 1	2011 2	Y	419	404 0				21
						108 4	461 9							
						383 1	2248 2	Y	337	347 0				11
						43 4	371 9							
WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603														
06	2991 X	582	-0-	-2409	-0-	112 1	182 2	Y	204	200 0				7
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	64 4	224 9							
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	539 1	2398 2	Y	189	189 0				7
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	478 4	208 9							
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	374 1	2081 2	Y	149	151 0				5
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	160 4	164 9							
						306 1	1592 2	Y	159	158 0				6
						211 4	175 9							
						303 1	1738 2	Y	253	246 0				13
						93 4	278 9							
						318 1	1866 2	Y	210	216 0				7
						36 4	231 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WEST PENNA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10668 X	3575	-0-	-7093	-0-	907 1	1469 2	515 4	684 9	Y	622	605 0		22
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	529 1	2354 2	470 4	536 9	Y	487	492 0		17
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	527 1	2931 2	225 4	477 9	Y	434	438 0		13
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	519 1	2703 2	358 4	517 9	Y	470	466 0		17
10	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	428 1	2451 2	132 4	415 9	Y	377	375 0		19
11	4020 X	3990	-0-	-30	-0-	483 1	2834 2	54 4	619 9	Y	563	564 0		18
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688														
06	11931 X	530	-0-	-11401	-0-	72 1	346 2	2 4	110 9	Y	100	108 0		1
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	399 1	1942 2	30 4	668 9	Y	607	598 0		10
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	593 1	2807 2	18 4	1186 9	Y	1078	1072 0		16
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	669 1	2333 2	51 4	541 9	Y	492	500 0		8
10	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	412 1	1890 2	23 4	597 9	Y	543	543 0		8
11	3180 X	2678	-0-	-502	-0-	367 1	1580 2	18 4	713 9	Y	648	647 0		9
GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 10670 - 14030														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 10210 - 14905														
06	100 N	716	-0-	616	4052	529 2	3 4	184 9		Y	167	169 0		4
07	3100 N	631	-0-	-2469	1583	486 2	3 4	142 9		Y	129	128 0		5
08	2201 N	618	-0-	-1583	-0-	515 2	1 4	102 9		Y	93	96 0		2
09	720 N	534	-0-	-186	-0-	450 2	84 9			Y	76	76 0		2
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	445 2	1 4	98 9		Y	89	89 0		2
11	600 N	394	-0-	-206	-0-	325 2	69 9			Y	63	63 0		2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	460	-0-	-2540	100	180	2	1	4	Y	254	259	0		6
07	393 N	293	-0-	-100	-0-	279	9	1	4	Y	158	158	0		6
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	118	2			Y	-0-	6	0		-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	174	9			Y	-0-				-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865															
06	9031 X	2229	-0-	-6802	-0-	1643	2	7	4	Y	526	523	0		13
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	579	9	25	4	Y	547	535	0		25
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1883	2	316	9	Y	287	304	0		8
09	2220 N	2072	-0-	-148	-0-	602	9	7	4	Y	264	265	0		7
10	2511 N	2244	-0-	-267	-0-	1663	2	19	4	Y	218	219	0		6
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	4	Y	167	168	0		5
						290	9								
						1985	2								
						240	9								
						1963	2								
						184	9								

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942															
06	10380 X	2480	-0-	-7900	-0-	2196	2	10	4	Y	249	250	0		6
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	274	9	32	4	Y	366	355	0		17
08	3968 X	2330	-0-	-1638	-0-	2436	2	85	9	Y	77	92	0		2
09	3840 X	2178	-0-	-1662	-0-	403	9	7	4	Y	322	315	0		9
10	2883 X	2722	-0-	-161	-0-	2245	2	17	4	Y	811	799	0		21
11	2790 X	2234	-0-	-556	-0-	1817	2	15	4	Y	239	253	0		7
						354	9								
						892	9								
						1956	2								
						263	9								

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396															
06	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	330	1	731	2	Y	314	313	0		17
07	1488 X	1300	-0-	-188	-0-	87	4	345	9						
08	1705 X	1133	-0-	-572	-0-	283	1	602	2	Y	303	308	0		12
09	1650 X	872	-0-	-778	-0-	82	4	333	9						
10	1550 X	721	-0-	-829	-0-	199	1	466	2	Y	390	384	0		18
11	1500 X	787	-0-	-713	-0-	39	4	429	9						
						148	1	306	2	Y	343	343	0		18
						41	4	377	9						
						92	1	251	2	Y	320	321	0		17
						26	4	352	9						
						115	1	289	2	Y	335	335	0		17
						14	4	369	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 GARDENDALE E UNIT				27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES								
				WELL #:	28H	RRCID ->	291296	COMPL.	DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	8220	PERF.	8690 - 14430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4962 X	1318	-0-	-0-	-3644	-0-		192	1	424	2	Y	592	588	0			32
07	1426 X	1257	-0-	-0-	-169	-0-		51	4	651	9							25
08	1085 X	-0-	-0-	-0-	-1085	-0-		170	1	361	2	Y	615	622	0			27
09	1320 X	1058	-0-	-0-	-262	-0-		49	4	677	9							27
10	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	295	2	Y	599	597	0			29
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	-0-		40	4	580	9		527	527	0			28
								187	1	509	2	Y	570	568	0			
								52	4	627	9							
								354	1	890	2	Y	554	555	0			
								44	4	609	9							
BROWN TRUST				WELL #:	35H	RRCID ->	291297	COMPL.	DATE	02/13/2020	TOTAL	DEPTH	9431	PERF.	9422 - 16915			
06	2430 N	2134	-0-	-0-	-296	-0-		288	1	776	2	Y	800	807	0			10
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	-0-		190	4	880	9							11
08	2511 X	1827	-0-	-0-	-684	-0-		452	1	1047	2	Y	863	862	0			7
09	2130 X	1586	-0-	-0-	-544	-0-		193	4	949	9							8
10	2635 X	2421	-0-	-0-	-214	-0-		217	1	837	2	Y	571	575	0			12
11	2550 X	2146	-0-	-0-	-404	-0-		145	4	628	9							11
								150	1	716	2	Y	612	611	0			
								47	4	673	9							
								171	1	1067	2	Y	892	888	0			
								202	4	981	9							
								129	1	929	2	Y	899	900	0			
								99	4	989	9							
MIESCH B UNIT				WELL #:	21H	RRCID ->	291299	COMPL.	DATE	10/10/2015	TOTAL	DEPTH	7588	PERF.	7940 - 13818			
06	100 N	1751	-0-	-0-	1651	7806		1492	2	7	4	Y	229	230	0			5
07	3100 N	1872	-0-	-0-	-1228	6578		252	9									11
08	3100 N	1838	-0-	-0-	-1262	5316		1594	2	21	4	Y	234	228	0			7
09	3000 N	1653	-0-	-0-	-1347	3969		257	9	248	9	Y	225	229	0			6
10	3100 N	1800	-0-	-0-	-1300	2669		1590	2	6	4	Y	216	217	0			9
11	3000 N	1711	-0-	-0-	-1289	1380		1409	2									7
								238	9									
								1395	2	13	4	Y	356	353	0			
								392	9									
								1425	2	11	4	Y	250	252	0			
								275	9									
BROWN TRUST				WELL #:	36H	RRCID ->	291302	COMPL.	DATE	02/13/2020	TOTAL	DEPTH	9411	PERF.	9466 - 17001			
06	900 X	348	-0-	-0-	-552	-0-		6	1	16	2	Y	293	294	0			4
07	893 X	893	-0-	-0-	-0-	-0-		4	4	322	9							5
08	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	258	2	Y	433	432	0			5
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	-0-		48	4	476	9							
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	-0-		204	1	786	2	Y	415	415	0			5
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	-0-		136	4	457	9							
								414	1	1970	2	Y	345	345	0			5
								130	4	380	9							
								572	1	3555	2	Y	346	346	0			5
								675	4	381	9							
								541	1	3887	2	Y	93	97	0			1
								413	4	102	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351													
BROWN TRUST				WELL #:	38H	RRCID ->	291303	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL	DEPTH	9731	PERF. 9539	-	16629			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-						Y	-0-			9 0		-0-	
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						Y	-0-					-0-	
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						Y	-0-					-0-	
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	97	1	460	2	Y	813		802	0			11	
						30	4	894	9									
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	120	1	746	2	Y	1052		1048	0			15	
						142	4	1157	9									
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	93	1	672	2	Y	791		796	0			10	
						71	4	870	9									
ARNOLD C UNIT				WELL #:	31H	RRCID ->	291313	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL	DEPTH	7893	PERF. 8272	-	12732			
06	100 N	429	-0-	329	3016	20	1	367	2	Y	34		36	0			-0-	
						5	4	37	9									
07	3100 N	519	-0-	-2581	435	23	1	356	2	Y	82		80	0			2	
						50	4	90	9									
08	1001 N	566	-0-	-435	-0-	15	1	363	2	Y	169		168	0			3	
						2	4	186	9									
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	223		221	0	1	1	4	
						22	4	245	9									
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	Y	215		214	0			5	
						27	4	237	9									
11	540 N	52	-0-	-488	-0-	18	2	1	4	Y	30		34	0			1	
						33	9											
BROWN TRUST				WELL #:	33H	RRCID ->	291323	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL	DEPTH	9053	PERF. 9500	-	18151			
06	901 N	-0-	-0-	-901	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-	
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	298	2	Y	614		606	0			8	
						20	4	675	9									
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	176	1	1092	2	Y	961		956	0			13	
						207	4	1057	9									
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	38		51	0			-0-	
						6	4	42	9									
JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	291370	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL	DEPTH	7625	PERF. 8041	-	15761			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	123		117	0			6	
						135	9											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	0			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
PENA B UNIT				WELL #:	90H	RRCID ->	291396	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL	DEPTH	8297	PERF. 8393	-	16885			
06	25305 X	4729	-0-	-20576	-0-	119	1	3542	2	Y	930		934	0			9	
						45	4	1023	9									
07	6541 X	4969	-0-	-1572	-0-	129	1	3338	2	Y	939		925	0			23	
						469	4	1033	9									
08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	98	1	3622	2	Y	1175		1180	0			18	
						22	4	1293	9									
09	4770 X	3925	-0-	-845	-0-	43	1	2714	2	Y	837		832	0	9	1	14	
						247	4	921	9									
10	4960 X	4508	-0-	-452	-0-	4	1	3013	2	Y	1069		1058	0			25	
						315	4	1176	9									
11	4800 X	4146	-0-	-654	-0-	3	1	3007	2	Y	943		951	0			17	
						99	4	1037	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	151 X	13	-0-	-138	-0-	13	2		Y	-0-				-0-
07	62 X	9	-0-	-53	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-				-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962														
06	2011 X	401	-0-	-1610	-0-	42	1	141	2	Y	193	191	0	5
						6	4	212	9					
07	1364 X	743	-0-	-621	-0-	138	1	314	2	Y	241	236	0	10
						26	4	265	9					
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	291	1	611	2	Y	363	358	0	15
						32	4	399	9					
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	264	1	413	2	Y	270	275	0	10
						35	4	297	9					
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	458	1	689	2	Y	312	311	0	11
						71	4	343	9					
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	676	1	1227	2	Y	252	255	0	8
						23	4	277	9					
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944														
06	6634 X	330	-0-	-6304	-0-	6	1	19	2	Y	276	281	0	7
						1	4	304	9					
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	Y	199	198	0	8
						4	4	219	9					
08	4278 X	567	-0-	-3711	-0-	61	1	127	2	Y	338	332	0	14
						7	4	372	9					
09	4140 X	514	-0-	-3626	-0-	72	1	113	2	Y	290	293	0	11
						10	4	319	9					
10	2170 X	656	-0-	-1514	-0-	98	1	147	2	Y	360	359	0	12
						15	4	396	9					
11	801 X	801	-0-	-0-	-0-	84	1	153	2	Y	510	505	0	17
						3	4	561	9					
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10500 - 14784														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861														
06	100 N	627	-0-	527	2641	153	1	248	2	Y	133	130	0	5
						80	4	146	9					
07	3100 N	5532	-0-	2432	5073	856	1	3811	2	Y	346	339	0	12
						484	4	381	9					
08	3100 N	5098	-0-	1998	7071	674	1	3748	2	Y	464	462	0	14
						166	4	510	9					
09	3000 N	3431	-0-	431	7502	445	1	2318	2	Y	443	441	0	16
						181	4	487	9					
10	11387 X	3885	-0-	-7502	-0-	513	1	2939	2	Y	367	365	0	18
						29	4	404	9					
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	545	1	3198	2	Y	268	277	0	9
						2	4	295	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JASIK														CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810															
06	26 N	5	-0-	-21	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510															
06	100 N	579	-0-	479	1579	51	1	245	2	Y	256	254	0		4
						1	4	282	9						
07	2023 N	444	-0-	-1579	-0-	40	1	194	2	Y	188	189	0		3
						3	4	207	9						
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	202	2	Y	213	213	0		3
						1	4	234	9						
09	480 N	404	-0-	-76	-0-	53	1	186	2	Y	146	147	0		2
						4	4	161	9						
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	396	2	Y	211	210	0		3
						5	4	232	9						
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	Y	163	164	0		2
						3	4	179	9						

JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711															
06	100 N	785	-0-	685	4290	100	1	483	2	Y	181	182	0		3
						3	4	199	9						
07	3100 N	954	-0-	-2146	2144	118	1	572	2	Y	232	231	0		4
						9	4	255	9						
08	3100 N	1132	-0-	-1968	176	142	1	672	2	Y	285	285	0		4
						4	4	314	9						
09	1213 N	1037	-0-	-176	-0-	186	1	648	2	Y	172	173	0		3
						14	4	189	9						
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	165	1	756	2	Y	255	254	0		4
						9	4	281	9						
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	172	1	739	2	Y	335	334	0		5
						8	4	369	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: KARNES					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
JASIK WELL #: 41H										RRCID ->	291563	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7915 - 12176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
JASIK WELL #: 34H										RRCID ->	291564	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8014 - 12970
06	190 X	50	-0-	-140	-0-	33	2	17	9	Y	15	17	0			1	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
JASIK WELL #: 35H										RRCID ->	291565	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7964 - 12626
06	T. A.	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
JASIK WELL #: 37H										RRCID ->	291566	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7966 - 12304
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
JASIK WELL #: 43H										RRCID ->	291584	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7971 - 13854
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
JASIK WELL #: 52H										RRCID ->	291587	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7970 - 13928
06	2520 N	2231	-0-	-289	-0-	18	1	1635	2	Y	525	522	0			42	
						578	9										
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	16	1	1771	2	Y	585	600	0			27	
						644	9										
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	16	1	1874	2	Y	619	610	0			36	
						681	9										
09	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	19	1	2100	2	Y	668	657	0			47	
						15	4	735	9								
10	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	20	1	2109	2	Y	709	720	0			36	
						15	4	780	9								
11	3000 N	3628	-0-	628	628	34	1	2644	2	Y	835	816	0			55	
						31	4	919	9								

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1127

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351														
JASIK				WELL #:	36H	RRCID ->	291693	COMPL.	DATE	04/03/2018	TOTAL	DEPTH	7665	PERF.	7979	-	12346		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14407	X	2272	-0-	-12135	-0-			19 482	1 9	1771	2	Y	438	446	0			35
07	3999	X	2089	-0-	-1910	-0-			15 345	1 9	1729	2	Y	314	335	0			14
08	2449	X	2287	-0-	-162	-0-			16 419	1 9	1852	2	Y	381	373	0			22
09	2370	X	75	-0-	-2295	-0-			1 17	1 9	57	2	Y	15	36	0			1
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-							Y	-0-	1	0			-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-							Y	-0-					-0-
JASIK				WELL #:	31H	RRCID ->	291798	COMPL.	DATE	04/22/2018	TOTAL	DEPTH	7661	PERF.	8026	-	13922		
06	21731	X	4262	-0-	-17469	-0-			29 1508	1 9	2725	2	Y	1371	1362	0			110
07	4774	X	4410	-0-	-364	-0-			25 1568	1 9	2817	2	Y	1425	1470	0			65
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-			24 1	4 4	2816	2	Y	1447	1428	0			84
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-			1 22	4 1	1592	9	Y	942	960	0			66
10	3255	X	3046	-0-	-209	-0-			17 22	4 1	1036	2	Y	622	656	0			32
11	3150	X	2467	-0-	-683	-0-			16 22	4 1	684	9	Y	629	620	0			41
JASIK				WELL #:	32H	RRCID ->	291837	COMPL.	DATE	04/22/2018	TOTAL	DEPTH	7668	PERF.	8028	-	13622		
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
JASIK				WELL #:	33H	RRCID ->	291840	COMPL.	DATE	04/22/2018	TOTAL	DEPTH	7669	PERF.	8016	-	13283		
06	100	N	1197	-0-	1097	5833			8 450	1 9	739	2	Y	409	410	0			33
07	3100	N	1183	-0-	-1917	3916			7 404	1 9	772	2	Y	367	383	0			17
08	3100	N	1473	-0-	-1627	2289			8 508	1 9	957	2	Y	462	452	0			27
09	3000	N	1938	-0-	-1062	1227			13 10	1 4	1403	2	Y	465	459	0			33
10	3100	N	2827	-0-	-273	954			22 16	1 4	2279	2	Y	464	473	0			24
11	3000	N	4004	-0-	1004	1958			38 35	1 4	2943	2	Y	898	863	0			59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BOWMAN WEST															
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
WELL #: 141H				RRCID -> 300133				COMPL. DATE 07/27/2017				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8220 - 15882			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	0 W	1621	-0-	1621	256019	54	1 3 4	534 1030	2 9	N	936	723 0	201 1	592	
07	0 W	1268	-0-	1268	257287	39	1 2 4	374 853	2 9	N	775	607 0	183 1	577	
08	0 W	2518	-0-	2518	259805	112	1 3 4	493 1582	2 9	N	1438	1140 0	323 1	552	
09	0 W	2190	-0-	2190	261995	30	1 1 4	602 1557	2 9	N	1415	1155 0	244 1	568	
10	0 W	1282	-0-	1282	263277	98	2	1184	9	N	1076	1103 1		73	
11	0 W	1106	-0-	1106	264383	54	2	1052	9	N	956	921 1		108	
BOWMAN WEST															
WELL #: A302				RRCID -> 300134				COMPL. DATE 01/03/2019				TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8449 - 16144			
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	5	1 9	55	2	N	3610	2789 0	775 1	199	
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3971	21 1 4	198 3446	2 9	N	3133	2455 0	742 1	135	
08	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	22	1 6 4	96 2318	2 9	N	2107	1671 0	473 1	98	
09	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	14	2	N	1929	1575 0	333 1	119	
10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	2122	264 1 7	2639 2600	2 9	N	2364	2352 0		32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2593	2600 0		25	
BOWMAN WEST															
WELL #: 143H				RRCID -> 300233				COMPL. DATE 07/29/2017				TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8291 - 15932			
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-			654	
07	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			654	
08	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			654	
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-			654	
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			-0-	
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-			-0-	
BOWMAN WEST															
WELL #: 144H				RRCID -> 300234				COMPL. DATE 07/27/2017				TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7616 - 16035			
06	4890 X	1345	-0-	-3545	-0-	41	1 2 4	410 892	2 9	N	811	627 0	174 1	528	
07	5053 X	1357	-0-	-3696	-0-	43	1 2 4	409 903	2 9	N	821	644 0	194 1	511	
08	5053 X	1329	-0-	-3724	-0-	42	1 124 4	185 978	2 9	N	889	704 0	200 1	496	
09	4890 X	722	-0-	-4168	-0-	12	1 475 9	235	2	N	432	353 0	75 1	500	
10	5053 X	980	-0-	-4073	-0-	147	2	833	9	N	757	736 1		51	
11	4890 X	1356	-0-	-3534	-0-	274	2	1082	9	N	984	924 1		111	
BOWMAN WEST															
WELL #: 145H				RRCID -> 300245				COMPL. DATE 07/27/2017				TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8311 - 15967			
06	4890 X	1451	-0-	-3439	-0-	41	1 2 4	411 997	2 9	N	906	700 0	195 1	534	
07	5053 X	1053	-0-	-4000	-0-	35	1 2 4	332 684	2 9	N	622	488 0	147 1	521	
08	5053 X	4800	-0-	-253	-0-	39	1 116 4	173 4472	2 9	N	4065	3223 0	913 1	450	
09	4890 X	2149	-0-	-2741	-0-	24	1 1 4	479 1645	2 9	N	1495	1220 0	258 1	467	
10	5053 X	799	-0-	-4254	-0-	184	2	615	9	N	559	687 1		38	
11	4890 X	930	-0-	-3960	-0-	411	2	519	9	N	472	457 1		53	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351									
BOWMAN WEST				WELL #:	142H	RRCID ->	300249	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8158	- 15956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5310 X	945	-0-	-4365	-0-	5 1	50 2	N	809	625 0	174 1			524
07	5487 X	988	-0-	-4499	-0-	890 9	43 2	N	855	670 0	202 1			507
08	5487 X	1502	-0-	-3985	-0-	941 9	71 2	N	1243	986 0	279 1			485
09	5310 X	1639	-0-	-3671	-0-	16 1	1367 9	N	1366	1115 0	236 1			500
10	5487 X	754	-0-	-4733	-0-	48 4	130 2	N	643	691 1				44
11	5310 X	834	-0-	-4476	-0-	6 1	707 9	N	710	674 1				80
						1503 9	781 9	N						
						47 2								
						53 2								

SCHORP 'B'				WELL #:	1H	RRCID ->	300289	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8339	- 14600
06	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-			N	-0-					-0-
07	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-			N	-0-					-0-
08	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-			N	-0-					-0-
09	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-			N	-0-					-0-
10	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-			N	-0-					-0-
11	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-			N	-0-					-0-

BOWMAN WEST				WELL #:	146H	RRCID ->	300541	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8343	- 15882
12	5673 X	587	-0-	-5086	-0-	29 1	234 2	N	281	201 0	76 1			120
01	5673 X	2395	-0-	-3278	-0-	15 4	309 9	N	1567	1039 0	540 1			108
02	5124 X	2108	-0-	-3016	-0-	67 1	599 2	N	1175	827 0	357 1			99
03	5673 X	1946	-0-	-3727	-0-	5 4	1724 9	N	1044	794 0	284 1			65
04	5490 X	1416	-0-	-4074	-0-	89 1	724 2	N	734	514 0	189 1			96
05	5673 X	1517	-0-	-4156	-0-	2 4	1293 9	N	847	631 0	227 1			85
06	5490 X	1308	-0-	-4182	-0-	79 1	713 2	N	684	529 0	147 1			93
07	5673 X	324	-0-	-5349	-0-	6 4	1148 9	N	170	134 0	40 1			89
08	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-	62 1	528 2	N	-0-					89
09	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	19 4	807 9	N	58	47 0	10 1			90
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-	51 1	516 2	N	55	43 0	10 1			92
11	5490 X	1144	-0-	-4346	-0-	18 4	932 9	N	970	952 1				110
						50 1	503 2	N						
						3 4	752 9	N						
						13 1	123 2	N						
						1 4	187 9	N						

BANDERA EAGLE FORD, LLC				101093		RRCID ->	296355	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	11115	- 21412
CASAMIGOS				WELL #:	2H									
06	116610 X	86083	-0-	-30527	-0-	1276 1	84807 3	N	-0-					257
07	111011 X	82924	-0-	-28087	-0-	1328 1	81589 3	N	6					263
08	104842 X	80166	-0-	-24676	-0-	7 9								
09	96750 X	76792	-0-	-19958	-0-	78872 1	1294 3	N	-0-					263
10	93062 X	71332	-0-	-21730	-0-	1268 1	75524 3	N	-0-					263
11	86070 X	56704	-0-	-29366	-0-	1261 1	70071 3	N	-0-					263
						1142 1	55562 3	N	-0-					263

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BANDERA EAGLE FORD, LLC				//CONT.// 101093											
CASAMIGOS				WELL #: 1H		RRCID -> 296358		COMPL. DATE 02/13/2024		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11204 - 21783			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	160830 X	116367	-0-	-44463	-0-	1724	1	114643	3	N	-0-				467
07	155000 X	110724	-0-	-44276	-0-	1773	1	108930	3	N	19	164	1		322
						21	9								
08	145514 X	111824	-0-	-33690	-0-	1806	1	110010	3	N	7				329
						8	9								
09	131550 X	104911	-0-	-26639	-0-	1732	1	103166	3	N	12				341
						13	9								
10	125891 X	100846	-0-	-25045	-0-	1839	1	99005	3	N	2				343
						2	9								
11	116370 X	92290	-0-	-24080	-0-	1858	1	90421	3	N	10				353
						11	9								
EVX OPERATING LLC				101131											
DONNELL SWD				WELL #: 1		RRCID -> 273541		COMPL. DATE 09/02/2023		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10058 - 10610			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC.				101444											
MEDINA UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 287777		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12754 - 18985			
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	151	1	2784	3	Y	563	547	1		107
						619	9								
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	174	1	2415	3	Y	599	594	1		112
						659	9								
08	4092 X	2859	-0-	-1233	-0-	168	1	2132	3	Y	508	515	1	1	6
						559	9								
09	3750 X	2843	-0-	-907	-0-	208	1	2029	3	Y	551	379	1		276
						606	9								
10	3782 X	3563	-0-	-219	-0-	269	1	2686	3	Y	553	752	1		77
						608	9								
11	3540 X	3128	-0-	-412	-0-	318	1	2243	3	Y	515	447	1		145
						567	9								
MEDINA UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 287779		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 12642		PERF.12726 - 18101			
06	2340 X	2258	-0-	-82	-0-	94	1	1751	3	Y	375	345	1		71
						413	9								
07	2418 X	2126	-0-	-292	-0-	122	1	1701	3	Y	275	291	1		55
						303	9								
08	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	133	1	1698	3	Y	336	321	1		70
						370	9								
09	2250 X	2051	-0-	-199	-0-	157	1	1543	3	Y	319	229	1		160
						351	9								
10	2325 X	2190	-0-	-135	-0-	161	1	1622	3	Y	370	478	1		52
						407	9								
11	2250 X	1868	-0-	-382	-0-	182	1	1287	3	Y	363	313	1		102
						399	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. MEDINA UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 101444	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	9H	RRCID ->	287780	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	12644	PERF.12779	-	19592
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1560 X	1211	-0-	-349	-0-		46 308	1 9	857	3	Y	280	266	1	51
07	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-		109 491	1 9	1514	3	Y	446	416	1	81
08	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-		105 353	1 9	1344	3	Y	321	336	1	66
09	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-		125 272	1 9	1226	3	Y	247	189	1	124
10	2108 X	1822	-0-	-286	-0-		125 438	1 9	1259	3	Y	398	468	1	54
11	2040 X	1561	-0-	-479	-0-		139 442	1 9	980	3	Y	402	344	1	112
MEDINA UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287965	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12737	-	17385
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		467 340	1 9	1182	3	Y	309	274	1	78
07	1860 N	1730	-0-	-130	-0-		416 395	1 9	919	3	Y	359	376	1	61
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		350 330	1 9	890	3	Y	300	317	1	44
09	1980 N	1621	-0-	-359	-0-		436 296	1 9	889	3	Y	269	200	1	113
10	1736 N	1385	-0-	-351	-0-		355 253	1 9	777	3	Y	230	297	1	46
11	1530 N	1449	-0-	-81	-0-		326 363	1 9	760	3	Y	330	244	1	132
MEDINA UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	288199	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL	DEPTH	12312	PERF.12476	-	16581
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-		29 169	1 9	433	3	N	154	186	1	133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	1	131
08	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-		75 429	1 9	1083	3	N	390	192	1	329
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	182	1	147
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1	145
11	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-		131 452	1 9	1099	3	N	411	192	1	364
MUNSON RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	296348	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.11116	-	14751
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444															
MUNSON RANCH				WELL #:	2H	RRCID	->	296475	COMPL.	DATE	11/08/2011	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.11507	-	15460			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-			4	1	1	2	Y	117	117	1			4	
									29	3	129	9								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	527	512	1			19	
08	775	N	292	-0-	-483	-0-			6	1	1	2	Y	223	238	1			4	
									40	3	245	9								
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-			8	1	1	2	Y	585	567	1			22	
									59	3	644	9								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	342	344	1			20	
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-							Y	577	541	1			56	
MUNSON RANCH				WELL #:	9H	RRCID	->	296476	COMPL.	DATE	12/23/2011	TOTAL	DEPTH	10771	PERF.11132	-	12832			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					67	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					67	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					67	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					67	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	56	1			11	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11	
BURNS-EAGLEFORD A				WELL #:	1H	RRCID	->	296727	COMPL.	DATE	04/24/2015	TOTAL	DEPTH	8326	PERF. 8544	-	16244			
06	450	N	404	-0-	-46	-0-			56	3	348	9	Y	316	283	1			166	
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-			117	3	490	9	Y	445	500	1			111	
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-			33	3	380	9	Y	345	313	1			143	
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-			32	3	475	9	Y	432	309	1			266	
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-			64	3	476	9	Y	433	498	1			201	
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-			64	3	526	9	Y	478	442	1			237	
BURNS-EAGLEFORD A				WELL #:	2H	RRCID	->	296728	COMPL.	DATE	04/24/2015	TOTAL	DEPTH	8270	PERF. 8512	-	16955			
06	720	X	562	-0-	-158	-0-			113	3	449	9	Y	408	365	1			215	
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-			234	3	633	9	Y	575	646	1			144	
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-			66	3	491	9	Y	446	405	1			185	
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-			64	3	614	9	Y	558	399	1			344	
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-			128	3	615	9	Y	559	643	1			260	
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-			128	3	680	9	Y	618	571	1			307	
BURNS-EAGLEFORD A				WELL #:	3H	RRCID	->	296729	COMPL.	DATE	04/28/2015	TOTAL	DEPTH	8295	PERF. 8334	-	16120			
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-			65	3	145	9	Y	132	118	1			70	
07	341	N	338	-0-	-3	-0-			134	3	204	9	Y	185	208	1			47	
08	341	X	239	-0-	-102	-0-			46	3	193	9	Y	175	149	1			73	
09	330	X	57	-0-	-273	-0-			9	3	48	9	Y	44	89	1			28	
10	341	X	272	-0-	-69	-0-			74	3	198	9	Y	180	124	1			84	
11	330	X	292	-0-	-38	-0-			73	3	219	9	Y	199	184	1			99	
BURNS EAGLEFORD E UNIT				WELL #:	11H	RRCID	->	296730	COMPL.	DATE	03/01/2019	TOTAL	DEPTH	8330	PERF. 8744	-	14850			
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-			426	3	527	9	Y	479	563	1			113	
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-			551	3	429	9	Y	390	363	1			140	
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-			545	3	437	9	Y	397	323	1			214	
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-			577	3	512	9	Y	465	524	1			155	
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-			524	3	622	9	Y	565	530	1			190	
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-			453	3	652	9	Y	593	574	1			209	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.// 101444														
BURNS EAGLEFORD E UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 296731		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8625 - 14820						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-		604	3	726	9	Y	660	703	1			156
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-		788	3	562	9	Y	511	484	1			183
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-		874	3	606	9	Y	551	437	1			297
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-		1039	3	641	9	Y	583	685	1			195
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-		903	3	480	9	Y	436	484	1			147
11	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	-0-		878	3	418	9	Y	380	393	1			134
MUNSON RANCH				WELL #: 24H		RRCID -> 296838		COMPL. DATE 11/06/2022		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 11645 - 20561						
06	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	-0-		340	1	78	2	Y	3990	3883	1			203
								2491	3	4389	9							
07	7316 X	5711	-0-	-1605	-0-	-0-		225	1	43	2	Y	3509	3498	1			214
								1583	3	3860	9							
08	7316 X	5961	-0-	-1355	-0-	-0-		255	1	25	2	Y	3404	3367	1			251
								1937	3	3744	9							
09	7290 X	6005	-0-	-1285	-0-	-0-		245	1	36	2	Y	3430	3280	1			401
								1951	3	3773	9							
10	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	-0-		458	1	12	2	Y	4513	4422	1			492
								3614	3	4964	9							
11	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	-0-		921	1	83	2	Y	3505	3616	1			381
								6721	3	3856	9							
OPAL				WELL #: 1H		RRCID -> 297782		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 11335		PERF. 11563 - 20449						
06	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	-0-		560	1	128	2	Y	3488	3395	1			177
								4093	3	3837	9							
07	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	-0-		565	1	107	2	Y	3560	3521	1			216
								3960	3	3916	9							
08	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	-0-		633	1	63	2	Y	4110	4024	1			302
								4799	3	4521	9							
09	8610 X	8237	-0-	-373	-0-	-0-		499	1	72	2	Y	3370	3278	1			394
								3959	3	3707	9							
10	8897 X	7257	-0-	-1640	-0-	-0-		510	1	13	2	Y	2480	2604	1			270
								4006	3	2728	9							
11	8670 X	8191	-0-	-479	-0-	-0-		573	1	51	2	Y	3092	3025	1			337
								4166	3	3401	9							
HYPERION A				WELL #: 1H		RRCID -> 299343		COMPL. DATE 03/24/2024		TOTAL DEPTH 11086		PERF. 11476 - 18526						
06	57660 X	7899	-0-	-49761	-0-	-0-		426	1	97	2	Y	3861	3837	0	7	1	134
								3129	3	4247	9							
07	10261 X	7164	-0-	-3097	-0-	-0-		338	1	64	2	Y	3983	4010	0	9	1	98
								2381	3	4381	9							
08	10013 X	5905	-0-	-4108	-0-	-0-		224	1	22	2	Y	3599	3570	0	26	1	101
								1700	3	3959	9							
09	9030 X	6582	-0-	-2448	-0-	-0-		347	1	50	2	Y	3110	2875	0	189	1	147
								2764	3	3421	9							
10	9083 X	6525	-0-	-2558	-0-	-0-		367	1	10	2	Y	2954	3006	0	8	1	87
								2899	3	3249	9							
*11	7890 X	6135	-0-	-1755	-0-	-0-		325	1	29	2	Y	3096	3116	0	7	1	60
								2375	3	3406	9							
CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC				101456														
FOWLERTON SWD				WELL #: 1		RRCID -> 286135		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 4862 - 5558						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL FIELD II LLC PIERCE				//CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	10H	RRCID ->	260653	COMPL.	DATE	11/08/2010	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.	10359	-	14378		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-			126 325 9	1	662	2	Y	295	292	1			61
07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-			112 341 9	1	889	2	Y	310	290	1			81
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-			76 282 9	1	468	2	Y	256	285	1			52
09	1110	N	988	-0-	-122	-0-			80 323 9	1	585	2	Y	294	261	1			85
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-			96 387 9	1	918	2	Y	352	345	1			92
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-			57 304 9	1	437	2	Y	276	262	1			106
MUMME RANCH					WELL #:	20H	RRCID ->	262592	COMPL.	DATE	10/31/2010	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.	10145	-	14263	
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-			47 2 4	1	115	2	Y	252	249	0			19
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-			124 23 4	1	336	2	Y	203	221	0			1
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-			18 6 4	1	33 2	2	Y	389	365	0			25
09	450	N	398	-0-	-52	-0-			1 2	2	397	9	Y	361	368	0			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	174	186	0			6
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-			1 176 9	1	1	2	Y	160	146	0			20
PIERCE					WELL #:	20H	RRCID ->	265873	COMPL.	DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.	10475	-	19047	
06	990	X	341	-0-	-649	-0-			58 69 9	1	214	2	Y	63	65	1			10
07	837	X	539	-0-	-298	-0-			55 56 9	1	428	2	Y	51	42	1			19
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-			63 45 9	1	377	2	Y	41	55	1			5
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-			84 73 9	1	525	2	Y	66	53	1			18
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-			111 136 9	1	935	2	Y	124	84	1			58
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-			95 162 9	1	598	2	Y	147	175	1			30
PIERCE					WELL #:	21H	RRCID ->	265876	COMPL.	DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9927	PERF.	10465	-	19151	
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-			173 451 9	1	985	2	Y	410	409	1			74
07	1147	X	1099	-0-	-48	-0-			79 451 9	1	569	2	Y	410	366	1			118
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-			149 422 9	1	838	2	Y	384	445	1			57
09	1620	N	1115	-0-	-505	-0-			101 359 9	1	655	2	Y	326	303	1			80
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-			91 371 9	1	651	2	Y	337	315	1			102
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-			113 435 9	1	795	2	Y	395	351	1			146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				//CONT.// 27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	11H	RRCID -> 271314	COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 10030	PERF.10350 - 14476				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	80 1	169 9	388	2	Y	154	148	1			33
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	59 1	223 9	448	2	Y	203	179	1			57
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	53 1	143 9	336	2	Y	130	167	1			20
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	50 1	220 9	328	2	Y	200	177	1			43
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	60 1	161 9	545	2	Y	146	160	1			29
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	52 1	166 9	391	2	Y	151	119	1			61
PIERCE				WELL #:	12H	RRCID -> 271315	COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH 9980	PERF.10410 - 16789				
06	930 X	715	-0-	-215	-0-	54 1	156 9	505	2	Y	142	110	1			44
07	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	120 1	125 9	904	2	Y	114	121	1			37
08	1023 X	622	-0-	-401	-0-	56 1	98 9	468	2	Y	89	109	1			17
09	750 X	714	-0-	-36	-0-	47 1	160 9	507	2	Y	145	116	1			46
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	108 1	145 9	971	2	Y	132	152	1			26
11	1110 X	791	-0-	-319	-0-	71 1	134 9	586	2	Y	122	109	1			39
MIDDLETON-SACHS A UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 273725	COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL DEPTH 8450	PERF. 9025 - 15227				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y			-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y			-0-					-0-
08	744 X	27	-0-	-717	-0-	2 1	25 2	Y			-0-					-0-
09	720 X	336	-0-	-384	-0-	15 1	14 4	300 2	Y		6	5	0			1
10	62 X	51	-0-	-11	-0-	3 1	20 9	28 2	Y		18	17	0			2
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	14 1	28 9	118 2	Y		25	27	0			-0-
PIERCE				WELL #:	31H	RRCID -> 274636	COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9919	PERF.10420 - 17797				
06	1050 X	726	-0-	-324	-0-	58 1	171 9	497	2	Y	155	129	1			36
07	1271 X	1080	-0-	-191	-0-	91 1	267 9	722	2	Y	243	207	1			72
08	1271 X	702	-0-	-569	-0-	61 1	194 9	447	2	Y	176	201	1			47
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	100 1	307 9	612	2	Y	279	238	1			88
10	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	84 1	310 9	878	2	Y	282	280	1			90
11	1050 X	954	-0-	-96	-0-	82 1	226 9	646	2	Y	205	220	1			75

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC																
BOOTH-MIDDLETON C UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 274783																
COMPL. DATE 07/01/2014																
TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	210 X	175	-0-	-35	-0-	16 1	2 4	157 2	Y	-0-			-0-			
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	266 2	Y	-0-			-0-			
08	3131 X	287	-0-	-2844	-0-	23 1	3 4	261 2	Y	-0-			-0-			
09	3330 X	1224	-0-	-2106	-0-	68 1	40 4	1106 2	Y	9	8 0		1			
10	3441 X	3399	-0-	-42	-0-	310 1	34 4	3027 2	Y	25	24 0		2			
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	495 1	44 4	4274 2	Y	44	46 0		-0-			
BOOTH-MIDDLETON D UNIT																
WELL #: 30H RRCID -> 274786																
COMPL. DATE 07/01/2014																
TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741																
06	870 X	10	-0-	-860	-0-	1 1	9 2	9 2	Y	-0-			-0-			
07	899 X	90	-0-	-809	-0-	5 1	30 9	55 2	Y	27	27 0		-0-			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	11 2	Y	-0-			-0-			
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	37 2	Y	38	38 0		-0-			
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23 1	8 4	229 2	Y	-0-			-0-			
11	3000 N	3752	-0-	752	752	372 1	25 4	3355 2	Y	-0-			-0-			
BOOTH-MIDDLETON B UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 274856																
COMPL. DATE 07/01/2014																
TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480																
06	660 X	10	-0-	-650	-0-	1 1	9 2	9 2	Y	-0-			-0-			
07	682 X	476	-0-	-206	-0-	34 1	2 4	335 2	Y	95	91 0		4			
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45 1	9 4	487 2	Y	88	90 0		2			
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	41 1	22 4	677 2	Y	83	84 0		1			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	41 9	88 2	Y	37	38 0		-0-			
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	21 2	Y	-0-			-0-			
PIERCE																
WELL #: 30H RRCID -> 274947																
COMPL. DATE 10/18/2014																
TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326																
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	51 1	298 9	201 2	Y	271	292 1		63			
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	104 1	513 9	765 2	Y	466	393 1		136			
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	162 1	462 9	1032 2	Y	420	497 1		59			
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	139 1	384 9	858 2	Y	349	299 1		109			
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	69 1	380 9	449 2	Y	345	346 1		108			
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	131 1	207 9	947 2	Y	188	225 1		71			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886											
BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 275231	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH	8841	PERF. 9035 - 16047						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	2108 X	880	-0-	-1228	-0-	66 1	654 2	4 4	156 9	Y	142	137 0				5
08	1147 X	547	-0-	-600	-0-	34 1	375 2	3 4	135 9	Y	123	127 0				1
09	1110 X	449	-0-	-661	-0-	18 1	284 2	5 4	142 9	Y	129	129 0				1
10	713 X	91	-0-	-622	-0-	6 1	59 2	26 9		Y	24	25 0				-0-
11	840 X	275	-0-	-565	-0-	28 1	210 2	1 4	36 9	Y	33	33 0				-0-
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	31H	RRCID -> 275338	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH	8859	PERF. 9805 - 14754						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3390					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	572	-0-	572	3962	47 1	483 2	3 4	39 9	Y	35	35 0				-0-
08	4056 X	94	-0-	-3962	-0-	8 1	84 2	2 4		Y	-0-					-0-
09	840 X	173	-0-	-667	-0-	8 1	120 2	2 4	43 9	Y	39	39 0				-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
GILBERT-LANDRUM B UNIT				WELL #:	41H	RRCID -> 276726	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF. 8511 - 17815						
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	56 1	527 2	3 4	1124 9	Y	1022	876 0				146
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	23 1	143 2	2 4	968 9	Y	880	975 0				51
08	3503 X	1115	-0-	-2388	-0-	48 1	334 2	3 4	730 9	Y	664	668 0				47
09	3150 X	860	-0-	-2290	-0-	3 1	17 2	840 9		Y	764	779 0				32
10	2511 X	879	-0-	-1632	-0-	14 1	83 2	1 4	781 9	Y	710	711 0				31
11	1710 X	1006	-0-	-704	-0-	26 1	139 2	1 4	840 9	Y	764	738 0				57
GILBERT-LANDRUM A UNIT				WELL #:	40H	RRCID -> 277086	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH	8552	PERF. 8635 - 18130						
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	149 1	1306 2	10 4	949 9	Y	863	853 0				59
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	145 1	1010 2	11 4	1009 9	Y	917	910 0				66
08	1953 X	1120	-0-	-833	-0-	42 1	287 2	3 4	788 9	Y	716	738 0				44
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	283 1	1769 2	16 4	935 9	Y	850	859 0				35
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	268 1	1613 2	16 4	847 9	Y	770	769 0				36
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	276 1	1462 2	15 4	868 9	Y	789	770 0				55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
MALTSBERGER UNIT A-1														
WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 17657														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
06	3420 X	3366	-0-	-54	-0-	2036	1	292	2	N	364	367	0	6
						638	4	400	9					
07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	2338	1	261	2	N	392	384	0	14
						895	4	431	9					
08	3658 X	3490	-0-	-168	-0-	1466	1	1098	2	N	275	276	0	13
						623	4	303	9					
09	3540 X	2863	-0-	-677	-0-	1871	1	234	2	N	355	340	0	28
						367	4	391	9					
10	3472 X	3012	-0-	-460	-0-	1695	1	195	2	N	444	453	0	19
						634	4	488	9					
11	3810 X	3134	-0-	-676	-0-	1896	1	181	2	N	379	378	0	20
						640	4	417	9					
MALTSBERGER UNIT A-3														
WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110														
06	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	2828	1	3408	2	N	669	664	0	30
						833	4	736	9					
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	2951	1	2884	2	N	726	716	0	40
						1111	4	799	9					
08	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	1890	1	5667	2	N	1249	1178	0	111
						822	4	1374	9					
09	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	2110	1	3118	2	N	1193	1264	0	40
						415	4	1312	9					
10	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	2220	1	2954	2	N	1089	1101	0	28
						728	4	1198	9					
11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	2223	1	2943	2	N	1021	1007	0	42
						757	4	1123	9					
MALTSBERGER UNIT B														
WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438														
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	722	1	2963	2	N	677	678	0	16
						29	4	745	9					
07	4464 X	3371	-0-	-1093	-0-	452	1	2222	2	N	621	618	0	19
						14	4	683	9					
08	4464 X	2792	-0-	-1672	-0-	382	1	1953	2	N	402	414	0	7
						15	4	442	9					
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	639	1	3539	2	N	462	451	0	18
						39	4	508	9					
10	4619 X	3060	-0-	-1559	-0-	415	1	2124	2	N	469	467	0	20
						5	4	516	9					
11	4470 X	3199	-0-	-1271	-0-	491	1	2262	2	N	392	395	0	17
						15	4	431	9					
MALTSBERGER UNIT B														
WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411														
06	9600 X	7917	-0-	-1683	-0-	1312	1	5450	2	N	1000	1000	0	19
						55	4	1100	9					
07	9920 X	6480	-0-	-3440	-0-	955	1	4703	2	N	720	718	0	21
						30	4	792	9					
08	9920 X	5747	-0-	-4173	-0-	847	1	4334	2	N	488	506	0	3
						29	4	537	9					
09	7920 X	3787	-0-	-4133	-0-	501	1	2712	2	N	492	466	0	29
						33	4	541	9					
10	8184 X	8171	-0-	-13	-0-	1168	1	5907	2	N	983	976	0	36
						15	4	1081	9					
11	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	1250	1	5765	2	N	877	879	0	34
						39	4	965	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																																																																										
MALTSBERGER UNIT C															WELL #: 102H															RRCID -> 296796															COMPL. DATE 10/22/2018															TOTAL DEPTH 9791															PERF. 9814 - 20450														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																		
06	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-				1686	1	6973	2	N	1372	1369	0					41																																																																			
07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-				67	4	1509	9																																																																												
08	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-				1518	1	7481	2	N	1471	1467	0					45																																																																			
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-				48	4	1618	9																																																																												
10	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-				1357	1	6931	2	N	1535	1529	0					51																																																																			
11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-				51	4	1689	9																																																																												
										1308	1	7022	2	N	1364	1358	0					57																																																																			
										82	4	1500	9																																																																												
										1512	1	7637	2	N	1556	1535	0					78																																																																			
										19	4	1712	9																																																																												
										1359	1	6273	2	N	1787	1783	0					82																																																																			
										36	4	1966	9																																																																												
MALTSBERGER UNIT A															WELL #: 89H															RRCID -> 296799															COMPL. DATE 04/17/2021															TOTAL DEPTH 9672															PERF.10005 - 17532														
06	5670	X	1991	-0-	-3679	-0-				554	1	659	2	N	549	552	0					17																																																																			
07	4712	X	2685	-0-	-2027	-0-				174	4	604	9																																																																												
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-				906	1	889	2	N	490	488	0					19																																																																			
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-				351	4	539	9																																																																												
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-				1485	1	4897	2	N	224	232	0					11																																																																			
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-				668	4	246	9																																																																												
										1138	1	1687	2	N	464	456	0					19																																																																			
										226	4	510	9																																																																												
										1187	1	1597	2	N	610	604	0					25																																																																			
										342	4	671	9																																																																												
										1072	1	1428	2	N	547	550	0					22																																																																			
										348	4	602	9																																																																												
MALTSBERGER UNIT A-2															WELL #: 92H															RRCID -> 296800															COMPL. DATE 05/01/2021															TOTAL DEPTH 9737															PERF.10022 - 20427														
06	9540	X	6882	-0-	-2658	-0-				2266	1	2715	2	N	1107	1107	0					25																																																																			
07	7936	X	6415	-0-	-1521	-0-				683	4	1218	9																																																																												
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-				2283	1	2273	2	N	916	907	0					34																																																																			
09	6870	X	5983	-0-	-887	-0-				851	4	1008	9																																																																												
10	7099	X	6176	-0-	-923	-0-				1618	1	4871	2	N	798	800	0					32																																																																			
11	6870	X	5361	-0-	-1509	-0-				754	4	878	9																																																																												
										1903	1	2788	2	N	797	801	0					28																																																																			
										415	4	877	9																																																																												
										1902	1	2457	2	N	869	878	0					19																																																																			
										861	4	956	9																																																																												
										1714	1	2289	2	N	733	724	0					28																																																																			
										552	4	806	9																																																																												
HIXON KINSEL C UNIT															WELL #: 16H															RRCID -> 296806															COMPL. DATE 05/05/2016															TOTAL DEPTH 10032															PERF.10264 - 15408														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	563000								N	127	82	1					46																																																																			
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	563000								N	141	113	1					74																																																																			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	563000								N	192	199	1					67																																																																			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	563000								N	155	156	1					66																																																																			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	563000								N	280	219	1					127																																																																			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	563000								N	221	262	1					86																																																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-LARSON 'A' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	RRCID -> 296807	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH	9296 PERF. 9891 - 16119	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	161 1 5 4	670 2 388 9		N	353	352 0				5		
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	176 1 6 4	865 2 208 9		N	189	189 0				5		
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	263 1 10 4	1385 2 312 9		N	284	283 0				6		
09	1230 N	1040	-0-	-190	-0-	132 1 9 4	702 2 197 9		N	179	175 0				10		
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	141 1 2 4	732 2 222 9		N	202	204 0				8		
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	124 1 4 4	577 2 184 9		N	167	168 0				7		
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 296808	COMPL. DATE 11/29/2017	TOTAL DEPTH	9881 PERF.10111 - 17017								
06	48979 X	48979	-0-	-0-	-0-	4377 1 3611 4	24254 2 16737 9		N	15215	15227 0				676		
07	54027 X	54027	-0-	-0-	-0-	5209 1 834 4	32026 2 15958 9		N	14507	14429 0				754		
08	58936 X	58936	-0-	-0-	-0-	5555 1 1874 4	37355 2 14152 9		N	12865	13057 0				562		
09	40645 X	40645	-0-	-0-	-0-	4477 1 457 4	26663 2 9048 9		N	8225	8309 0				478		
10	39677 X	39677	-0-	-0-	-0-	4732 1 363 4	26630 2 7952 9		N	7229	7236 0				471		
11	32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	4316 1 876 4	20613 2 6350 9		N	5773	5918 0				326		
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 296809	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH	9894 PERF.10164 - 17159								
06	4350 X	1789	-0-	-2561	-0-	128 1 96 4	736 2 829 9		N	754	721 0				33		
07	4495 X	1885	-0-	-2610	-0-	172 1 32 4	1028 2 653 9		N	594	605 0				22		
08	3844 X	1536	-0-	-2308	-0-	138 1 28 4	950 2 420 9		N	382	385 0				19		
09	1800 X	1212	-0-	-588	-0-	130 1 11 4	748 2 323 9		N	294	297 0				16		
10	1860 X	1081	-0-	-779	-0-	120 1 8 4	677 2 276 9		N	251	251 0				16		
11	1830 X	590	-0-	-1240	-0-	73 1 17 4	343 2 157 9		N	143	147 0				12		
MARK BROWN ALLOCATION A				WELL #:	3H	RRCID -> 296816	COMPL. DATE 11/04/2022	TOTAL DEPTH	9808 PERF.10300 - 21051								
06	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	1282 1 53 4	3172 2 1934 9		N	1758	1741 0				111		
07	7099 X	6065	-0-	-1034	-0-	1214 1 163 4	3089 2 1599 9		N	1454	1435 0				130		
08	7099 X	5752	-0-	-1347	-0-	1287 1 352 4	2573 2 1540 9		N	1400	1458 0				72		
09	6450 X	5790	-0-	-660	-0-	1318 1 228 4	2597 2 1647 9		N	1497	1456 0				113		
10	6665 X	5663	-0-	-1002	-0-	1230 1 73 4	2781 2 1579 9		N	1435	1449 0				99		
11	6450 X	5623	-0-	-827	-0-	1353 1 49 4	2590 2 1631 9		N	1483	1424 0				158		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC VESTER UNIT														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 106H					ASSOCIATED RRCID -> 296819					CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2019				
										TOTAL DEPTH 9100				
										PERF. 9823 - 20117				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	626 1	2687 2	N	360	489 1				84
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	396 9	726 1	2514 2	N	436	402 1			118
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	480 9	680 1	3182 2	N	430	304 1			244
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	473 9	622 1	3349 2	N	403	512 1			135
10	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	443 9	1898 1	11148 2	N	417	416 1			136
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	459 9	547 1	2499 2	N	488	457 1			167
						537 9								
VESTER UNIT														
WELL #: 108H					RRCID -> 296820					COMPL. DATE 05/14/2019				
										TOTAL DEPTH 9080				
										PERF. 9759 - 20055				
06	53272 X	3870	-0-	-49402	-0-	632 1	2752 2	N	442	536 1				100
07	14B2 EXT	3487	-0-	3487	3487	486 9	633 1	2403 2	N	410	394 1			116
08	14B2 EXT	4789	-0-	4789	8276	451 9	769 1	3558 2	N	420	298 1			238
09	14B2 EXT	4234	-0-	4234	12510	462 9	593 1	3168 2	N	430	527 1			141
10	14B2 EXT	945	-0-	945	13455	473 9	72 1	425 2	N	407	418 1			130
11	14B2 EXT	3748	-0-	3748	17203	448 9	568 1	2676 2	N	458	438 1			150
						504 9								
VESTER UNIT														
WELL #: 109H					RRCID -> 296821					COMPL. DATE 05/12/2019				
										TOTAL DEPTH 9313				
										PERF. 9933 - 14496				
06	3870 X	2749	-0-	-1121	-0-	447 1	1955 2	N	315	373 1				84
07	3999 X	2443	-0-	-1556	-0-	347 9	456 1	1587 2	N	364	360 1			88
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	400 9	532 1	2453 2	N	278	208 1			158
09	3330 X	3118	-0-	-212	-0-	306 9	433 1	2340 2	N	314	368 1			104
10	3441 X	1865	-0-	-1576	-0-	345 9	223 1	1300 2	N	311	331 1			84
11	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	223 1	342 9	4502 2	N	288	278 1			94
						826 1	317 9							
BRIGGS ZAPP ALLOCATION C														
WELL #: 103H					RRCID -> 296937					COMPL. DATE 10/07/2021				
										TOTAL DEPTH 9602				
										PERF. 9973 - 20834				
06	3690 X	1419	-0-	-2271	-0-	54 1	1078 2	N	257	294 1				2
07	3813 X	1813	-0-	-2000	-0-	4 4	283 9	1214 2	N	493	490 1			5
08	2170 X	955	-0-	-1215	-0-	57 1	542 9	209 2	N	671	673 1			3
09	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	8 1	738 9	842 2	N	742	743 1			2
*10	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	32 1	32 1	949 2	N	758	760 1			-0-
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	816 9	12 4	834 9	N	742	741 1			1
						39 1	42 1	945 2						
						7 4	816 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF.10157 - 21006														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9090 X	417	-0-	-8673	-0-	17 1	360 2	N	36	36	1		58	
07	9393 X	7266	-0-	-2127	-0-	267 1	5662 2	N	1215	1264	1		9	
08	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	1337 9	5673 2	N	1093	1097	1		5	
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	224 1	4531 2	N	1076	1077	1		4	
*10	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	1202 9	4770 2	N	1185	1189	1		-0-	
11	7020 X	6039	-0-	-981	-0-	174 1	4367 2	N	1313	1310	1		3	
						1184 9	1444 9							
						194 1								
						61 4								
						193 1								
						35 4								
HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678														
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	278 1	1544 2	N	277	276	0		11	
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	234 4	305 9							
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	187 1	1111 2	N	257	257	0		11	
09	2370 N	1723	-0-	-647	-0-	37 4	283 9							
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	161 1	1085 2	N	262	257	0		16	
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	55 4	288 9							
						205 1	1182 2	N	287	283	0		20	
						20 4	316 9							
						189 1	1059 2	N	308	306	0		22	
						15 4	339 9							
						153 1	742 2	N	223	233	0		12	
						14 4	245 9							
MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731														
06	4350 X	3517	-0-	-833	-0-	145 1	3078 2	N	250	241	0		17	
07	4495 X	3702	-0-	-793	-0-	19 4	275 9							
08	4402 X	3488	-0-	-914	-0-	154 1	2989 2	N	507	512	0		12	
09	4050 X	3227	-0-	-823	-0-	1 4	558 9							
10	4185 X	3411	-0-	-774	-0-	160 1	2956 2	N	320	317	0		15	
11	3570 X	3066	-0-	-504	-0-	20 4	352 9							
						146 1	2845 2	N	203	212	0		6	
						13 4	223 9							
						153 1	2924 2	N	287	283	0		10	
						18 4	316 9							
						146 1	2646 2	N	202	205	0		7	
						52 4	222 9							
MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575														
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	70 1	1490 2	N	559	547	0		31	
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	9 4	615 9							
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	74 1	1447 2	N	534	527	0		38	
09	2190 N	1892	-0-	-298	-0-	587 9								
10	3100 N	4286	-0-	1186	1186	77 1	1431 2	N	383	399	0		22	
11	3000 N	3494	-0-	494	1680	10 4	421 9							
						71 1	1377 2	N	398	403	0		17	
						6 4	438 9							
						196 1	3750 2	N	286	294	0		9	
						25 4	315 9							
						165 1	3005 2	N	243	243	0		9	
						57 4	267 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
VERDUN OIL EF II LLC															
MALTSBERGER UNIT C															
WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	624	1	2579	2	N	421	418	0		11
						29	4	463	9						
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	452	1	2228	2	N	393	392	0		12
						14	4	432	9						
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	501	1	2577	2	N	596	595	0		13
						19	4	656	9						
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	476	1	2534	2	N	447	435	0		25
						31	4	492	9						
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	593	1	2996	2	N	582	585	0		22
						8	4	640	9						
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	601	1	2774	2	N	616	609	0		29
						16	4	678	9						
MALTSBERGER UNIT D															
WELL #: 107H RRCID -> 296964 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 10296 - 20548															
06	10740 X	5854	-0-	-4886	-0-	915	1	3785	2	N	1016	1013	0		27
						36	4	1118	9						
07	7688 X	6125	-0-	-1563	-0-	840	1	4135	2	N	1022	1014	0		35
						26	4	1124	9						
08	6634 X	5716	-0-	-918	-0-	714	1	3648	2	N	1206	1201	0		40
						27	4	1327	9						
09	6420 X	5471	-0-	-949	-0-	679	1	3654	2	N	996	995	0		41
						42	4	1096	9						
10	6076 X	5966	-0-	-110	-0-	812	1	4111	2	N	939	949	0		31
						10	4	1033	9						
11	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	1201	1	5510	2	N	837	827	0		41
						27	4	921	9						
MALTSBERGER UNIT E															
WELL #: 200H RRCID -> 296965 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9842 - 24955															
06	10410 X	8266	-0-	-2144	-0-	1321	1	5466	2	N	1297	1294	0		36
						52	4	1427	9						
07	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	1096	1	5371	2	N	1247	1262	0		21
						40	4	1372	9						
08	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	1131	1	5725	2	N	1316	1295	0		42
						42	4	1448	9						
09	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	1088	1	5875	2	N	1215	1207	0		50
						65	4	1337	9						
10	8556 X	8170	-0-	-386	-0-	1092	1	5527	2	N	1396	1397	0		49
						15	4	1536	9						
11	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	1311	1	6107	2	N	1096	1137	0		8
						35	4	1206	9						
MALTSBERGER															
WELL #: 66H RRCID -> 296989 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 10202 - 14597															
06	3360 X	2841	-0-	-519	-0-	113	1	2393	2	N	291	299	0		12
						15	4	320	9						
07	3472 X	2683	-0-	-789	-0-	119	1	2325	2	N	217	226	0		3
						239	9								
08	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	124	1	2299	2	N	378	365	0		16
						16	4	416	9						
09	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	114	1	2212	2	N	370	369	0		17
						10	4	407	9						
10	3441 X	853	-0-	-2588	-0-	17	1	331	2	N	455	456	0		16
						4	4	501	9						
11	2850 X	546	-0-	-2304	-0-	5	1	90	2	N	407	407	0		16
						3	4	448	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886											
LEHMAN BF ALLOCATION				WELL #:	44H	RRCID ->	296990	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8664	-	15595	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 X	1423	-0-	-197	-0-	351 1	638 2	15 4	419 9	N	381	410 0				129
07	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	590 1	1088 2	57 4	486 9	N	442	433 0				138
08	2263 X	1427	-0-	-836	-0-	357 1	681 2	28 4	361 9	N	328	393 0				73
09	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	617 1	1368 2	48 4	905 9	N	823	724 0				172
10	2511 X	1373	-0-	-1138	-0-	318 1	650 2	25 4	380 9	N	345	469 0				48
11	2160 X	1534	-0-	-626	-0-	330 1	673 2	35 4	496 9	N	451	429 0				70
LEHMAN A UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	296991	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8686	-	15305	
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	412 1	742 2	11 4	519 9	N	472	435 0				136
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	251 1	495 2	30 4	525 9	N	477	473 0				140
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	101 1	183 2	13 4	494 9	N	449	485 0				104
09	1680 N	957	-0-	-723	-0-	144 1	313 2	10 4	490 9	N	445	443 0				106
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	231 1	490 2	19 4	448 9	N	407	433 0				80
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	160 1	312 2	16 4	479 9	N	435	400 0				115
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F				WELL #:	6H	RRCID ->	296996	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	9268	PERF.	10349	-	18712	
06	14040 X	12002	-0-	-2038	-0-	1365 1	7505 2	1131 4	2001 9	N	1819	1825 0				75
07	14322 X	11763	-0-	-2559	-0-	1365 1	8150 2	260 4	1988 9	N	1807	1794 0				88
08	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	1311 1	8877 2	408 4	1951 9	N	1774	1766 0				96
09	12000 X	11121	-0-	-879	-0-	1342 1	7734 2	124 4	1921 9	N	1746	1738 0				104
10	12400 X	10969	-0-	-1431	-0-	1357 1	7634 2	101 4	1877 9	N	1706	1687 0				123
11	12000 X	10259	-0-	-1741	-0-	1415 1	6730 2	279 4	1835 9	N	1668	1695 0				96
LEHMAN A UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	296998	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	8745	-	16567	
06	2760 X	1173	-0-	-1587	-0-	231 1	418 2	9 4	515 9	N	468	432 0				133
07	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	369 1	766 2	31 4	508 9	N	462	459 0				136
08	1271 X	1236	-0-	-35	-0-	252 1	472 2	24 4	488 9	N	444	475 0				105
09	2400 X	1269	-0-	-1131	-0-	242 1	528 2	17 4	482 9	N	438	446 0				97
10	2480 X	1242	-0-	-1238	-0-	262 1	544 2	21 4	415 9	N	377	407 0				67
11	1620 X	1606	-0-	-14	-0-	358 1	710 2	34 4	504 9	N	458	400 0				125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES																			
VERDUN OIL EF II LLC																																		
LEHMAN B UNIT																																		
WELL #: 22H															RRCID -> 296999					COMPL. DATE 02/23/2018					TOTAL DEPTH 8146					PERF. 8730 - 13735				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		281 12 4	507 2 480 9				N	436	399 0						129												
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		254 31 4	474 2 521 9				N	474	466 0						137												
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		169 11 4	331 2 436 9				N	396	446 0						87												
09	1290 N	921	-0-	-369	-0-	-0-	-0-		137 10 4	299 2 475 9				N	432	418 0						101												
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		128 11 4	265 2 432 9				N	393	422 0						72												
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		217 22 4	417 2 466 9				N	424	377 0						119												
LEHMAN B2 ALLOCATION					WELL #: 41H					RRCID -> 297000					COMPL. DATE 09/12/2018					TOTAL DEPTH 8091					PERF. 9024 - 18664									
06	6540 X	5865	-0-	-675	-0-	-0-	-0-		1678 66 4	3028 2 1093 9				N	994	929 0						288												
07	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1456 167 4	2779 2 1152 9				N	1047	1034 0						301												
08	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1611 152 4	3011 2 982 9				N	893	986 0						208												
09	5880 X	3750	-0-	-2130	-0-	-0-	-0-		837 66 4	1826 2 1021 9				N	928	916 0						220												
10	6076 X	6001	-0-	-75	-0-	-0-	-0-		1605 130 4	3296 2 970 9				N	882	924 0						178												
11	5880 X	5270	-0-	-610	-0-	-0-	-0-		1417 137 4	2814 2 902 9				N	820	792 0						206												
MALTSBERGER UNIT B					WELL #: 100H					RRCID -> 297002					COMPL. DATE 12/15/2017					TOTAL DEPTH 9737					PERF. 9928 - 20326									
06	6540 X	2231	-0-	-4309	-0-	-0-	-0-		377 15 4	1536 2 303 9				N	275	269 0						11												
07	4991 X	1834	-0-	-3157	-0-	-0-	-0-		225 8 4	1116 2 485 9				N	441	437 0						15												
08	4681 X	2876	-0-	-1805	-0-	-0-	-0-		387 16 4	1928 2 545 9				N	495	491 0						19												
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		631 43 4	3362 2 851 9				N	774	755 0						38												
10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		847 10 4	4258 2 871 9				N	792	794 0						36												
11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		709 21 4	3275 2 921 9				N	837	836 0						37												
MESSINES C					WELL #: 3H					RRCID -> 297005					COMPL. DATE 03/04/2024					TOTAL DEPTH 9585					PERF. 9749 - 23651									
06	81510 X	68087	-0-	-13423	-0-	-0-	-0-		2860 245 4	57193 2 7789 9				N	7081	7120 1						42												
07	71951 X	65014	-0-	-6937	-0-	-0-	-0-		2625 1 4	55613 2 6775 9				N	6159	6156 1						45												
08	67363 X	61885	-0-	-5478	-0-	-0-	-0-		2511 2 4	53121 2 6251 9				N	5683	5706 1						22												
09	68250 X	50517	-0-	-17733	-0-	-0-	-0-		2107 5722 9	42688 2				N	5202	5207 1						17												
*10	70370 X	48460	-0-	-21910	-0-	-0-	-0-		2087 497 4	40472 2 5404 9				N	4913	4930 1						-0-												
11	68100 X	45728	-0-	-22372	-0-	-0-	-0-		2096 289 4	37831 2 5512 9				N	5011	5001 1						10												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
MARK BROWN ALLOCATION B														
WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8070 X	7044	-0-	-1026	-0-	1507 1	3784 2	66 4	1687 9	N	1534	1538 0		103
07	8432 X	7871	-0-	-561	-0-	1660 1	4201 2	250 4	1760 9	N	1600	1577 0		126
08	8432 X	7215	-0-	-1217	-0-	1731 1	3461 2	462 4	1561 9	N	1419	1467 0		78
09	7050 X	6951	-0-	-99	-0-	1705 1	3364 2	296 4	1586 9	N	1442	1399 0		121
10	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	1864 1	4106 2	108 4	1571 9	N	1428	1427 0		122
11	7620 X	6616	-0-	-1004	-0-	1785 1	3444 2	65 4	1322 9	N	1202	1223 0		101
COTULLA MH SWD WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 10560														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE LA GARZA WELL #: 1H RRCID -> 297059 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8146 - 14845														
06	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4589 2	1 4	259 9		N	235	237 0		15
07	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4773 2	244 9			N	222	221 0		16
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4106 2	1 4	338 9		N	307	291 0		32
09	4950 X	1915	-0-	-3035	-0-	1763 2	1 4	151 9		N	137	169 0		-0-
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
11	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			-0-
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971														
06	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	1195 1	6562 2	989 4	1395 9	N	1268	1272 0		53
07	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	1234 1	7356 2	236 4	1394 9	N	1267	1259 0		61
08	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	1131 1	7685 2	327 4	1428 9	N	1298	1290 0		69
09	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	1214 1	7002 2	112 4	1406 9	N	1278	1270 0		77
10	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	1220 1	6860 2	93 4	1310 9	N	1191	1178 0		90
11	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	1351 1	6421 2	267 4	1390 9	N	1264	1281 0		73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11040 X	10956	-0-	-84	-0-	1286 1	7075 2	N	1391	1390	0			60
07	11408 X	11163	-0-	-245	-0-	1065 4	1530 9	N	1454	1443	0			71
08	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	1336 1	7970 2	N	1423	1413	0			81
09	10950 X	10838	-0-	-112	-0-	258 4	1599 9	N	1468	1459	0			90
10	11315 X	10691	-0-	-624	-0-	1284 1	8703 2	N	1469	1455	0			104
11	10950 X	10576	-0-	-374	-0-	391 4	1565 9	N	1493	1512	0			85
						1346 1	7754 2	N						
						123 4	1615 9	N						
						1357 1	7613 2	N						
						105 4	1616 9	N						
						1501 1	7138 2	N						
						295 4	1642 9	N						
MALTSBERGER WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684														
06	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	34 1	712 2	N	730	702	0			28
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	4 4	803 9	N	813	796	0			45
08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	36 1	691 2	N	393	398	0			40
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	894 9	684 2	N	358	379	0			19
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	37 1	432 9	N	378	388	0			9
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	5 4	432 9	N	238	239	0			8
						34 1	658 2	N						
						3 4	394 9	N						
						98 1	1881 2	N						
						12 4	416 9	N						
						86 1	1562 2	N						
						22 4	262 9	N						
HIXON TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377														
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	380 1	444 2	N	309	313	0			64
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	6 4	340 9	N	459	407	0			116
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	604 1	659 2	N	489	484	0			121
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	15 4	505 9	N	447	438	0			130
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	687 1	601 2	N	455	466	0			119
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	25 4	538 9	N	443	422	0			140
						701 1	563 2	N						
						50 4	492 9	N						
						677 1	654 2	N						
						42 4	501 9	N						
						715 1	638 2	N						
						87 4	487 9	N						
MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567														
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	64 1	1368 2	N	444	466	0			-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	9 4	488 9	N	399	394	0			5
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	68 1	1329 2	N	46	50	0			1
09	1920 N	1456	-0-	-464	-0-	439 9	1314 2	N	110	99	0			12
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	71 1	51 9	N	346	350	0			8
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	9 4	121 9	N	280	279	0			9
						65 1	1264 2	N						
						6 4	121 9	N						
						29 1	543 2	N						
						4 4	381 9	N						
						19 1	334 2	N						
						6 4	308 9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D														
WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5766 X	5766 -0-	-0-	-0-	674 1	3723 2	547 4	N	747	742 0			33	
07	6066 X	6066 -0-	-0-	-0-	722 1	4318 2	136 4	N	809	803 0			39	
08	6583 X	6583 -0-	-0-	-0-	704 1	4773 2	209 4	N	815	811 0			43	
09	5896 X	5896 -0-	-0-	-0-	733 1	4224 2	68 4	N	792	787 0			48	
10	5952 X	5948 -0-	-4	-0-	756 1	4250 2	55 4	N	806	796 0			58	
11	5880 X	5747 -0-	-133	-0-	820 1	3900 2	161 4	N	787	799 0			46	
ALTITO B 4B UNIT														
WELL #: 254H RRCID -> 297097 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10075 - 18501														
06	0 W	14154 -0-	14154	539844	959 1	8929 2	843 4	N	3112	3106 0			108	
07	0 W	12066 -0-	12066	551910	727 1	7802 2	224 4	N	3012	2949 0			171	
08	0 W	11422 -0-	11422	563332	770 1	7494 2	32 4	N	2842	2839 0			174	
09	0 W	12279 -0-	12279	575611	802 1	8693 2	82 4	N	2456	2614 0			16	
10	0 W	12808 -0-	12808	588419	718 1	9426 2	38 4	N	2387	2350 0			53	
11	0 W	10349 -0-	10349	598768	633 1	7383 2	72 4	N	2055	2053 0			55	
ALTITO B 4A UNIT														
WELL #: 255H RRCID -> 297127 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10020 - 17526														
06	13080 X	8007 -0-	-5073	-0-	519 1	4831 2	457 4	N	2000	1987 0			90	
07	12400 X	7342 -0-	-5058	-0-	424 1	4584 2	138 4	N	1996	1973 0			113	
08	11532 X	6698 -0-	-4834	-0-	431 1	4218 2	18 4	N	1846	1854 0			105	
09	9300 X	7249 -0-	-2051	-0-	451 1	4903 2	44 4	N	1683	1721 0			67	
10	9300 X	7329 -0-	-1971	-0-	394 1	5185 2	22 4	N	1571	1606 0			32	
11	8010 X	5823 -0-	-2187	-0-	345 1	4040 2	40 4	N	1271	1272 0			31	
MESSINES B														
WELL #: 2H RRCID -> 297164 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9734 - 23676														
06	56678 X	56678 -0-	-0-	-0-	2442 1	48970 2	204 4	N	4602	4630 1			32	
07	59165 X	59165 -0-	-0-	-0-	2442 1	51733 2	1 4	N	4535	4536 1			31	
08	55238 X	55238 -0-	-0-	-0-	2305 1	48774 2	1 4	N	3780	3797 1			14	
09	44609 X	44609 -0-	-0-	-0-	1919 1	38875 2	3815 9	N	3468	3471 1			11	
*10	43000 X	43000 -0-	-0-	-0-	1916 1	37175 2	453 4	N	3142	3153 1			-0-	
11	39024 X	39024 -0-	-0-	-0-	1885 1	34008 2	261 4	N	2609	2609 1			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
TILLY														
WELL #: 1H RRCID -> 297191 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8814 - 18547														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4200 X	3361	-0-	-839	-0-	1050	1	1893	2	N	343	308	0	108
						41	4	377	9					
07	4061 X	3211	-0-	-850	-0-	958	1	1800	2	N	305	323	0	90
						117	4	336	9					
08	4278 X	3003	-0-	-1275	-0-	896	1	1680	2	N	313	337	0	66
						83	4	344	9					
09	4140 X	3071	-0-	-1069	-0-	838	1	1824	2	N	319	311	0	74
						58	4	351	9					
10	3999 X	2657	-0-	-1342	-0-	741	1	1518	2	N	304	327	0	51
						64	4	334	9					
11	3360 X	2847	-0-	-513	-0-	864	1	1596	2	N	264	244	0	71
						97	4	290	9					
TILLY														
WELL #: 2H RRCID -> 297192 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8792 - 18487														
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1124	1	2030	2	Y	257	236	0	79
						45	4	283	9					
07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	1171	1	2218	2	Y	329	310	0	98
						143	4	362	9					
08	3999 X	3573	-0-	-426	-0-	1108	1	2067	2	Y	265	303	0	60
						106	4	292	9					
09	3630 X	3574	-0-	-56	-0-	998	1	2174	2	Y	304	291	0	73
						68	4	334	9					
10	3596 X	2576	-0-	-1020	-0-	734	1	1465	2	Y	288	311	0	50
						60	4	317	9					
11	3780 X	2077	-0-	-1703	-0-	546	1	1227	2	Y	242	225	0	67
						38	4	266	9					
MACDIARMID ALLOCATION A														
WELL #: 1H RRCID -> 297211 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9729 - 20337														
06	3180 X	2807	-0-	-373	-0-	608	1	1213	2	N	802	828	0	165
						104	4	882	9					
07	3658 X	2613	-0-	-1045	-0-	494	1	1189	2	N	788	751	0	202
						63	4	867	9					
08	3658 X	2133	-0-	-1525	-0-	442	1	962	2	N	620	760	0	62
						47	4	682	9					
09	3150 X	2260	-0-	-890	-0-	408	1	1004	2	N	750	650	0	162
						23	4	825	9					
10	2914 X	1944	-0-	-970	-0-	378	1	710	2	N	724	731	0	155
						60	4	796	9					
11	2820 X	1987	-0-	-833	-0-	326	1	849	2	N	709	639	0	225
						32	4	780	9					
MACDIARMID ALLOCATION B														
WELL #: 2H RRCID -> 297212 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9734 - 20342														
06	2310 X	1907	-0-	-403	-0-	384	1	766	2	N	631	673	0	119
						63	4	694	9					
07	2139 X	1618	-0-	-521	-0-	281	1	677	2	N	568	532	0	155
						35	4	625	9					
08	2046 X	1596	-0-	-450	-0-	265	1	599	2	N	641	675	0	121
						27	4	705	9					
09	1980 X	1930	-0-	-50	-0-	300	1	724	2	N	806	757	0	170
						19	4	887	9					
10	2015 X	1487	-0-	-528	-0-	261	1	476	2	N	644	660	0	154
						42	4	708	9					
11	1920 X	1504	-0-	-416	-0-	234	1	618	2	N	573	539	0	188
						22	4	630	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
															WELL #:															2H															RRCID -> 297221															COMPL. DATE 08/20/2018															TOTAL DEPTH 9437															PERF.10244 - 17700																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
M 0 ALLOW CODE															GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886											
VETER UNIT				WELL #:	107H	RRCID ->	297229	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH	9074	PERF.	9863	-	20072
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5070 X	4308	-0-	-762	-0-	716 1	9	3138	2	N	413	506	1			94
07	5766 X	3382	-0-	-2384	-0-	644 1	9	2320	2	N	380	374	1			100
08	5766 X	3943	-0-	-1823	-0-	624 1	9	2925	2	N	358	249	1			209
09	5580 X	4304	-0-	-1276	-0-	394 1	9	3273	2	N	379	462	1			126
10	5208 X	921	-0-	-4287	-0-	614 1	9	423	2	N	387	381	1			132
11	4320 X	3591	-0-	-729	-0-	417 1	9	2590	2	N	408	397	1			143
						449 1	9									
HIXON-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297230	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL	DEPTH	9252	PERF.	10057	-	15939
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	79 1	4	327	2	N	27	28	0			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	3 1	4	30	9	N	32	32	0			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	74 1	4	366	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3490	-0-	490	490	2 1	4	35	9	N	47	44	0			3
10	1215 N	725	-0-	-490	-0-	51 1	4	263	2	N	72	73	0			2
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	2 1	4	79	9	N	68	64	0			6
						519 1	4	2888	2	N						
						31 1	4	52	9	N						
						111 1	4	534	2	N						
						1 1	4	79	9	N						
						72 1	4	332	2	N						
						2 1	4	75	9	N						
RITCHIE FARMS R UNIT				WELL #:	99H	RRCID ->	297233	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	8154	PERF.	8337	-	13835
06	12780 X	12286	-0-	-494	-0-	2601 1	4	6840	2	N	2325	2283	0			115
07	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	287 1	4	2558	9	N	1919	1929	0			105
08	10819 X	9230	-0-	-1589	-0-	2908 1	4	6785	2	N	1974	1930	0			149
09	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	96 1	4	2111	9	N	2142	2193	0			98
10	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	2252 1	4	4567	2	N	2175	2183	0			90
11	12300 X	12003	-0-	-297	-0-	240 1	4	2171	9	N	1837	1796	0			131
						3089 1	4	7983	2	N						
						112 1	4	2356	9	N						
						3333 1	4	8980	2	N						
						326 1	4	2393	9	N						
						3086 1	4	6585	2	N						
						311 1	4	2021	9	N						
RITCHIE FARMS W UNIT				WELL #:	131H	RRCID ->	297234	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL	DEPTH	8210	PERF.	8320	-	15960
06	4380 X	4098	-0-	-282	-0-	882 1	4	2329	2	N	723	712	0			41
07	4526 X	3891	-0-	-635	-0-	92 1	4	795	9	N	689	691	0			39
08	3565 X	3389	-0-	-176	-0-	933 1	4	2167	2	N	739	732	0			46
09	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	33 1	4	758	9	N	760	767	0			39
10	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	823 1	4	1665	2	N	862	865	0			36
11	4110 X	3690	-0-	-420	-0-	88 1	4	813	9	N	613	614	0			35
						973 1	4	2533	2	N						
						35 1	4	836	9	N						
						1126 1	4	3030	2	N						
						109 1	4	948	9	N						
						943 1	4	1982	2	N						
						91 1	4	674	9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL FIELD II LLC ALTITO B				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #:	22H	ASSOCIATED RRCID -> 297240	CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2020				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10077 PERF.10385 - 15474							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-			92	1	889	2	N	100	97	0			3
07	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-			75	4	110	9							6
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-			371	1	714	2	N	97	94	0			10
09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-			12	4	107	9							1
10	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-			450	1	695	2	N	77	73	0			2
11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-			3	4	85	9							2
								87	1	981	2	N	89	98	0			
								7	4	98	9							
								80	1	1059	2	N	75	74	0			
								4	4	83	9							
								82	1	951	2	N	121	121	0			
								8	4	133	9							
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A				WELL #:	203H	RRCID -> 297256	COMPL. DATE 03/07/2021				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9978 - 23135							
06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-			2422	1	50	2	N	1054	1044	0			38
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-			1201	4	1159	9							36
08	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-			1133	1	233	2	N	1260	1262	0			38
09	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-			207	4	1386	9							51
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-			3858	1	2498	2	N	1202	1200	0			15
11	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-			1645	4	1322	9							49
								4407	1	549	2	N	1193	1180	0			
								864	4	1312	9							
								4606	1	528	2	N	1113	1149	0			
								1525	4	1224	9							
								4202	1	397	2	N	1043	1009	0			
								1434	4	1147	9							
HIXON				WELL #:	37H	RRCID -> 297258	COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL DEPTH 9947 PERF.10373 - 17223							
06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-			794	1	1170	2	Y	357	339	1			130
07	3751 X	2675	-0-	-1076	-0-			9	4	393	9							162
08	3348 X	3134	-0-	-214	-0-			931	1	1243	2	Y	439	407	1			198
09	2730 X	2708	-0-	-22	-0-			18	4	483	9							193
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-			970	1	1608	2	Y	494	458	1			173
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-			13	4	543	9							163
								801	1	1335	2	Y	503	508	1			
								19	4	553	9							
								953	1	1216	2	Y	390	410	1			
								16	4	429	9							
								890	1	1505	2	Y	378	388	1			
								6	4	416	9							
HIXON				WELL #:	38H	RRCID -> 297259	COMPL. DATE 08/24/2018				TOTAL DEPTH 9958 PERF.10512 - 17266							
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-			783	1	1107	2	Y	548	476	1			199
07	3224 X	2528	-0-	-696	-0-			7	4	603	9							177
08	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-			870	1	1156	2	Y	442	464	1			229
09	2490 X	2451	-0-	-39	-0-			16	4	486	9							175
10	2573 X	2074	-0-	-499	-0-			722	1	1206	2	Y	483	537	1			202
11	2490 X	2328	-0-	-162	-0-			10	4	589	9							199
								719	1	1184	2	Y						
								17	4	531	9							
								682	1	870	2	Y	464	437	1			
								12	4	510	9							
								586	1	1234	2	Y	457	460	1			
								5	4	503	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
ALTITO B 13A UNIT														
WELL #: 133H RRCID -> 297282 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10048 - 18368														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4110 X	3473	-0-	-637	-0-	217 1	2006 2	N	956	946	0			33
07	4247 X	3087	-0-	-1160	-0-	198 4	1052 9	N	689	675	0			47
08	6169 X	4832	-0-	-1337	-0-	709 1	1574 2	N	1016	991	0			72
09	5970 X	4231	-0-	-1739	-0-	46 4	758 9	N	1025	1074	0			23
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	1459 1	2245 2	N	1065	1070	0			18
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	10 4	1118 9	N	893	874	0			37
						259 1	2819 2	N						
						25 4	1128 9	N						
						232 1	3060 2	N						
						13 4	1172 9	N						
						225 1	2607 2	N						
						24 4	982 9	N						
ALTITO A 25A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297283 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9529 - 19410														
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	135 1	1284 2	N	404	378	0			34
07	3100 N	4047	-0-	947	947	58 4	444 9	N	261	269	0			26
08	3100 N	2217	-0-	-883	64	358 1	3319 2	N	103	129	0			-0-
09	1920 N	932	-0-	-988	-0-	83 4	287 9	N	555	515	0			40
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	208 1	1854 2	N	699	696	0			43
11	1980 X	1302	-0-	-678	-0-	42 4	113 9	N	696	694	0			45
						33 1	282 2	N						
						6 4	611 9	N						
						49 1	377 2	N						
						5 4	769 9	N						
						69 1	440 2	N						
						27 4	766 9	N						
MUMME RANCH ALLOCATION A														
WELL #: 101H RRCID -> 297290 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599														
06	3000 N	2064	-0-	-936	5209	394 1	972 2	Y	619	612	0			46
07	3100 N	2961	-0-	-139	5070	17 4	681 9	Y	746	726	0			66
08	3100 N	3218	-0-	118	5188	577 1	1476 2	Y	734	763	0			37
09	3000 N	2259	-0-	-741	4447	87 4	821 9	Y	725	711	0			51
10	3100 N	2362	-0-	-738	3709	735 1	1461 2	Y	680	672	0			59
11	3000 N	2210	-0-	-790	2919	215 4	807 9	Y	642	638	0			63
						464 1	916 2	Y						
						81 4	798 9	Y						
						494 1	1091 2	Y						
						29 4	748 9	Y						
						513 1	971 2	Y						
						20 4	706 9	Y						
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C														
WELL #: 3H RRCID -> 297303 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10364 - 20916														
06	7470 X	7249	-0-	-221	-0-	846 1	4632 2	N	1009	999	0			54
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	661 4	1110 9	N	1270	1266	0			58
08	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	970 1	5786 2	N	1188	1182	0			64
09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	180 4	1397 9	N	1194	1188	0			70
10	7843 X	7646	-0-	-197	-0-	901 1	6121 2	N	1177	1162	0			85
11	8070 X	7640	-0-	-430	-0-	269 4	1307 9	N	1165	1183	0			67
						961 1	5537 2	N						
						85 4	1313 9	N						
						947 1	5337 2	N						
						67 4	1295 9	N						
						1068 1	5081 2	N						
						209 4	1282 9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	9360 X	6292	-0-	-3068	-0-	3878 1	536 2	N	722	715	0			26
07	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	1084 4	794 9	N	944	939	0			31
08	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	4807 1	546 2	N	1026	1025	0			32
09	6960 X	6417	-0-	-543	-0-	1887 4	1038 9	N	954	935	0			51
10	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	3505 1	2314 2	N	875	888	0			38
11	8010 X	6525	-0-	-1485	-0-	1505 4	1129 9	N	817	821	0			34
						4061 1	506 2	N						
						801 4	1049 9	N						
						4333 1	497 2	N						
						1392 4	963 9	N						
						3912 1	370 2	N						
						1344 4	899 9	N						
MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640														
06	4290 X	4202	-0-	-88	-0-	1367 1	1642 2	N	699	704	0			17
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	424 4	769 9	N	645	637	0			25
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	1398 1	1442 2	N	387	386	0			26
09	4320 X	3285	-0-	-1035	-0-	512 4	710 9	N	631	636	0			21
10	4340 X	3541	-0-	-799	-0-	1114 1	3394 2	N	773	743	0			51
11	4200 X	2856	-0-	-1344	-0-	745 4	426 9	N	602	632	0			21
						964 1	1451 2	N						
						176 4	694 9	N						
						1010 1	1369 2	N						
						312 4	850 9	N						
						813 1	1074 2	N						
						307 4	662 9	N						
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746														
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	1047 1	1259 2	N	361	364	0			10
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	319 4	397 9	N	257	258	0			9
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	999 1	999 2	N	138	147	0			-0-
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	372 4	283 9	N	300	292	0			8
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	650 1	1508 2	N	303	298	0			13
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	582 4	152 9	N	256	255	0			14
						1230 1	1808 2	N						
						303 4	330 9	N						
						755 1	1005 2	N						
						239 4	333 9	N						
						610 1	826 2	N						
						179 4	282 9	N						
LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597														
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	1043 1	1873 2	Y	299	303	0			118
07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	37 4	329 9	Y	458	454	0			122
08	4309 X	3575	-0-	-734	-0-	984 1	1845 2	Y	384	407	0			99
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	103 4	504 9	Y	596	557	0			138
10	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	1066 1	1988 2	Y	696	659	0			175
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	99 4	422 9	Y	548	590	0			133
						1150 1	2510 2	Y						
						78 4	656 9	Y						
						1156 1	2379 2	Y						
						96 4	766 9	Y						
						1153 1	2264 2	Y						
						114 4	603 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
MALTSBERGER UNIT D														
WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	297	1	1228	2	N	563	563	0	15
07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	13	4	619	9	N	574	575	0	14
08	2480 X	2316	-0-	-164	-0-	321	1	1581	2	N	504	503	0	15
09	2400 X	2356	-0-	-44	-0-	10	4	631	9	N	473	467	0	21
10	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	287	1	1464	2	N	461	465	0	17
11	2460 X	2169	-0-	-291	-0-	11	4	554	9	N	276	280	0	13
						285	1	1533	2	N				
						18	4	520	9	N				
						325	1	1639	2	N				
						4	4	507	9	N				
						331	1	1524	2	N				
						10	4	304	9	N				
MALTSBERGER-DB TRUST														
WELL #: 201H RRCID -> 297318 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408														
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	215	1	2930	2	N	682	681	0	17
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	27	4	750	9	N	529	529	0	17
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	192	1	2384	2	N	578	578	0	17
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	17	4	582	9	N	386	384	0	19
10	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	192	1	2391	2	N	1545	1500	0	64
11	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	17	4	636	9	N	1295	1302	0	57
						160	1	1714	2	N				
						23	4	425	9	N				
						875	1	10486	2	N				
						22	4	1700	9	N				
						681	1	6219	2	N				
						40	4	1425	9	N				
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO														
WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955														
06	8970 X	8396	-0-	-574	-0-	318	1	6742	2	N	1176	1155	0	49
07	10664 X	8505	-0-	-2159	-0-	42	4	1294	9	N	1438	1433	0	54
08	10664 X	8271	-0-	-2393	-0-	338	1	6584	2	N	1387	1390	0	51
09	9270 X	7049	-0-	-2221	-0-	1	4	1582	9	N	1285	1284	0	52
10	8866 X	8346	-0-	-520	-0-	344	1	6358	2	N	1473	1467	0	58
11	8400 X	8162	-0-	-238	-0-	43	4	1526	9	N	1383	1377	0	64
						275	1	5337	2	N				
						23	4	1414	9	N				
						332	1	6353	2	N				
						41	4	1620	9	N				
						340	1	6173	2	N				
						128	4	1521	9	N				
GUTTMAN B UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 297402 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489														
06	2100 X	628	-0-	-1472	-0-	367	2	261	9	N	237	240	0	15
07	2170 X	699	-0-	-1471	-0-	412	2	287	9	N	261	261	0	15
08	3906 X	467	-0-	-3439	-0-	211	2	256	9	N	233	218	0	30
09	3780 X	1421	-0-	-2359	-0-	1132	2	289	9	N	263	274	0	19
10	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	4	N	269	270	0	18
11	973 X	973	-0-	-0-	-0-	296	9			N	153	147	0	24
						799	2	6	4	N				
						168	9			N				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS P UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 91H	ASSOCIATED RRCID -> 297403	CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2015				TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 14053				CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	108 4	1 4	287 320	2 9	N	291	285 0				22
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	1 4	233 276	2 9	N	251	266 0				7
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	33 365	2 9	N	332	319 0				20
09	720 N	300	-0-	-420	-0-	-0-	1 7	1 4	21 2	2	N	247	259 0				8
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	272 8	9 1	20 2	2	N	225	230 0				3
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	248 53	9 1	112 278	2 9	N	253	249 0				7
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #: 93H	RRCID -> 297405	COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 13712							
06	1771 N	701	-0-	-1070	-0-	-0-	89 11	1 4	243 358	2 9	N	325	314 0				22
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1 4	146 260	2 9	N	236	245 0				13
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	1 4	135 320	2 9	N	291	287 0				17
09	788 X	788	-0-	-0-	-0-	-0-	141 5	1 4	330 312	2 9	N	284	287 0				14
10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	198 24	1 4	532 285	2 9	N	259	261 0				12
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	224 21	1 4	506 290	2 9	N	264	257 0				19
MACDIARMID ALLOCATION D				WELL #: 4H	RRCID -> 297406	COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363							
06	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	167 39	1 4	349 480	2 9	N	436	422 0				102
07	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	374 48	1 4	896 495	2 9	N	450	434 0				118
08	2170 X	1572	-0-	-598	-0-	-0-	311 33	1 4	676 552	2 9	N	502	530 0				90
09	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	378 20	1 4	918 527	2 9	N	479	469 0				100
10	1550 X	1547	-0-	-3	-0-	-0-	334 61	1 4	629 523	2 9	N	475	478 0				97
11	1740 X	1560	-0-	-180	-0-	-0-	260 36	1 4	700 564	2 9	N	513	416 0				194
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 297407	COMPL. DATE 09/28/2014				TOTAL DEPTH 9797 PERF. 10202 - 16981							
06	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	49 21	1 4	640 365	2 9	N	332	328 0				7
07	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	44 44	1 4	676 497	2 9	N	452	452 0				7
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	33 12	1 4	543 463	2 9	N	421	419 0				9
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	60 24	1 4	943 462	2 9	N	420	418 0				11
10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1 4	987 430	2 9	N	391	402 0				-0-
11	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	96 3	1 4	1175 494	2 9	N	449	438 0				11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT															//CONT.// 27135 700 102886 WELL #: 3H															ASSOCIATED RRCID -> 297408															CAPACITY COMPL. DATE 12/19/2014															CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9788 PERF.10082 - 16996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																																																										
06	956 X	956	-0-	-0-	-0-	47	1	628	2	24	4	N	234	234	0	3																																																										
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	25	4	N	212	213	0	2																																																										
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	4	4	N	295	290	0	7																																																										
09	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	59	1	924	2	26	4	N	331	330	0	8																																																										
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	869	2	2	4	N	317	325	0	-0-																																																										
11	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	93	1	1141	2	3	4	N	328	319	0	9																																																										
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 297409															COMPL. DATE 09/09/2014															TOTAL DEPTH 9834 PERF.10533 - 17067														
06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	18	4	N	267	267	0	5																																																										
07	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	27	4	N	441	440	0	6																																																										
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	39	1	640	2	14	4	N	252	258	0	-0-																																																										
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	12	4	N	255	246	0	9																																																										
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	739	2	1	4	N	270	279	0	-0-																																																										
11	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	787	2	3	4	N	327	317	0	10																																																										
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 297410															COMPL. DATE 01/21/2013															TOTAL DEPTH 9462 PERF.10200 - 16601														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2			N	-0-			-0-																																																										
07	152 X	152	-0-	-0-	-0-	11	4	23	9			N	21	19	0	2																																																										
08	961 X	286	-0-	-675	-0-	13	1	211	2	3	4	N	54	54	0	2																																																										
09	660 X	398	-0-	-262	-0-	19	1	292	2	14	4	N	66	68	0	-0-																																																										
10	682 X	269	-0-	-413	-0-	13	1	195	2	61	9	N	55	55	0	-0-																																																										
11	150 X	144	-0-	-6	-0-	8	1	86	2	50	9	N	45	42	0	3																																																										
RITCHIE FARMS P UNIT															WELL #: 89H															RRCID -> 297416															COMPL. DATE 06/23/2015															TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8456 - 14317														
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	352	1	970	2	42	4	N	297	297	0	17																																																										
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	141	1	323	2	6	4	N	291	294	0	14																																																										
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	171	1	338	2	26	4	N	297	295	0	16																																																										
09	1620 N	990	-0-	-630	-0-	187	1	480	2	7	4	N	287	290	0	13																																																										
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	202	1	557	2	28	4	N	289	290	0	12																																																										
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	524	1	1142	2	65	4	N	264	257	0	19																																																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
RITCHIE FARMS T UNIT														
WELL #: 105H RRCID -> 297418 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8349 - 13286														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	103 1	295 2	5 4	375 9	N	341	332 0		22
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51 1	123 2	406 9		N	369	374 0		17
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20 1	41 2	6 4	503 9	N	457	456 0		18
09	720 N	516	-0-	-204	-0-	32 1	88 2	1 4	395 9	N	359	357 0		20
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	71 1	185 2	5 4	450 9	N	409	410 0		19
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	66 1	119 2	5 4	409 9	N	372	366 0		25
RITCHIE FARMS U UNIT														
WELL #: 119H RRCID -> 297419 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8234 - 13262														
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	8 1	576 2	448 9		N	407	399 0		45
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	11 1	749 2	538 9		N	489	477 0		57
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	10 1	832 2	471 9		N	428	430 0		55
09	3000 N	3350	-0-	350	350	32 1	2821 2	497 9		N	452	457 0		50
10	1507 N	1157	-0-	-350	-0-	10 1	660 2	487 9		N	443	419 0		74
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	7 1	258 2	1 4	325 9	N	295	315 0		54
RITCHIE FARMS N UNIT														
WELL #: 83H RRCID -> 297420 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8386 - 15624														
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	221 1	580 2	26 4	474 9	N	431	419 0		27
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	237 1	563 2	6 4	474 9	N	431	434 0		24
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27 1	38 2	329 9		N	299	301 0		22
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	278 1	776 2	7 4	464 9	N	422	421 0		23
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	249 1	666 2	16 4	539 9	N	490	493 0		20
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	42 2	1 4	171 9	N	155	175 0		-0-
RITCHIE FARMS U UNIT														
WELL #: 117H RRCID -> 297421 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8179 - 12784														
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	2 1	167 2	381 9		N	346	377 0		27
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1 1	113 2	371 9		N	337	329 0		35
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	2 1	128 2	369 9		N	335	333 0		37
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	1 1	113 2	449 9		N	408	398 0		47
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	3 1	213 2	480 9		N	436	417 0		66
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1 1	58 2	309 9		N	281	293 0		54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
RITCHIE FARMS U UNIT														
WELL #: 118H RRCID -> 297422 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 0 - 12958														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	5 1	274 9	416 2	N		249	239 0		24
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1 1	312 9	76 2	N		284	272 0		36
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	2 1	307 9	135 2	N		279	276 0		39
09	690 N	451	-0-	-239	-0-	1 1	392 9	58 2	N		356	362 0		33
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	3 1	314 9	202 2	N		285	276 0		42
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	7 1	5 4	338 2	N		180	184 0		38
								198 9						
RITCHIE FARMS U UNIT														
WELL #: 120H RRCID -> 297423 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 13600														
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	5 1	422 9	400 2	N		384	393 0		38
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	6 1	475 9	485 2	N		432	394 0		76
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	10 1	454 9	891 2	N		413	427 0		62
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	14 1	462 9	1196 2	N		420	437 0		45
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	15 1	365 9	1062 2	N		332	331 0		46
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	15 1	11 4	773 2	N		253	245 0		54
								278 9						
RITCHIE FARMS T UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297424 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8343 - 13688														
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	77 1	17 4	235 2	N		257	252 0		16
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	101 1	1 4	283 9	N		272	270 0		18
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	48 1	5 4	245 2	N		252	254 0		16
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	62 1	2 4	299 9	N		276	279 0		13
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	57 1	5 4	92 2	N		268	269 0		12
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	53 1	6 4	168 2	N		245	240 0		17
								277 9						
								304 9						
								151 2						
								295 9						
								114 2						
								270 9						
GUTTMAN ALLOCATION A														
WELL #: 10H RRCID -> 297425 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 16827														
06	5400 X	5158	-0-	-242	-0-	4473 2	684 9	1 4	N		622	632 0		43
07	5580 X	5336	-0-	-244	-0-	4422 2	4253 2	914 9	N		831	822 0		52
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	868 9	4150 2	1 4	N		789	761 0		80
09	6660 X	5092	-0-	-1568	-0-	941 9	4182 2	3 4	N		855	861 0		74
10	6882 X	5201	-0-	-1681	-0-	1016 9	2442 2	12 4	N		924	943 0		55
11	5160 X	2849	-0-	-2311	-0-	395 9					359	352 0		62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																			
GUTTMAN PSA															WELL #: 3H					RRCID -> 297426					COMPL. DATE 07/25/2019					TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8338 - 16300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
06	3840 X	3798	-0-		-42	-0-			3018	2		780	9	N	709		704	0				58												
07	4215 X	4215	-0-		-0-	-0-			3372	2		843	9	N	766		789	0				35												
08	4947 X	4947	-0-		-0-	-0-			4249	2		1	4	N	634		608	0				61												
									697	9																								
09	4920 X	3730	-0-		-1190	-0-			3091	2		1	4	N	580		600	0				41												
									638	9																								
10	5084 X	2890	-0-		-2194	-0-			2242	2		1	4	N	588		588	0				41												
									647	9																								
11	4080 X	244	-0-		-3836	-0-			181	2		2	4	N	55		95	0				1												
									61	9																								
RITCHIE FARMS W UNIT																																		
					WELL #:	133H	RRCID ->	297427	COMPL. DATE 01/17/2016					TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8229 - 15914																				
06	1477 N	1477	-0-		-0-	-0-			284	1		748	2	N	377		370	0				21												
									30	4		415	9																					
07	1566 N	1566	-0-		-0-	-0-			341	1		795	2	N	381		381	0				21												
									11	4		419	9																					
08	1314 N	1314	-0-		-0-	-0-			284	1		573	2	N	387		385	0				23												
									31	4		426	9																					
09	1694 N	1694	-0-		-0-	-0-			345	1		897	2	N	400		404	0				19												
									12	4		440	9																					
10	1823 N	1823	-0-		-0-	-0-			365	1		982	2	N	404		408	0				15												
									32	4		444	9																					
11	1505 N	1505	-0-		-0-	-0-			332	1		697	2	N	402		389	0				28												
									34	4		442	9																					
RITCHIE FARMS W UNIT																																		
					WELL #:	129H	RRCID ->	297428	COMPL. DATE 01/17/2016					TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 15641																				
06	1210 N	1210	-0-		-0-	-0-			199	1		524	2	N	423		414	0				24												
									22	4		465	9																					
07	1255 N	1255	-0-		-0-	-0-			239	1		557	2	N	410		411	0				23												
									8	4		451	9																					
08	1117 N	1117	-0-		-0-	-0-			208	1		429	2	N	418		415	0				26												
									20	4		460	9																					
09	1236 N	1236	-0-		-0-	-0-			211	1		547	2	N	428		433	0				21												
									7	4		471	9																					
10	1220 N	1220	-0-		-0-	-0-			198	1		530	2	N	434		436	0				19												
									15	4		477	9																					
11	992 N	992	-0-		-0-	-0-			169	1		355	2	N	409		398	0				30												
									18	4		450	9																					
HIXON-TROUT C UNIT																																		
					WELL #:	3H	RRCID ->	297429	COMPL. DATE 10/21/2014					TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197																				
06	893 N	893	-0-		-0-	-0-			320	1		339	2	N	206		231	0				41												
									7	4		227	9																					
07	1005 N	1005	-0-		-0-	-0-			352	1		400	2	N	223		210	0				54												
									8	4		245	9																					
08	1106 N	1106	-0-		-0-	-0-			459	1		393	2	N	215		216	0				53												
									17	4		237	9																					
09	900 N	900	-0-		-0-	-0-			362	1		292	2	N	201		196	0				58												
									25	4		221	9																					
10	1218 N	1218	-0-		-0-	-0-			497	1		469	2	N	200		203	0				55												
									32	4		220	9																					
11	980 N	980	-0-		-0-	-0-			380	1		338	2	N	196		189	0				62												
									46	4		216	9																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																																																																										
HIXON-TROUT C UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 297430															COMPL. DATE 09/18/2013															TOTAL DEPTH 9452															PERF. 9681 - 13979														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																												
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-			260	1	271	2	N	92			93	0												21																																																											
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-			279	1	307	2	N	115			106	0												30																																																											
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-			441	1	379	2	N	101			104	0												27																																																											
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-			571	1	472	2	N	106			103	0												30																																																											
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-			371	1	350	2	N	105			105	0												30																																																											
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-			426	1	370	2	N	110			106	0												34																																																											
									52	4	121	9																																																																													
HIXON-TROUT C UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 297431															COMPL. DATE 10/18/2014															TOTAL DEPTH 9498															PERF. 9587 - 14122														
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-			582	1	639	2	N	231			242	0												53																																																											
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-			613	1	677	2	N	263			253	0												63																																																											
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-			493	1	427	2	N	240			241	0												62																																																											
09	1470	N	1030	-0-	-440	-0-			416	1	339	2	N	224			220	0												66																																																											
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-			586	1	562	2	N	220			228	0												58																																																											
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-			436	1	392	2	N	226			211	0												73																																																											
									54	4	249	9																																																																													
DE LA GARZA															WELL #: 3H															RRCID -> 297437															COMPL. DATE 07/27/2019															TOTAL DEPTH 8019															PERF. 8336 - 14428														
06	3930	X	1774	-0-	-2156	-0-			1004	2	770	9	N	700			700	0												45																																																											
07	3596	X	1397	-0-	-2199	-0-			605	2	792	9	N	720			723	0												42																																																											
08	2883	X	895	-0-	-1988	-0-			86	2	809	9	N	735			710	0												67																																																											
09	2100	X	1877	-0-	-223	-0-			1083	2	794	9	N	722			754	0												35																																																											
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-							N	36			68	0												3																																																											
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-							N	-0-			3	0												-0-																																																											
GARCIA C-D UNIT															WELL #: 60H															RRCID -> 297444															COMPL. DATE 11/30/2017															TOTAL DEPTH 8701															PERF. 8828 - 16905														
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-			43	1	425	2	N	229			237	0												4																																																											
07	858	X	858	-0-	-0-	-0-			54	1	545	2	N	233			237	0												-0-																																																											
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-			49	1	603	2	N	413			357	0												56																																																											
09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-			52	1	861	2	N	903			941	0												18																																																											
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-			125	1	1232	2	N	889			884	0												23																																																											
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-			203	1	1832	2	N	856			864	0												15																																																											
									13	4	942	9																																																																													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																	//CONT.// 27135 700																	ASSOCIATED																	CAPACITY																	CNTY: KARNES																																	
VERDUN OIL EF II LLC																	//CONT.// 102886																																																																																				
WHITWELL D UNIT																	WELL #: 17H																	RRCID -> 297445																	COMPL. DATE 06/03/2015																	TOTAL DEPTH 8068																	PERF. 8393 - 15650																
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE																																																																																		
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	1973	2	481	9	19	4	N	437	439	0			7																																																																																		
07	2480	X	2046	-0-	-434	-0-	1559	2	482	9	5	4	N	438	436	0			9																																																																																		
08	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	2001	2	443	9	8	4	N	403	392	0			20																																																																																		
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2060	2	481	9	3	4	N	437	447	0			10																																																																																		
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2161	2	618	9	8	4	N	562	555	0			17																																																																																		
11	2460	X	2086	-0-	-374	-0-	1534	2	416	9	136	4	N	378	384	0			11																																																																																		
WHITWELL A UNIT																	WELL #: 20H																	RRCID -> 297446																	COMPL. DATE 05/03/2014																	TOTAL DEPTH 7750																	PERF. 8254 - 14894																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	315	315	0			5																																																																																		
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	577	2	359	9	3	4	N	326	325	0			6																																																																																		
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	445	2	400	9	3	4	N	364	357	0			13																																																																																		
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2018	2	218	9	4	4	N	198	201	0			10																																																																																		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	303	307	0			6																																																																																		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	137	136	0			7																																																																																		
WHITWELL A UNIT																	WELL #: 24H																	RRCID -> 297447																	COMPL. DATE 05/03/2014																	TOTAL DEPTH 7763																	PERF. 8212 - 14529																
06	1740	X	1049	-0-	-691	-0-	753	2	287	9	9	4	N	261	257	0			7																																																																																		
07	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	10923	2	342	9	28	4	N	311	310	0			8																																																																																		
08	3565	X	1657	-0-	-1908	-0-	1190	2	462	9	5	4	N	420	410	0			18																																																																																		
09	3450	X	1341	-0-	-2109	-0-	977	2	362	9	2	4	N	329	341	0			6																																																																																		
10	1674	X	1400	-0-	-274	-0-	1030	2	366	9	4	4	N	333	329	0			10																																																																																		
11	4260	X	1356	-0-	-2904	-0-	961	2	334	9	61	4	N	304	295	0			19																																																																																		
WHITWELL D UNIT																	WELL #: 13H																	RRCID -> 297448																	COMPL. DATE 06/06/2015																	TOTAL DEPTH 8103																	PERF. 8397 - 14751																
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	295	2	429	9	2	4	N	390	384	0			12																																																																																		
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	307	2	487	9	1	4	N	443	447	0			8																																																																																		
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	2			451	9	N	410	397	0			21																																																																																		
09	720	N	587	-0-	-133	-0-	45	2			542	9	N	493	502	0			12																																																																																		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	437	437	0			12																																																																																		
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	71	2	290	9	6	4	N	264	265	0			11																																																																																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
WHITWELL D UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 297449 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8385 - 15037														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1279 2	417 9	12 4	N	379	379 0			6
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1197 2	451 9	4 4	N	410	407 0			9
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1469 2	409 9	6 4	N	372	365 0			16
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1517 2	414 9	2 4	N	376	385 0			7
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1346 2	393 9	3 4	N	357	354 0			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	216	218 0			8
WHITWELL C UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 297450 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8209 - 13692														
06	2910 X	606	-0-	-2304	-0-	106 2	499 9	1 4	N	454	456 0			-0-
07	3007 X	176	-0-	-2831	-0-	97 2		79 9	N	72	71 0			1
08	1209 X	188	-0-	-1021	-0-	110 2		78 9	N	71	66 0			6
09	1050 X	980	-0-	-70	-0-	8 2		972 9	N	884	890 0			-0-
10	1023 X	971	-0-	-52	-0-	30 2		941 9	N	855	829 0			26
11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	89 2	620 9	3 4	N	564	555 0			35
WHITWELL J UNIT														
WELL #: 56H RRCID -> 297451 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8065 - 14132														
06	5880 X	4585	-0-	-1295	-0-	3830 2	727 9	28 4	N	661	649 0			28
07	6076 X	3957	-0-	-2119	-0-	3021 2	928 9	8 4	N	844	854 0			18
08	5859 X	5782	-0-	-77	-0-	4924 2	839 9	19 4	N	763	750 0			31
09	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	4947 2		8 4	N	689	706 0			14
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	4953 2	758 9	15 4	N	628	620 0			22
11	4590 X	3942	-0-	-648	-0-	691 9	622 9	262 4	N	565	560 0			27
LEHMAN D ALLOCATION														
WELL #: 42H RRCID -> 297453 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945														
06	4770 X	4563	-0-	-207	-0-	1245 1	52 4	2246 2	N	927	845 0			270
07	4495 X	3961	-0-	-534	-0-	987 1	119 4	1885 2	N	882	894 0			258
08	4774 X	3469	-0-	-1305	-0-	859 1	84 4	970 9	N	844	907 0			195
09	4620 X	3761	-0-	-859	-0-	872 1	912 1	1598 2	N	845	844 0			196
10	4712 X	3733	-0-	-979	-0-	61 4	75 4	1898 2	N	793	842 0			147
11	4560 X	2966	-0-	-1594	-0-	912 1	698 1	1874 2	N	689	643 0			193
						62 4	62 4	872 9						
								1448 2						
								758 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
LEHMAN A UNIT														
WELL #: 35H RRCID -> 297454 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1098	1	1979	2	N	451	479	0	122
						45	4	496	9					
07	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	1236	1	2386	2	N	745	651	0	216
						124	4	820	9					
08	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	1331	1	2500	2	N	630	701	0	145
						120	4	693	9					
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	1354	1	2953	2	N	756	684	0	217
						91	4	832	9					
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	1352	1	2775	2	N	897	937	0	177
						104	4	987	9					
11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	1232	1	2477	2	N	789	773	0	193
						85	4	868	9					
LEHMAN B UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 15928														
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	1122	1	2190	2	N	627	587	0	191
						32	4	690	9					
07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	1030	1	2082	2	N	586	638	0	139
						101	4	645	9					
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	896	1	1727	2	N	700	597	0	242
						71	4	770	9					
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1159	1	2509	2	N	575	658	0	159
						70	4	633	9					
10	3813 X	3442	-0-	-371	-0-	894	1	1840	2	N	577	620	0	116
						73	4	635	9					
11	3690 X	3525	-0-	-165	-0-	927	1	1791	2	N	656	583	0	189
						85	4	722	9					
LEHMAN A UNIT														
WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433														
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	311	1	561	2	N	467	426	0	138
						13	4	514	9					
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	270	1	520	2	N	415	448	0	105
						29	4	457	9					
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	317	1	591	2	N	421	433	0	93
						30	4	463	9					
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	290	1	631	2	N	449	435	0	107
						20	4	494	9					
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	329	1	677	2	N	383	415	0	75
						27	4	421	9					
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	291	1	539	2	N	457	413	0	119
						30	4	503	9					
LEHMAN E UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 297459 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 13820														
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	234	1	422	2	N	307	281	0	92
						10	4	338	9					
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	236	1	446	2	N	361	344	0	109
						30	4	397	9					
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	229	1	431	2	N	278	327	0	60
						20	4	306	9					
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	235	1	511	2	N	321	307	0	74
						16	4	353	9					
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	242	1	495	2	N	333	337	0	70
						20	4	366	9					
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	192	1	338	2	N	320	304	0	86
						21	4	352	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
VERDUN OIL EF II LLC														
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297460														
COMPL. DATE 10/01/2012														
TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9855 - 14971														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	188 8 4	1 106 9	778 106 9	2 9	N	96	95 0		3
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	283 5 4	1 97 9	1378 97 9	2 9	N	88	88 0		3
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	81 3 4	1 103 9	421 103 9	2 9	N	94	93 0		4
09	1080 N	374	-0-	-706	-0-	46 3 4	1 73 9	252 73 9	2 9	N	66	66 0		4
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	46 1 4	1 97 9	232 97 9	2 9	N	88	88 0		4
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	63 2 4	1 100 9	290 100 9	2 9	N	91	91 0		4
LEHMAN E UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 297461														
COMPL. DATE 10/07/2016														
TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8672 - 13567														
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	94 3 4	1 311 9	169 311 9	2 9	N	283	262 0		82
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	41 5 4	1 318 9	78 318 9	2 9	N	289	287 0		84
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	86 10 4	1 277 9	156 277 9	2 9	N	252	283 0		53
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	74 5 4	1 307 9	160 307 9	2 9	N	279	266 0		66
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	111 9 4	1 230 2	230 230 2	2 9	N	258	274 0		50
11	737 X	737	-0-	-0-	-0-	146 15 4	1 280 9	280 280 9	2 9	N	269	250 0		69
MUMME-REED UNIT														
WELL #: 112H RRCID -> 297465														
COMPL. DATE 08/30/2019														
TOTAL DEPTH 10050 PERF. 10307 - 15422														
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	521 22 4	1 1098 9	1289 1098 9	2 9	N	998	992 0		70
07	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	481 72 4	1 1062 9	1215 1062 9	2 9	N	965	958 0		77
08	2883 X	2647	-0-	-236	-0-	535 142 4	1 905 9	1065 905 9	2 9	N	823	860 0		40
09	2940 X	2604	-0-	-336	-0-	532 92 4	1 931 9	1049 931 9	2 9	N	846	825 0		61
10	3038 X	2633	-0-	-405	-0-	525 31 4	1 917 9	1160 917 9	2 9	N	834	823 0		72
11	2940 X	2458	-0-	-482	-0-	542 22 4	1 868 9	1026 868 9	2 9	N	789	784 0		77
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297467														
COMPL. DATE 12/08/2014														
TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9839 - 15580														
06	3300 X	1865	-0-	-1435	-0-	335 13 4	1 121 9	1396 121 9	2 9	N	110	111 0		3
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	676 18 4	1 319 9	3323 319 9	2 9	N	290	280 0		13
08	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	389 15 4	1 381 9	2002 381 9	2 9	N	346	350 0		9
09	2970 X	1923	-0-	-1047	-0-	243 14 4	1 315 9	1351 315 9	2 9	N	286	284 0		11
10	2263 X	1980	-0-	-283	-0-	272 4 4	1 304 9	1400 304 9	2 9	N	276	271 0		16
11	4200 X	2561	-0-	-1639	-0-	389 12 4	1 367 9	1793 367 9	2 9	N	334	335 0		15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	4H	RRCID ->	297469	COMPL.	DATE	01/29/2014	TOTAL	DEPTH	9674	PERF.	9893 -	15693	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-		160 6 4	1 4	649 156 9	2 9	N	142	142 0				4
07	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-		376 12 4	1 4	1790 180 9	2 9	N	164	163 0				5
08	744 X	523	-0-	-221	-0-		58 2 4	1 4	300 163 9	2 9	N	148	147 0				6
09	960 X	436	-0-	-524	-0-		38 2 4	1 4	206 190 9	2 9	N	173	172 0				7
10	992 X	576	-0-	-416	-0-		64 1 4	1 4	325 186 9	2 9	N	169	169 0				7
11	2280 X	408	-0-	-1872	-0-		50 2 4	1 4	233 123 9	2 9	N	112	113 0				6
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297471	COMPL.	DATE	12/16/2012	TOTAL	DEPTH	9627	PERF.	9861 -	15329	
06	3000 N	3089	-0-	89	89		388 19 4	1 4	1568 1114 9	2 9	N	1013	985 0				28
07	2986 N	2897	-0-	-89	-0-		311 11 4	1 4	1541 1034 9	2 9	N	940	932 0				36
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		220 8 4	1 4	1125 556 9	2 9	N	505	536 0				5
09	2460 X	1565	-0-	-895	-0-		181 11 4	1 4	980 393 9	2 9	N	357	340 0				22
10	2542 X	888	-0-	-1654	-0-		135 1 4	1 4	664 88 9	2 9	N	80	98 0				4
11	2460 X	1042	-0-	-1418	-0-		151 4 4	1 4	691 196 9	2 9	N	178	179 0				3
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	297472	COMPL.	DATE	01/30/2014	TOTAL	DEPTH	9692	PERF.	9980 -	15613	
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		152 6 4	1 4	629 286 9	2 9	N	260	260 0				7
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-		106 4 4	1 4	523 227 9	2 9	N	206	206 0				7
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-		122 5 4	1 4	625 227 9	2 9	N	206	206 0				7
09	1080 N	802	-0-	-278	-0-		92 6 4	1 4	493 211 9	2 9	N	192	192 0				7
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-		125 2 4	1 4	638 220 9	2 9	N	200	198 0				9
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-		138 4 4	1 4	640 197 9	2 9	N	179	181 0				7
HIXON-TROUT ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID ->	297473	COMPL.	DATE	11/25/2013	TOTAL	DEPTH	9465	PERF.	9525 -	14318	
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		183 3 4	1 4	187 779 9	2 9	N	708	480 0				229
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		700 28 4	1 4	765 670 9	2 9	N	609	697 0				141
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		557 20 4	1 4	475 531 9	2 9	N	483	504 0				120
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		489 35 4	1 4	394 441 9	2 9	N	401	404 0				117
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		565 36 4	1 4	529 429 9	2 9	N	390	404 0				103
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		499 63 4	1 4	430 386 9	2 9	N	351	342 0				112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT C UNIT														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
//CONT.// 102886														
WELL #: 2H				RRCID -> 297474				COMPL. DATE 06/01/2014				TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9644 - 14212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	627 13 4	685 2 340 9	N			309	302 0		71
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	512 13 4	589 2 375 9	N			341	336 0		76
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	540 18 4	468 2 386 9	N			351	338 0		89
09	1680 N	1424	-0-	-256	-0-	542 39 4	437 2 406 9	N			369	357 0		101
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	537 36 4	499 2 352 9	N			320	322 0		99
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	682 87 4	589 2 382 9	N			347	341 0		105

HIXON-TROUT B UNIT														
WELL #: 3H				RRCID -> 297475				COMPL. DATE 04/26/2014				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9715 - 14165		
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	450 7 4	509 2 196 9	N			178	175 0		41
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	636 13 4	702 2 205 9	N			186	183 0		44
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	312 11 4	273 2 184 9	N			167	168 0		43
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	771 52 4	636 2 154 9	N			140	139 0		44
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	411 27 4	386 2 166 9	N			151	149 0		46
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	368 46 4	328 2 197 9	N			179	168 0		57

HIXON-TROUT B UNIT														
WELL #: 1H				RRCID -> 297476				COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9715 - 14354		
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	474 6 4	490 2 131 9	N			119	121 0		27
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	312 9 4	341 2 94 9	N			85	90 0		22
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	379 14 4	322 2 111 9	N			101	96 0		27
09	960 N	499	-0-	-461	-0-	207 15 4	165 2 112 9	N			102	99 0		30
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	330 22 4	307 2 129 9	N			117	116 0		31
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	347 45 4	298 2 123 9	N			112	110 0		33

HIXON-TROUT B UNIT														
WELL #: 2H				RRCID -> 297477				COMPL. DATE 04/27/2014				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9719 - 14199		
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	582 9 4	670 2 156 9	N			142	173 0		15
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	370 8 4	410 2 235 9	N			214	178 0		51
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	662 25 4	568 2 209 9	N			190	192 0		49
09	1410 N	1111	-0-	-299	-0-	473 33 4	378 2 227 9	N			206	197 0		58
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	414 28 4	388 2 216 9	N			196	204 0		50
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	427 52 4	383 2 199 9	N			181	174 0		57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886											
HIXON-TROUT B UNIT															WELL #: 4H		RRCID -> 297478		COMPL. DATE 04/24/2014				TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	768	1		12	4	936	2	N	160	150	0					39					
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	368	1		8	4	415	2	N	174	166	0					47					
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	376	1		14	4	326	2	N	190	192	0					45					
09	1890 N	953	-0-	-937	-0-	414	1		30	4	330	2	N	163	160	0					48					
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	441	1		31	4	414	2	N	155	161	0					42					
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	427	1		56	4	370	2	N	161	151	0					52					
HIXON-LARSON 'A' UNIT															WELL #: 3H		RRCID -> 297479		COMPL. DATE 08/08/2013				TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163			
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	197	1		8	4	815	2	N	193	190	0					7					
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	305	1		15	4	1538	2	N	250	250	0					7					
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	394	1		14	4	2034	2	N	245	243	0					9					
09	1230 N	942	-0-	-288	-0-	113	1		7	4	598	2	N	204	203	0					10					
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	271	1		4	4	1446	2	N	236	242	0					4					
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	116	1		1	4	537	2	N	150	148	0					6					
HIXON-LARSON 'B' UNIT															WELL #: 2H		RRCID -> 297480		COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9891 - 15874			
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	268	1		11	4	1108	2	N	158	158	0					4					
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	97	1		2	4	467	2	N	130	130	0					4					
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	165	1		7	4	788	2	N	114	113	0					5					
09	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	197	1		13	4	1048	2	N	160	158	0					7					
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	291	1		4	4	1506	2	N	199	197	0					9					
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	282	1		5	4	1305	2	N	184	187	0					6					
RITCHIE FARMS N UNIT															WELL #: 85H		RRCID -> 297483		COMPL. DATE 06/23/2015				TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8389 - 15537			
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	200	1		22	4	531	2	N	472	462	0					29					
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	244	1		9	4	563	2	N	441	448	0					22					
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	488	1		60	4	1036	2	N	397	386	0					33					
09	3000 N	3104	-0-	104	104	739	1		27	4	1759	2	N	526	533	0					26					
10	1691 N	1587	-0-	-104	-0-	253	1		23	4	681	2	N	573	576	0					23					
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	72	1		4	4	153	2	N	210	233	0					-0-					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL E UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 297488	COMPL. DATE 12/20/2014	TOTAL	DEPTH	9441	PERF.10216 - 17067			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36 1 21 4	487 2 182 9	N	165	164 0		1	
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	20 1 17 4	304 2 369 9	N	335	331 0		5	
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	33 1 11 4	536 2 429 9	N	390	388 0		7	
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	48 1 25 4	753 2 287 9	N	261	260 0		8	
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4	883 2 296 9	N	269	277 0		-0-	
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	513 2 229 9	N	208	199 0		9	

HIXON-LARSON 'C' UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297501	COMPL. DATE 12/14/2012	TOTAL	DEPTH	9205	PERF. 9720 - 15438			
06	3030 X	45	-0-	-2985	-0-	9 1 1 4	34 2 1 9	N	1	1 0		-0-	
07	3131 X	18	-0-	-3113	-0-	3 1	15 2	N	-0-			-0-	
08	3131 X	247	-0-	-2884	-0-	21 1 1 4	107 2 118 9	N	107	107 0		-0-	
09	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	174 1 12 4	947 2	N	-0-			-0-	
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	96 1 1 4	474 2	N	-0-			-0-	
11	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	186 1 7 4	849 2 105 9	N	95	95 0		-0-	

HIXON-LARSON 'A' UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297508	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL	DEPTH	9314	PERF. 9855 - 16054			
06	1650 X	373	-0-	-1277	-0-	52 1 1 4	220 2 100 9	N	91	93 0		2	
07	1271 X	684	-0-	-587	-0-	104 1 4 4	519 2 57 9	N	52	53 0		1	
08	1271 X	1194	-0-	-77	-0-	185 1 7 4	939 2 63 9	N	57	56 0		2	
09	1530 X	1363	-0-	-167	-0-	192 1 9 4	1081 2 81 9	N	74	67 0		9	
10	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	290 1 5 4	1402 2 237 9	N	215	215 0		9	
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	148 1 4 4	683 2 189 9	N	172	174 0		7	

JOHNSON-KINSEL A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297509	COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL	DEPTH	9432	PERF.10131 - 16873			
06	1200 X	560	-0-	-640	-0-	13 1 10 4	197 2 340 9	N	309	304 0		5	
07	1240 X	909	-0-	-331	-0-	24 1 11 4	373 2 501 9	N	455	453 0		7	
08	1085 X	807	-0-	-278	-0-	18 1 4 4	298 2 487 9	N	443	441 0		9	
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	42 1 19 4	669 2 265 9	N	241	244 0		6	
10	769 X	769	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	508 2 226 9	N	205	211 0		-0-	
11	870 X	430	-0-	-440	-0-	23 1 1 4	272 2 134 9	N	122	115 0		7	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
HIXON-KINSEL A UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 297513 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 15662														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520 X	1315	-0-	-1205	-0-	144 1	747 2	116 4	308 9	N	280	288 0		9
07	2077 X	1993	-0-	-84	-0-	230 1	1339 2	57 4	367 9	N	334	327 0		16
08	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	218 1	1464 2	77 4	320 9	N	291	293 0		14
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	284 1	1641 2	27 4	359 9	N	326	315 0		25
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	377 1	2132 2	23 4	403 9	N	366	370 0		21
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	293 1	1400 2	56 4	297 9	N	270	274 0		17
RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297519 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10039 - 16002														
06	1050 X	725	-0-	-325	-0-	113 1	467 2	5 4	140 9	N	127	126 0		4
07	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	255 1	1281 2	11 4	179 9	N	163	161 0		6
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	715 1	3556 2	34 4	167 9	N	152	154 0		4
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	585 1	3148 2	37 4	45 9	N	41	44 0		1
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	405 1	2100 2	5 4	117 9	N	106	104 0		3
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	503 1	2340 2	8 4	121 9	N	110	107 0		6
RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297520 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9927 - 15819														
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	94 1	393 2	4 4	138 9	N	125	128 0		2
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	76 1	373 2	2 4	99 9	N	90	89 0		3
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	81 1	410 2	3 4	130 9	N	118	119 0		2
09	630 N	412	-0-	-218	-0-	50 1	270 2	3 4	89 9	N	81	77 0		6
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	77 1	381 2	1 4	100 9	N	91	93 0		4
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49 1	226 2	1 4	116 9	N	105	105 0		4
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297521 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784														
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	31 2	80 9		N	73	77 0		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	102 2	1 4	36 9	N	33	31 0		2
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	81 1	408 2	4 4	47 9	N	43	42 0		3
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	95 1	534 2	5 4	123 9	N	112	114 0		1
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	81 1	386 2	1 4	164 9	N	149	146 0		4
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33 1	150 2	1 4	187 9	N	170	167 0		7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
VERDUN OIL EF II LLC															
RITCHIE FARMS F UNIT															
WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	1914	1	3633	2	N	531	516	0		82
						236	4	584	9						
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	1453	1	3101	2	N	577	610	0		49
						300	4	635	9						
08	3472 X	3192	-0-	-280	-0-	801	1	1754	2	N	487	490	0		46
						101	4	536	9						
09	3360 X	1280	-0-	-2080	-0-	223	1	653	2	N	364	360	0		50
						4	4	400	9						
10	3472 X	522	-0-	-2950	-0-	31	1	62	2	N	388	359	0		79
						2	4	427	9						
11	3360 X	555	-0-	-2805	-0-	32	1	45	2	N	426	390	0		115
						9	4	469	9						
RITCHIE FARMS R UNIT															
WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777															
06	13440 X	12616	-0-	-824	-0-	2766	1	7295	2	N	2056	2031	0		112
						293	4	2262	9						
07	11873 X	11605	-0-	-268	-0-	2831	1	6585	2	N	1897	1900	0		109
						102	4	2087	9						
08	11687 X	8596	-0-	-3091	-0-	2127	1	4265	2	N	1792	1754	0		147
						233	4	1971	9						
09	12630 X	4046	-0-	-8584	-0-	604	1	1546	2	N	1704	1767	0		84
						22	4	1874	9						
10	13051 X	3996	-0-	-9055	-0-	515	1	1389	2	N	1856	1860	0		80
						50	4	2042	9						
11	12630 X	5740	-0-	-6890	-0-	1151	1	2517	2	N	1765	1727	0		118
						130	4	1942	9						
ALTITO A															
WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755															
06	3000 N	1216	-0-	-1784	49	84	1	791	2	Y	249	250	0		10
						67	4	274	9						
07	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	389	1	801	2	Y	269	266	0		13
						25	4	296	9						
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	426	1	681	2	Y	255	252	0		16
						3	4	281	9						
09	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	80	1	872	2	Y	199	213	0		2
						8	4	219	9						
10	3100 N	4233	-0-	1133	1133	282	1	3676	2	Y	242	239	0		5
						9	4	266	9						
11	2031 N	898	-0-	-1133	-0-	54	1	631	2	Y	189	192	0		2
						5	4	208	9						
ALTITO A 30B UNIT															
WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 14460															
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	154	1	91	2	N	272	263	0		21
						20	4	299	9						
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	193	1	164	2	N	277	278	0		20
						33	4	305	9						
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	142	1	125	2	N	192	208	0		4
						14	4	211	9						
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	454	1	302	2	N	326	300	0		30
						30	4	359	9						
*10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	207	1	205	2	N	297	300	0		27
						13	4	327	9						
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	160	1	182	2	N	305	306	0		26
						19	4	336	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A				//CONT.// 102886	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	354H	RRCID ->	297526	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL	DEPTH	9378	PERF. 9896	- 17277	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	291 1	2953 2	53 4	10 9	Y	9	7 0			2
07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	1837 1	3759 2	114 4	292 9	Y	265	254 0			13
08	5115 X	3001	-0-	-2114	-0-	741 1	2012 2	10 4	238 9	Y	216	227 0			2
09	4950 X	2445	-0-	-2505	-0-	185 1	2105 2	13 4	142 9	Y	129	130 0			1
10	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	205 1	2735 2	12 4	202 9	Y	184	176 0			9
11	5820 X	3471	-0-	-2349	-0-	233 1	2804 2	20 4	414 9	Y	376	373 0			12

ALTITO A				WELL #:	356H	RRCID ->	297527	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL	DEPTH	9455	PERF. 9931	- 17264	
06	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	451 1	4101 2	440 4	272 9	Y	247	245 0			2
07	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	633 1	1459 2	35 4	253 9	Y	230	229 0			3
08	1643 X	1620	-0-	-23	-0-	582 1	942 2	4 4	92 9	Y	84	85 0			2
09	5250 X	1683	-0-	-3567	-0-	116 1	1255 2	12 4	300 9	Y	273	274 0			1
10	5425 X	1087	-0-	-4338	-0-	70 1	925 2	4 4	88 9	Y	80	81 0			-0-
11	5250 X	898	-0-	-4352	-0-	61 1	715 2	3 4	119 9	Y	108	104 0			4

ALTITO A				WELL #:	355H	RRCID ->	297528	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL	DEPTH	9391	PERF. 9956	- 17195	
06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	138 1	1296 2	120 4	14 9	Y	13	13 0			-0-
07	4681 X	1822	-0-	-2859	-0-	709 1	888 2	24 4	201 9	Y	183	178 0			5
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	780 1	3177 2	19 4	206 9	Y	187	191 0			1
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	222 1	2489 2	14 4	81 9	Y	74	74 0			1
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	319 1	4308 2	14 4	134 9	Y	122	117 0			6
11	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	121 1	1499 2	11 4	495 9	Y	450	449 0			7

ALTITO A 30B UNIT				WELL #:	3010H	RRCID ->	297529	COMPL. DATE	02/08/2016	TOTAL	DEPTH	8930	PERF. 9322	- 14376	
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	119 1	99 2	12 4	292 9	N	265	261 0			18
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	89 1	35 2	19 4	227 9	N	206	197 0			27
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	239 1	191 2	18 4	337 9	N	306	299 0			34
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	147 1	83 2	30 4	360 9	N	327	329 0			32
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	66 1	62 2	3 4	399 9	N	363	372 0			23
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	9 1	8 2	1 4	354 9	N	322	313 0			32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886 ALTITO A WELL #: 216H RRCID -> 297530 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 13993																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-			137 1	1242 2			Y	65	68 0				4
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-			40 4	72 9									16
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-			59 1	468 2			Y	209	197 0				7
09		3000 N	4663	-0-	1663	1663			21 4	230 9				263	272 0				12
10		2379 N	716	-0-	-1663	-0-			40 1	367 2			Y	249	244 0				12
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-			8 4	289 9				246	246 0				11
									445 1	3786 2			Y						
									158 4	274 9									
									51 1	389 2			Y						
									5 4	271 9									
									53 1	344 2			Y	110	111 0				
									17 4	121 9									
ALTITO A WELL #: 358H RRCID -> 297531 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9915 - 16746																			
06		3000 N	1869	-0-	-1131	2231			124 1	1161 2			Y	434	435 0				13
07		3100 N	1248	-0-	-1852	379			107 4	477 9			Y	169	178 0				4
08		2077 N	1698	-0-	-379	-0-			162 1	886 2			Y	325	308 0				21
09		1740 N	1627	-0-	-113	-0-			14 4	186 9									8
10		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-			258 1	1077 2			Y	258	271 0				7
11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			5 4	358 9				300	301 0				8
									111 1	1223 2			Y						
									9 4	284 9									
									78 1	1028 2			Y						
									3 4	330 9									
									92 1	1076 2			Y	268	267 0				
									9 4	295 9									
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297532 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9802 - 15631																			
06		5460 X	1075	-0-	-4385	-0-			185 1	755 2			N	116	116 0				3
07		5115 X	829	-0-	-4286	-0-			7 4	128 9									4
08		2914 X	1026	-0-	-1888	-0-			119 1	587 2			N	108	107 0				10
09		2610 X	1315	-0-	-1295	-0-			4 4	119 9				230	224 0				11
10		1550 X	953	-0-	-597	-0-			126 1	642 2			N	266	265 0				10
11		1080 X	740	-0-	-340	-0-			5 4	253 9									10
									157 1	855 2			N	266	265 0				10
									10 4	293 9									10
									125 1	625 2			N	183	184 0				10
									2 4	201 9									10
									91 1	419 2			N	206	206 0				10
									3 4	227 9									
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297533 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9865 - 15557																			
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-			22 1	91 2			N	133	132 0				4
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-			1 4	146 9									-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-			17 1	83 2			N	104	108 0				-0-
09		270 N	130	-0-	-140	-0-			114 9					41	41 0				-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-			8 1	40 2			N						3
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-			45 9					18	15 0				4
									16 1	93 2			N						4
									1 4	20 9				70	69 0				5
									22 1	114 2			N						
									77 9										
									55 1	252 2			N	89	88 0				
									2 4	98 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
SCHULZE-SCOTT B UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297534														
COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7904 - 13658														
CNTY: KARNES														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	749	-0-	-3301	-0-	32 1	490 2	207 9	N	188	179 1			74
07	4185 X	948	-0-	-3237	-0-	51 1	721 2	174 9	N	158	176 1			56
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	91 1	1108 2	186 9	N	169	179 1			46
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	84 1	1015 2	189 9	N	172	157 1			61
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	88 1	967 2	139 9	N	126	155 1			32
11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	5 1	1068 2	88 9	N	80	66 1			46
MELLENBRUCH ALLOCATION A														
WELL #: 101H RRCID -> 297535														
COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10416 - 16724														
06	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	714 1	980 2	515 9	N	468	440 1			64
07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	655 1	1031 2	685 9	N	623	586 1			101
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	565 1	949 2	725 9	N	659	670 1			90
09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	661 1	798 2	635 9	N	577	612 1			55
10	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	521 1	645 2	719 9	N	654	637 1			72
11	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	514 1	600 2	889 9	N	808	758 1			122
MELLENBRUCH UNIT														
WELL #: 107H RRCID -> 297536														
COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901														
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	215 1	285 2	197 9	N	179	171 1			30
07	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	394 1	618 2	289 9	N	263	222 1			71
08	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	613 1	1030 2	563 9	N	512	521 1			62
09	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	553 1	673 2	384 9	N	349	381 1			30
10	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	804 1	1011 2	317 9	N	288	288 1			30
11	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	544 1	591 2	418 9	N	380	344 1			66
MELLENBRUCH UNIT														
WELL #: 106H RRCID -> 297537														
COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10508 - 14940														
06	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	291 1	391 2	339 9	N	308	292 1			43
07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	436 1	712 2	311 9	N	283	291 1			35
08	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	542 1	914 2	271 9	N	246	244 1			37
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	509 1	625 2	276 9	N	251	267 1			21
10	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	374 1	450 2	238 9	N	216	219 1			18
11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	613 1	717 2	308 9	N	280	226 1			72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886											
MELLENBRUCH UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	297538	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL	DEPTH	10109	PERF.10300	-	16116	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1277	-0-	-1723		863	344 1	462 2	Y		407	385 1				57
							23 4	448 9								
07	2183 N	1320	-0-	-863	-0-		310 1	536 2	Y		412	418 1				51
							21 4	453 9								
08	1364 X	1132	-0-	-232	-0-		243 1	420 2	Y		388	373 1				66
							42 4	427 9								
09	1320 X	1216	-0-	-104	-0-		296 1	506 2	Y		317	362 1				21
							65 4	349 9								
10	1333 X	716	-0-	-617	-0-		222 1	311 2	Y		153	160 1				14
							15 4	168 9								
11	1290 X	723	-0-	-567	-0-		256 1	314 2	Y		119	124 1				9
							22 4	131 9								
MELLENBRUCH UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	297539	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL	DEPTH	10139	PERF.10358	-	16163	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-		222 1	430 2	Y		-0-					-0-
							19 4									
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-		247 1	469 2	Y		7	5 1				2
							19 4	8 9								
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-		195 1	327 2	Y		12	14 1				-0-
							31 4	13 9								
09	1050 X	209	-0-	-841	-0-		68 1	75 2	Y		44	44 1				-0-
							18 4	48 9								
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
HIXON-CARDEN				WELL #:	3H	RRCID ->	297544	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL	DEPTH	9110	PERF. 9724	-	14511	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-		296 1	348 2	N		234	241 0				52
							5 4	257 9								
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		426 1	489 2	N		233	226 0				59
							11 4	256 9								
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		464 1	404 2	N		217	223 0				53
							18 4	239 9								
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		595 1	487 2	N		217	210 0				60
							41 4	239 9								
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		436 1	404 2	N		233	231 0				62
							30 4	256 9								
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		416 1	372 2	N		212	208 0				66
							48 4	233 9								
HIXON-CARDEN				WELL #:	1H	RRCID ->	297545	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL	DEPTH	9326	PERF. 9698	-	14189	
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-		243 1	252 2	N		118	138 0				23
							3 4	130 9								
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-		264 1	302 2	N		88	96 0				15
							6 4	97 9								
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-		385 1	325 2	N		100	88 0				27
							13 4	110 9								
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-		322 1	263 2	N		95	95 0				27
							23 4	105 9								
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-		348 1	326 2	N		103	103 0				27
							26 4	113 9								
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-		309 1	287 2	N		102	97 0				32
							37 4	112 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	33H	RRCID ->	297549	COMPL.	DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	9783	PERF.10165	- 14646			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	18	9	N	16	16	0		-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	36	9	N	33	7	0		26	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	345	9	N	314	311	0		29	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	220	9	N	200	222	0		7	
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	155	161	0		1	
								6	4	171	9							
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	99	94	0		6	
								14	4	109	9							
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT																		
				WELL #:	1H	RRCID ->	297625	COMPL.	DATE	03/24/2013	TOTAL	DEPTH	9384	PERF.10122	- 16550			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	16	14	0		2	
								4	4	18	9							
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	N	102	102	0		2	
								4	4	112	9							
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	73	75	0		-0-	
								8	4	80	9							
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	92	92	0		-0-	
								1	4	101	9							
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	929	2	N	71	67	0		4	
								5	4	78	9							
JOHNSON-KINSEL C UNIT																		
				WELL #:	1H	RRCID ->	297626	COMPL.	DATE	01/14/2013	TOTAL	DEPTH	9404	PERF.10063	- 16582			
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2067	2	N	122	120	0		2	
								194	4	134	9							
08	1550 X	492	-0-	-1058	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	N	111	111	0		2	
								9	4	122	9							
09	1500 X	540	-0-	-960	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	75	77	0		-0-	
								17	4	83	9							
10	899 X	628	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	N	96	96	0		-0-	
								1	4	106	9							
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	74	70	0		4	
								1	4	81	9							
JOHNSON-KINSEL E UNIT																		
				WELL #:	1H	RRCID ->	297627	COMPL.	DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	9456	PERF.10254	- 16360			
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	718	2	N	8	11	0		-0-	
								29	4	9	9							
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	786	2	N	-0-				-0-	
								32	4									
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	N	-0-				-0-	
								15	4									
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	N	-0-				-0-	
								26	4									
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	742	2	N	-0-				-0-	
								1	4									
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	755	2	N	-0-				-0-	
								2	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A 30A UNIT				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #: 3014H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID -> 297666	COMPL. DATE 02/07/2016	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 9329	- 14363						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-		9 1 37 9	6 2	N			34	33 0		4
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		566 1 72 4	445 2 208 9	N			189	185 0		8
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-		112 1 11 4	115 2 279 9	N			254	261 0		1
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-		30 1 5 4	18 2 307 9	N			279	260 0		20
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-		32 1 1 4	32 2 262 9	N			238	243 0		15
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-		2 1 224 9	3 2	N			204	201 0		18
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297678	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 9874	- 15372					
06	2400 X	2244	-0-	-156	-0-		375 1 16 4	1552 2 301 9	N			274	274 0		7
07	2356 X	2059	-0-	-297	-0-		298 1 9 4	1464 2 288 9	N			262	261 0		8
08	2201 X	1986	-0-	-215	-0-		278 1 11 4	1403 2 294 9	N			267	266 0		9
09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-		310 1 20 4	1667 2 294 9	N			267	265 0		11
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-		328 1 4 4	1665 2 328 9	N			298	296 0		13
11	2250 X	2249	-0-	-1	-0-		339 1 10 4	1564 2 336 9	N			305	303 0		15
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297679	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 9708	PERF. 9918	- 15379					
06	2550 X	1236	-0-	-1314	-0-		201 1 8 4	826 2 201 9	N			183	185 0		5
07	2635 X	1825	-0-	-810	-0-		264 1 9 4	1307 2 245 9	N			223	219 0		9
08	2263 X	1983	-0-	-280	-0-		278 1 11 4	1404 2 290 9	N			264	264 0		9
09	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-		318 1 20 4	1707 2 275 9	N			250	249 0		10
10	1612 X	1596	-0-	-16	-0-		230 1 2 4	1111 2 253 9	N			230	233 0		7
11	1770 X	1622	-0-	-148	-0-		244 1 5 4	1101 2 272 9	N			247	242 0		12
GARCIA C-D UNIT				WELL #:	41H	RRCID -> 297700	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL DEPTH 8829	PERF. 8950	- 18226					
06	10860 X	4616	-0-	-6244	-0-		264 1 41 4	2649 2 1662 9	N			1511	1511 0		27
07	11098 X	4712	-0-	-6386	-0-		267 1 14 4	2684 2 1747 9	N			1588	1585 0		30
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-		264 1 51 4	2950 2 1751 9	N			1592	1580 0		42
09	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-		186 1 55 4	2940 2 1696 9	N			1542	1544 0		40
10	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-		368 1 22 4	3550 2 1775 9	N			1614	1622 0		32
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-		361 1 23 4	3263 2 1601 9	N			1455	1463 0		24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
//CONT.// 102886				WELL #: 36H RRCID -> 297722				COMPL. DATE 01/20/2025				TOTAL DEPTH 10041 PERF.10525 - 17351		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	114300 X	58833	-0-	-55467	-0-	1634	1	51581	2	N	4819	4848	0	152
						317	4	5301	9					
07	118110 X	55477	-0-	-62633	-0-	1745	1	49164	2	N	4144	4127	0	169
						10	4	4558	9					
08	118110 X	58764	-0-	-59346	-0-	1893	1	52429	2	N	3734	3768	0	135
						335	4	4107	9					
09	99120 X	51588	-0-	-47532	-0-	1670	1	46162	2	N	3227	3242	0	120
						206	4	3550	9					
10	83421 X	53171	-0-	-30250	-0-	1706	1	47838	2	N	3016	3022	0	114
						309	4	3318	9					
11	58830 X	47132	-0-	-11698	-0-	1578	1	42091	2	N	2347	2368	0	93
						881	4	2582	9					
MALTSBERGER HIXON E UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297728				COMPL. DATE 09/10/2016				TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677						
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	169	1	941	2	N	544	544	0	24
						138	4	598	9					
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	180	1	1087	2	N	408	415	0	17
						31	4	449	9					
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	189	1	1292	2	N	390	385	0	22
						44	4	429	9					
09	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	185	1	1065	2	N	348	348	0	22
						17	4	383	9					
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	207	1	1172	2	N	396	391	0	27
						13	4	436	9					
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	171	1	816	2	N	377	371	0	33
						30	4	415	9					
MALTSBERGER														
WELL #: 81H RRCID -> 297730				COMPL. DATE 09/30/2022				TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576						
06	19830 X	15058	-0-	-4772	-0-	391	1	12301	2	N	2082	2088	0	71
						76	4	2290	9					
07	20057 X	14610	-0-	-5447	-0-	421	1	11789	2	N	2180	2165	0	86
						2	4	2398	9					
08	20026 X	14083	-0-	-5943	-0-	409	1	11333	2	N	2058	2070	0	74
						77	4	2264	9					
09	17550 X	12636	-0-	-4914	-0-	369	1	10206	2	N	1833	1837	0	70
						45	4	2016	9					
10	18135 X	13048	-0-	-5087	-0-	386	1	10812	2	N	1618	1609	0	79
						70	4	1780	9					
11	15060 X	12444	-0-	-2616	-0-	376	1	10020	2	N	1678	1685	0	72
						202	4	1846	9					
MALTSBERGER														
WELL #: 79H RRCID -> 297731				COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225						
06	6870 X	4528	-0-	-2342	-0-	152	1	3258	2	N	997	1015	0	20
						21	4	1097	9					
07	7099 X	5100	-0-	-1999	-0-	196	1	3804	2	N	999	985	0	34
						1	4	1099	9					
08	7006 X	5234	-0-	-1772	-0-	204	1	3763	2	N	1134	1115	0	53
						20	4	1247	9					
09	6270 X	5166	-0-	-1104	-0-	186	1	3616	2	N	1225	1228	0	50
						16	4	1348	9					
10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	200	1	3825	2	N	1244	1247	0	47
						25	4	1368	9					
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	224	1	4049	2	N	1107	1115	0	39
						85	4	1218	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #: 154H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 297732	COMPL. DATE 06/09/2019	TOTAL DEPTH 9703	PERF. 9814	- 21246							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5370 X	4322	-0-	-1048	-0-	152 1	3212 2	20 4	938 9	N	853	855 0				28
07	4929 X	4313	-0-	-616	-0-	165 1	3230 2	1 4	917 9	N	834	827 0				35
08	4929 X	4253	-0-	-676	-0-	172 1	3189 2	22 4	870 9	N	791	794 0				32
09	4590 X	4301	-0-	-289	-0-	164 1	3186 2	14 4	937 9	N	852	853 0				31
10	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	207 1	3958 2	26 4	1154 9	N	1049	1040 0				40
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	228 1	4135 2	82 4	1060 9	N	964	964 0				40
MALTSBERGER				WELL #: 153H	RRCID -> 297733	COMPL. DATE 06/08/2019	TOTAL DEPTH 9554	PERF. 9858	- 15426							
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	135 1	2860 2	18 4	585 9	N	532	532 0				13
07	4402 X	3303	-0-	-1099	-0-	137 1	2668 2	1 4	497 9	N	452	450 0				15
08	4402 X	2408	-0-	-1994	-0-	98 1	1889 2	16 4	405 9	N	368	342 0				41
09	4230 X	3060	-0-	-1170	-0-	126 1	2444 2	11 4	479 9	N	435	459 0				17
10	4371 X	3223	-0-	-1148	-0-	138 1	2631 2	17 4	437 9	N	397	404 0				10
11	3600 X	3136	-0-	-464	-0-	140 1	2542 2	50 4	404 9	N	367	367 0				10
MALTSBERGER				WELL #: 75H	RRCID -> 297734	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL DEPTH 9747	PERF.10069	- 19846							
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	159 1	3500 2	19 4		N	-0-					-0-
07	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	99 1	1932 2	219 9		N	199	176 0				23
08	3782 X	2513	-0-	-1269	-0-	100 1	1858 2	9 4	546 9	N	496	503 0				16
09	3660 X	2252	-0-	-1408	-0-	86 1	1672 2	7 4	487 9	N	443	442 0				17
10	3782 X	2196	-0-	-1586	-0-	83 1	1596 2	10 4	507 9	N	461	461 0				17
11	3660 X	2233	-0-	-1427	-0-	89 1	1613 2	36 4	495 9	N	450	450 0				17
MALTSBERGER				WELL #: 27H	RRCID -> 297735	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 9564	PERF.10069	- 14512							
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	29 1	621 2	4 4	426 9	N	387	389 0				13
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	27 1	522 2	399 9		N	363	360 0				16
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	29 1	539 2	2 4	411 9	N	374	375 0				15
09	1080 N	940	-0-	-140	-0-	30 1	586 2	2 4	322 9	N	293	299 0				9
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	35 1	670 2	5 4	356 9	N	324	320 0				13
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	28 1	505 2	7 4	328 9	N	298	296 0				15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886										
MALTSBERGER				WELL #:	19H	RRCID ->	297736	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL	DEPTH	9322	PERF.	9818 - 15276	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	3324	-0-	324	324	137 1	3006 2	19 4	162 9	N	147	148 0			4
07	1618 N	1294	-0-	-324	-0-	53 1	1015 2	226 9		N	205	204 0			5
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	62 1	1195 2	7 4	199 9	N	181	179 0			7
09	1950 X	1522	-0-	-428	-0-	61 1	1184 2	5 4	272 9	N	247	244 0			10
10	2015 X	1207	-0-	-808	-0-	48 1	923 2	6 4	230 9	N	209	215 0			4
11	1950 X	765	-0-	-1185	-0-	32 1	573 2	13 4	147 9	N	134	132 0			6
MALTSBERGER				WELL #:	32H	RRCID ->	297754	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	9783	PERF.	10165 - 14646	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10 0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	123 0			29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29 0			-0-
10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	21 1	404 2	3 4	14 9	N	13	13 0			-0-
11	823 X	823	-0-	-0-	-0-	41 1	757 2	15 4	10 9	N	9	9 0			-0-
MALTSBERGER				WELL #:	26H	RRCID ->	297759	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL	DEPTH	9707	PERF.	10203 - 14599	
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	48 1	1026 2	6 4	19 9	N	17	19 0			-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	51 1	996 2	41 9		N	37	37 0			-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	53 1	985 2	7 4	26 9	N	24	24 0			-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	49 1	948 2	4 4	117 9	N	106	101 0			5
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	106 1	2037 2	13 4	251 9	N	228	223 0			10
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	85 1	1550 2	25 4	321 9	N	292	290 0			12
MALTSBERGER HIXON C UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297773	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.	10465 - 16734	
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	46 1	987 2	7 4	36 9	N	33	34 0			1
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	135 1	2568 2	1 4	47 9	N	43	43 0			1
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31 1	563 2	3 4	29 9	N	26	27 0			-0-
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	124 1	2396 2	11 4	39 9	N	35	34 0			1
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	41 1	795 2	4 4	59 9	N	54	54 0			1
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	4 4	64 9	N	58	56 0			3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA B UNIT				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #: 103H	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 297774		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 9219 - 18944					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	4	2	541	9	N	492	484	0			8	
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	853	842	0			19	
						1	4	938	9								
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	1087	1082	0			24	
						2	4	1196	9								
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	N	889	887	0			26	
						3	4	978	9								
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	38	1	362	2	N	1106	1115	0			17	
						2	4	1217	9								
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	N	893	896	0			14	
						2	4	982	9								
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297775		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 10057 - 16975					
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	74	74	0			-0-	
						6	4	81	9								
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	89	1	541	2	N	228	216	0			12	
						12	4	251	9								
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	75	1	514	2	N	241	241	0			12	
						14	4	265	9								
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	390	2	N	230	228	0			14	
						6	4	253	9								
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	76	1	431	2	N	225	223	0			16	
						4	4	248	9								
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	63	1	301	2	N	212	214	0			14	
						11	4	233	9								
HIXON-CARDEN A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297776		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9450 - 14017					
06	2100 X	896	-0-	-1204	-0-	337	1	375	2	N	164	199	0			28	
						4	4	180	9								
07	1240 X	1132	-0-	-108	-0-	456	1	516	2	N	134	123	0			39	
						13	4	147	9								
08	953 X	953	-0-	-0-	-0-	412	1	356	2	N	155	151	0			43	
						14	4	171	9								
09	1050 X	1045	-0-	-5	-0-	462	1	370	2	N	164	159	0			48	
						33	4	180	9								
10	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	500	1	462	2	N	181	180	0			49	
						33	4	199	9								
11	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	470	1	401	2	N	176	172	0			53	
						61	4	194	9								
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297781		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 9072 - 13508					
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	112	2	N	411	395	0			44	
						7	4	452	9								
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	183	2	N	346	378	0			12	
						13	4	381	9								
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	154	2	N	296	272	0			36	
						6	4	326	9								
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	101	1	217	2	N	360	369	0			27	
						12	4	396	9								
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	659	1	1313	2	N	356	351	0			32	
						89	4	392	9								
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	186	1	406	2	N	393	376	0			49	
						10	4	432	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC SCHULZE-SCOTT B UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	4H	RRCID ->	297787	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL	DEPTH	7440	PERF. 7904	- 13644			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2430 X	1474	-0-		-956	-0-	98	1	1166	2	N	132	158	1			48
07	2011 X	2011	-0-		-0-	-0-	65	4	145	9							
08	1054 X	983	-0-		-71	-0-	134	1	1739	2	N	123	119	1			52
09	2520 X	1961	-0-		-559	-0-	3	4	135	9							
10	2604 X	2043	-0-		-561	-0-	61	1	775	2	N	133	149	1			36
11	1950 X	1755	-0-		-195	-0-	1	4	146	9							
							138	1	1681	2	N	125	120	1			41
							4	4	138	9							
							161	1	1743	2	N	123	130	1			34
							4	4	135	9							
							11	1	1631	2	N	100	76	1			58
							3	4	110	9							

SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	297788	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL	DEPTH	7803	PERF. 8361	- 15623			
06	1045 X	1045	-0-		-0-	-0-	632	2	413	9	N	375	371	0			23
07	1315 X	1315	-0-		-0-	-0-	868	2	447	9	N	406	403	0			26
08	1101 X	1101	-0-		-0-	-0-	670	2	431	9	N	392	380	0			38
09	1662 X	1662	-0-		-0-	-0-	1300	2	362	9	N	329	340	0			27
10	1026 X	1026	-0-		-0-	-0-	705	2	321	9	N	292	296	0			23
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	76	87	0			12

HUBBARD A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297792	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL	DEPTH	9145	PERF. 9829	- 18110			
06	3000 N	7332	-0-		4332	4332	1401	1	5751	2	N	104	105	0			3
07	3100 N	5192	-0-		2092	6424	66	4	114	9							
08	3100 N	8160	-0-		5060	11484	885	1	4219	2	N	74	76	0			1
09	18838 X	7354	-0-		-11484	-0-	7	4	81	9							
10	1953 X	1873	-0-		-80	-0-	1382	1	6680	2	N	54	50	0			5
11	1890 X	1386	-0-		-504	-0-	39	4	59	9							
							1118	1	6051	2	N	105	106	0			4
							69	4	116	9							
							319	1	1524	2	N	24	27	0			1
							4	4	26	9							
							232	1	1081	2	N	61	59	0			3
							6	4	67	9							

HUBBARD B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297793	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL	DEPTH	9221	PERF. 9789	- 17423			
06	1050 X	344	-0-		-706	-0-	34	1	142	2	N	152	156	0			1
07	1085 X	253	-0-		-832	-0-	1	4	167	9							
08	1767 X	687	-0-		-1080	-0-	24	1	119	2	N	99	97	0			3
09	1710 X	531	-0-		-1179	-0-	1	4	109	9							
10	434 X	434	-0-		-0-	-0-	92	1	449	2	N	128	126	0			5
11	351 X	351	-0-		-0-	-0-	5	4	141	9							
							54	1	287	2	N	170	167	0			8
							3	4	187	9							
							44	1	225	2	N	149	152	0			5
							1	4	164	9							
							35	1	162	2	N	139	137	0			7
							1	4	153	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
HUBBARD C UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297795 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9822 - 17562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	88 1	346 2	92	N	92	94 0		1	
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3 4	101 9	41	N	41	40 0		2	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	21 1	109 2	82	N	82	79 0		5	
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	1 4	45 9	89	N	89	93 0		1	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	85 1	423 2	59	N	59	60 0		-0-	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 4	90 9	87	N	87	84 0		3	
						74 1	418 2							
						4 4	98 9							
						28 1	141 2							
						1 4	65 9							
						11 1	48 2							
						96 9								
SCOTT-WILKINSON Q UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 297796 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8387 - 15258														
06	4920 X	1375	-0-	-3545	-0-	1010 2	365 9	332	N	332	329 0		21	
07	5053 X	1024	-0-	-4029	-0-	694 2	330 9	300	N	300	303 0		18	
08	4495 X	1054	-0-	-3441	-0-	749 2	305 9	277	N	277	267 0		28	
09	4080 X	749	-0-	-3331	-0-	474 2	275 9	250	N	250	261 0		17	
10	2976 X	699	-0-	-2277	-0-	366 2	333 9	303	N	303	303 0		17	
11	1380 X	433	-0-	-947	-0-	263 2	2 4	153	N	153	146 0		24	
						168 9								
GUTTMAN B UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297800 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8320 - 13370														
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	610 2	305 9	277	N	277	276 0		17	
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	577 2	336 9	305	N	305	302 0		20	
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	582 2	331 9	301	N	301	293 0		28	
09	930 N	701	-0-	-229	-0-	375 2	326 9	296	N	296	297 0		27	
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	339 2	411 9	374	N	374	375 0		26	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	209 2	2 4	245	N	245	233 0		38	
						270 9								
MUMME-REED UNIT														
WELL #: 114H RRCID -> 297805 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10404 - 15541														
06	3150 X	2688	-0-	-462	-0-	639 1	1586 2	396	N	396	383 0		33	
07	3379 X	2571	-0-	-808	-0-	27 4	436 9	451	N	451	443 0		41	
08	3379 X	2612	-0-	-767	-0-	566 1	1423 2	432	N	432	454 0		19	
09	3030 X	2732	-0-	-298	-0-	86 4	496 9	483	N	483	467 0		35	
10	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	656 1	1306 2	482	N	482	474 0		43	
11	2700 X	2662	-0-	-38	-0-	175 4	475 9	467	N	467	464 0		46	
						700 1	1380 2							
						121 4	531 9							
						709 1	1568 2							
						41 4	530 9							
						732 1	1387 2							
						29 4	514 9							
MUMME-REED UNIT														
WELL #: 60H RRCID -> 297808 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 10185 - 15196														
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	152	Y	152	152 0		11	
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	167 9		140	Y	140	136 0		15	
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29 1	71 2	158	Y	158	166 0		7	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5 4	154 9	167	Y	167	163 0		11	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	36 1	79 2	173	Y	173	165 0		19	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 4	174 9	151	Y	151	153 0		17	
						20 1	31 2							
						184 9								
						14 1	34 2							
						190 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886												
JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST				WELL #:	2H	RRCID ->	297822	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL	DEPTH	8304	PERF. 8562 - 12741				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		392 X	392	-0-	-0-	-0-	149	1	243	9	N	221	326	1			174
07		311 X	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	9	N	245	243	1			176
08		436 X	436	-0-	-0-	-0-	177	1	259	9	N	235	201	1			210
09		551 X	551	-0-	-0-	-0-	231	1	320	9	N	291	261	1			240
10		483 X	483	-0-	-0-	-0-	257	1	226	9	N	205	225	1			220
11		378 X	378	-0-	-0-	-0-	127	1	251	9	N	228	19	1			429
RANKIN				WELL #:	1H	RRCID ->	297823	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL	DEPTH	9103	PERF. 9248 - 13578				
06		0 W	251	-0-	251	619157	17	1	184	2	N	30	36	0			-0-
							17	4	33	9							
07		0 W	402	-0-	402	619559	33	1	247	2	N	70	60	0			10
							45	4	77	9							
08		0 W	630	-0-	630	620189	35	1	469	2	N	107	103	0			14
							8	4	118	9							
09		0 W	2043	-0-	2043	622232	162	1	1713	2	N	130	127	0			17
							25	4	143	9							
10		0 W	603	-0-	603	622835	43	1	413	2	N	130	128	0			19
							4	4	143	9							
11		0 W	1072	-0-	1072	623907	82	1	784	2	N	144	142	0			21
							48	4	158	9							
ALTITO A 27B UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297929	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL	DEPTH	9134	PERF. 9537 - 20340				
06		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	3221	1	2151	2	N	916	910	0			69
							393	4	1008	9							
07		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	3182	1	2159	2	N	929	932	0			66
							598	4	1022	9							
08		4371 X	3441	-0-	-930	-0-	1321	1	963	2	N	931	926	0			71
							133	4	1024	9							
09		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	2254	1	1375	2	N	708	728	0			51
							279	4	779	9							
10		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	2342	1	2349	2	N	778	773	0			56
							150	4	856	9							
11		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	1798	1	2339	2	N	763	758	0			61
							218	4	839	9							
SCOTT-WILKINSON J UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297960	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL	DEPTH	8104	PERF. 8266 - 14477				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	333	0			21
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	482	2	281	9	N	255	272	0			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362	333	0			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	323	333	0			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	311	0			19
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	2	108	9	N	98	83	0			34
SCHULZE-SCOTT C UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	297963	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL	DEPTH	7597	PERF. 7963 - 12721				
06		3000 N	3725	-0-	725	725	220	1	2920	2	N	442	408	1			181
							99	4	486	9							
07		3100 N	2644	-0-	-456	269	159	1	1990	2	N	447	458	1			170
							3	4	492	9							
08		3100 N	4333	-0-	1233	1502	285	1	3468	2	N	523	587	1			106
							5	4	575	9							
09		4056 X	2554	-0-	-1502	-0-	160	1	1946	2	N	403	363	1			146
							5	4	443	9							
10		2914 X	1565	-0-	-1349	-0-	92	1	1039	2	N	393	437	1			102
							2	4	432	9							
11		2820 X	701	-0-	-2119	-0-	1	1	400	2	N	272	205	1			169
							1	4	299	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HINOJOSA														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
//CONT.// 102886				WELL #:				COMPL. DATE 08/12/2012				TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE					CODE	CODE	EOM BALANCE
06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	41	1	95	2	N	369	376	0	46
						3	4	406	9					
07	559 X	559	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	N	354	356	0	44
						3	4	389	9					
08	684 X	684	-0-	-0-	-0-	76	1	205	2	N	362	340	0	66
						5	4	398	9					
09	736 X	736	-0-	-0-	-0-	84	1	236	2	N	374	397	0	43
						5	4	411	9					
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	82	1	218	2	N	371	358	0	56
						7	4	408	9					
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	N	290	298	0	48
						6	4	319	9					

RITCHIE FARMS														
WELL #:				76H	RRCID -> 297968	COMPL. DATE 06/16/2014				TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8308 - 15067				
06	3210 X	2239	-0-	-971	-0-	574	1	1091	2	N	456	491	0	56
						72	4	502	9					
07	2821 X	1829	-0-	-992	-0-	432	1	899	2	N	370	383	0	43
						91	4	407	9					
08	3162 X	3031	-0-	-131	-0-	767	1	1773	2	N	366	369	0	40
						88	4	403	9					
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	787	1	2140	2	N	398	379	0	59
						41	4	438	9					
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	818	1	1599	2	N	393	376	0	76
						70	4	432	9					
11	2250 X	1435	-0-	-815	-0-	425	1	627	2	N	262	274	0	64
						95	4	288	9					

RITCHIE FARMS														
WELL #:				74H	RRCID -> 297970	COMPL. DATE 06/13/2014				TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8321 - 15122				
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	298	1	566	2	N	669	656	0	104
						37	4	736	9					
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	364	1	787	2	N	711	738	0	77
						74	4	782	9					
08	2728 X	2431	-0-	-297	-0-	475	1	1113	2	N	718	703	0	92
						53	4	790	9					
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	542	1	1472	2	N	737	720	0	109
						28	4	811	9					
10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	733	1	1441	2	N	617	613	0	113
						55	4	679	9					
11	1950 X	1490	-0-	-460	-0-	293	1	482	2	N	575	533	0	155
						82	4	633	9					

RITCHIE FARMS														
WELL #:				52H	RRCID -> 297971	COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8259 - 14238				
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	280	1	514	2	N	410	390	0	63
						39	4	451	9					
07	3069 X	2324	-0-	-745	-0-	531	1	1141	2	N	496	500	0	59
						106	4	546	9					
08	3069 X	2420	-0-	-649	-0-	549	1	1249	2	N	509	501	0	67
						62	4	560	9					
09	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	475	1	1291	2	N	530	524	0	73
						22	4	583	9					
10	1550 X	1088	-0-	-462	-0-	227	1	472	2	N	340	355	0	58
						15	4	374	9					
11	2250 X	496	-0-	-1754	-0-	28	1	41	2	N	376	343	0	91
						13	4	414	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 72H		ASSOCIATED RRCID -> 297972		CAPACITY COMPL. DATE 06/11/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8337 - 15116					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2130 X	1840	-0-	-290	-0-		358	1 43	684	2 755	N	686	706	0			90
07	2201 X	2041	-0-	-160	-0-		383	1 78	829	2 751	N	683	690	0			83
08	1922 X	1386	-0-	-536	-0-		293	1 29	665	2 399	N	363	423	0			23
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-		511	1 27	1379	2 635	N	577	501	0			99
10	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-		517	1 34	1037	2 557	N	506	536	0			69
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-		495	1 187	761	2 542	N	493	430	0			132
ALTITO B				WELL #: 142H		RRCID -> 297995		COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 9582 PERF.10069 - 14898					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	197	191	0			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	139	145	0			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-		4	1 138	46	2 9	N	125	115	0			10
ALTITO B				WELL #: 23H		RRCID -> 297998		COMPL. DATE 07/23/2013				TOTAL DEPTH 9981 PERF.10213 - 15393					
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-		25	1 2	272	2 198	N	180	163	0			17
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-		32	1 2	83	2 230	N	209	213	0			13
08	372 X	106	-0-	-266	-0-		64	1 18	24	2 9	N	16	29	0			-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-						N	40	37	0			3
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						N	148	147	0			4
11	510 X	212	-0-	-298	-0-		1	1 204	7	2 9	N	185	184	0			5
ALTITO B				WELL #: 132H		RRCID -> 297999		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 9867 PERF.10093 - 14763					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-		32	1 1	380	2 14	N	13	12	0			1
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-		32	1 1	418	2 6	N	5	6	0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ALTITO B				WELL #: 34H		RRCID -> 298001		COMPL. DATE 11/02/2014				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10245 - 15128					
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-		50	1 50	455	2 96	N	87	87	0			3
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-		223	1 12	415	2 106	N	96	94	0			5
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-		289	1 2	426	2 90	N	82	82	0			5
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-		56	1 4	620	2 87	N	79	82	0			2
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-		47	1 2	613	2 87	N	79	79	0			2
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-		35	1 3	406	2 89	N	81	81	0			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 35H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 298002	COMPL. DATE 10/19/2015	TOTAL DEPTH	9813	PERF.10303	- 15285						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	14 7	1 4	138 237	2 9	N	215	214	0			10
07	509 X	509	-0-	-0-	-0-	89 3	1 4	140 277	2 9	N	252	248	0			14
08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	128 1	1 4	191 265	2 9	N	241	240	0			15
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	1 6	4 1	265 52	9 2	N	238	247	0			6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	262	9	N	252	252	0			6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	244	0			6

HIXON A				WELL #: 7H	RRCID -> 298049	COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL DEPTH	9928	PERF. 9928	- 15678			
06	4560 X	1093	-0-	-3467	-0-	145 140	1 4	756 52	2 9	N	47	55	0			-0-
07	4712 X	2063	-0-	-2649	-0-	280 29	1 4	1635 119	2 9	N	108	108	0			-0-
08	DLQ G-10	21	-0-	21	21	3	1	18	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	592	-0-	592	613	81 4	1 4	506 1	2 9	N	1	1	0			-0-
10	DLQ G-10	5075	-0-	5075	5688	704 67	1 4	3961 343	2 9	N	312	288	0			24
11	DLQ G-10	4357	-0-	4357	10045	673 126	1 4	3203 355	2 9	N	323	329	0			18

HIXON A				WELL #: 9H	RRCID -> 298050	COMPL. DATE 07/19/2011				TOTAL DEPTH	9915	PERF.10080	- 15623			
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	40 36	1 4	193 47	2 9	N	43	50	0			-0-
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	222 24	1 4	1321 254	2 9	N	231	224	0			7
08	DLQ G-10	1533	-0-	1533	1533	168 19	1 4	1179 167	2 9	N	152	157	0			2
09	DLQ G-10	1389	-0-	1389	2922	171 16	1 4	976 226	2 9	N	205	196	0			11
10	DLQ G-10	1258	-0-	1258	4180	158 9	1 4	889 202	2 9	N	184	181	0			14
11	DLQ G-10	746	-0-	746	4926	107 16	1 4	515 108	2 9	N	98	112	0			-0-

HIXON A				WELL #: 8H	RRCID -> 298051	COMPL. DATE 07/17/2011				TOTAL DEPTH	9929	PERF.10011	- 15764			
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	42 64	1 4	190 21	2 9	N	19	25	0			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	87 20	1 4	439 14	2 9	N	13	13	0			-0-
08	DLQ G-10	263	-0-	263	263	33 1	1 4	229 2	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	772	-0-	772	1035	110 7	1 4	594 61	2 9	N	55	13	0			42
10	DLQ G-10	1386	-0-	1386	2421	182 11	1 4	1041 152	2 9	N	138	171	0			9
11	DLQ G-10	1325	-0-	1325	3746	187 31	1 4	892 215	2 9	N	195	193	0			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886												
GARCIA C-D UNIT				WELL #: 42H		RRCID -> 298088		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 8793		PERF. 9000 - 17951				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10500 X	4057	-0-	-6443	-0-		293 1	2927 2		43 4	794 9	N	722	722 0		12
07	10850 X	4943	-0-	-5907	-0-		381 1	3830 2		19 4	713 9	N	648	646 0		14
08	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-		395 1	4414 2		75 4	810 9	N	736	728 0		22
09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-		232 1	3793 2		74 4	739 9	N	672	682 0		12
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-		381 1	3725 2		30 4	794 9	N	722	692 0		42
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-		695 1	6285 2		43 4	1835 9	N	1668	1683 0		27
HINOJOSA				WELL #: 5H		RRCID -> 298130		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8095 - 12543				
06	4170 X	2833	-0-	-1337	-0-		760 1	1742 2		50 4	281 9	N	255	256 0		35
07	4309 X	2702	-0-	-1607	-0-		606 1	1777 2		38 4	281 9	N	255	258 0		32
08	4092 X	3181	-0-	-911	-0-		765 1	2075 2		48 4	293 9	N	266	256 0		42
09	3450 X	3441	-0-	-9	-0-		812 1	2295 2		52 4	282 9	N	256	266 0		32
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		811 1	2073 2		70 4	261 9	N	237	234 0		35
11	2820 X	2557	-0-	-263	-0-		550 1	1696 2		90 4	221 9	N	201	198 0		38
COTULLA EAST C ALLOCATION				WELL #: 14H		RRCID -> 298213		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 8406		PERF. 8750 - 15676				
06	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-		1014 1	10084 2		149 4	2474 9	N	2249	2282 0		14
07	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-		941 1	9566 2		49 4	2276 9	N	2069	2032 0		51
08	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-		706 1	7879 2		133 4	2439 9	N	2217	2206 0		62
09	10620 X	10098	-0-	-522	-0-		451 1	7142 2		139 4	2366 9	N	2151	2156 0		57
10	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-		898 1	8650 2		53 4	2256 9	N	2051	2067 0		41
11	10620 X	7690	-0-	-2930	-0-		579 1	5322 2		42 4	1747 9	N	1588	1600 0		29
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 298216		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8965 - 13851				
06	8730 X	5208	-0-	-3522	-0-		1215 1	2840 2		181 4	972 9	N	884	888 0		92
07	7657 X	6033	-0-	-1624	-0-		1307 1	3516 2		227 4	983 9	N	894	909 0		77
08	7657 X	5500	-0-	-2157	-0-		1265 1	3197 2		107 4	931 9	N	846	844 0		79
09	6930 X	4749	-0-	-2181	-0-		1305 1	2368 2		199 4	877 9	N	797	811 0		65
10	6510 X	4465	-0-	-2045	-0-		1006 1	2461 2		114 4	884 9	N	804	778 0		91
11	5850 X	4302	-0-	-1548	-0-		1180 1	2241 2		50 4	831 9	N	755	764 0		82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298217 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8840 - 13876																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7980 X	5620	-0-	-2360	-0-		1122 1	2646 2	168 4	1684 9	N	1531	1536 0			158
07	7998 X	6386	-0-	-1612	-0-		1226 1	3304 2	211 4	1645 9	N	1495	1523 0			130
08	7006 X	6017	-0-	-989	-0-		1227 1	3110 2	101 4	1579 9	N	1435	1434 0			131
09	6780 X	5270	-0-	-1510	-0-		1267 1	2334 2	189 4	1480 9	N	1345	1361 0			115
10	6231 X	5148	-0-	-1083	-0-		1036 1	2558 2	112 4	1442 9	N	1311	1306 0			120
11	6180 X	4894	-0-	-1286	-0-		1188 1	2256 2	51 4	1399 9	N	1272	1257 0			135
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 113H RRCID -> 298241 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8450 - 12601																
06	6900 X	3639	-0-	-3261	-0-		34 1	2655 2	950 9		N	864	989 0			1
07	6262 X	5340	-0-	-922	-0-		54 1	4124 2	1 4	1161 9	N	1055	918 0			138
08	6262 X	4971	-0-	-1291	-0-		46 1	3939 2	986 9		N	896	883 0			151
09	5910 X	5137	-0-	-773	-0-		45 1	4010 2	1082 9		N	984	1084 0			51
10	6138 X	4628	-0-	-1510	-0-		51 1	3718 2	859 9		N	781	724 0			108
11	5160 X	3631	-0-	-1529	-0-		41 1	2998 2	27 4	565 9	N	514	517 0			105
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298242 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8850 - 13776																
06	7260 X	5906	-0-	-1354	-0-		1279 1	3204 2	173 4	1250 9	N	1136	1138 0			116
07	7533 X	6607	-0-	-926	-0-		1402 1	3781 2	241 4	1183 9	N	1075	1098 0			93
08	7688 X	6044	-0-	-1644	-0-		1353 1	3439 2	105 4	1147 9	N	1043	1037 0			99
09	7440 X	5236	-0-	-2204	-0-		1386 1	2588 2	207 4	1055 9	N	959	976 0			82
10	7409 X	5234	-0-	-2175	-0-		1166 1	2913 2	131 4	1024 9	N	931	923 0			90
11	6390 X	5324	-0-	-1066	-0-		1469 1	2802 2	62 4	991 9	N	901	893 0			98
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298243 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8745 - 13901																
06	10050 X	7659	-0-	-2391	-0-		1602 1	3777 2	239 4	2041 9	N	1855	1872 0			192
07	9548 X	8219	-0-	-1329	-0-		1609 1	4327 2	278 4	2005 9	N	1823	1849 0			166
08	9331 X	7881	-0-	-1450	-0-		1643 1	4151 2	139 4	1948 9	N	1771	1776 0			161
09	9360 X	6948	-0-	-2412	-0-		1696 1	3112 2	251 4	1889 9	N	1717	1736 0			142
10	9672 X	6800	-0-	-2872	-0-		1400 1	3449 2	149 4	1802 9	N	1638	1624 0			156
11	7950 X	6400	-0-	-1550	-0-		1587 1	3032 2	68 4	1713 9	N	1557	1540 0			173

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 298260 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 13325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	203 X	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	9	N	182	262	1	136
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	48	4	2035	9	N	211	209	1	138
08	0 W	271	-0-	271	271	20	1	251	9	N	228	171	1	195
09	0 W	396	-0-	396	667	81	1	315	9	N	286	250	1	231
10	0 W	233	-0-	233	900	2	1	231	9	N	210	222	1	219
11	0 W	-0-	-0-	-0-	900					N	235	20	1	434
GARCIA C-D UNIT WELL #: 40H RRCID -> 298294 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8875 - 18426														
06	12690 X	5716	-0-	-6974	-0-	331	1	3302	2	N	1850	1847	0	33
07	13113 X	5460	-0-	-7653	-0-	48	4	2035	9	N	1699	1704	0	28
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	17	4	1869	9	N	1678	1661	0	45
09	5730 X	5407	-0-	-323	-0-	299	1	3341	2	N	1693	1693	0	45
10	5921 X	5624	-0-	-297	-0-	57	4	1846	9	N	1693	1693	0	45
11	5730 X	3516	-0-	-2214	-0-	207	1	3276	2	N	1641	1665	0	26
						62	4	1862	9					
						324	1	3125	2	N	1970	1965	0	50
						8	4	2167	9					
						165	1	1541	2	N	1641	1665	0	26
						5	4	1805	9					
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 112H RRCID -> 298298 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8190 - 12351														
06	6720 X	4468	-0-	-2252	-0-	45	1	3497	2	N	842	927	0	30
07	6386 X	5879	-0-	-507	-0-	926	9							
08	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	60	1	4740	2	N	980	886	0	124
09	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	1	4	1078	9	N	941	946	0	119
10	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	82	1	7053	2	N	941	946	0	119
11	5700 X	4426	-0-	-1274	-0-	1035	9							
						69	1	6104	2	N	856	898	0	77
						942	9							
						75	1	5395	2	N	813	779	0	111
						894	9							
						50	1	3688	2	N	597	552	0	156
						31	4	657	9					
NEWMAN BROWN TRUST A WELL #: 11H RRCID -> 298302 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426														
06	14430 X	10824	-0-	-3606	-0-	2445	1	5776	2	N	2039	1987	0	236
07	13764 X	10564	-0-	-3200	-0-	360	4	2243	9	N	2195	2255	0	176
08	13764 X	8152	-0-	-5612	-0-	2099	1	5688	2	N	2123	2099	0	200
09	12240 X	7944	-0-	-4296	-0-	362	4	2415	9	N	1984	2002	0	182
10	12648 X	8176	-0-	-4472	-0-	1607	1	4067	2	N	1971	1974	0	179
11	10830 X	6831	-0-	-3999	-0-	143	4	2335	9	N	1761	1741	0	199
						1914	1	3564	2	N				
						284	4	2182	9					
						1657	1	4167	2	N				
						184	4	2168	9					
						1677	1	3144	2	N				
						73	4	1937	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B ALLOCATION B				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	310H	RRCID ->	298323	COMPL.	DATE	05/05/2023	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.	10290 - 21576		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	24840 X	19133	-0-	-5707	-0-	1344	1	12522	2	N	3722	3736	0			135	
						1173	4	4094	9								
07	23157 X	9029	-0-	-14128	-0-	781	1	6102	2	N	1766	1901	0			-0-	
						203	4	1943	9								
08	22723 X	43	-0-	-22680	-0-	4	1	25	2	N	13	12	0			1	
						14	9										
09	21990 X	1503	-0-	-20487	-0-	64	1	779	2	N	596	573	0			24	
						4	4	656	9								
10	20088 X	2736	-0-	-17352	-0-	131	1	1700	2	N	815	839	0			-0-	
						8	4	897	9								
11	19140 X	1589	-0-	-17551	-0-	56	1	646	2	N	804	771	0			33	
						3	4	884	9								
ALTITO B ALLOCATION A																	
				WELL #:	26H	RRCID ->	298324	COMPL.	DATE	05/05/2023	TOTAL	DEPTH	9944	PERF.	10370 - 20726		
06	19200 X	14841	-0-	-4359	-0-	1056	1	9756	2	N	2798	2783	0			110	
						951	4	3078	9								
07	19840 X	7134	-0-	-12706	-0-	628	1	4911	2	N	1303	1413	0			-0-	
						162	4	1433	9								
08	19468 X	1305	-0-	-18163	-0-	170	1	917	2	N	195	129	0			66	
						3	4	215	9								
09	18840 X	12610	-0-	-6230	-0-	849	1	9410	2	N	2070	2070	0			66	
						74	4	2277	9								
10	17546 X	13093	-0-	-4453	-0-	749	1	9777	2	N	2298	2363	0			1	
						39	4	2528	9								
11	14850 X	8667	-0-	-6183	-0-	528	1	6087	2	N	1837	1757	0			81	
						31	4	2021	9								
ALTITO A 25A ALLOCATION B																	
				WELL #:	261H	RRCID ->	298335	COMPL.	DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9219	PERF.	9450 - 17626		
06	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	1270	1	11213	2	N	2227	2204	0			89	
						426	4	2450	9								
07	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	1391	1	10479	2	N	2091	2097	0			83	
						449	4	2300	9								
08	13547 X	12953	-0-	-594	-0-	1146	1	9698	2	N	1715	1716	0			82	
						222	4	1887	9								
09	15360 X	11544	-0-	-3816	-0-	1061	1	8659	2	N	1486	1488	0			80	
						189	4	1635	9								
10	15872 X	12342	-0-	-3530	-0-	1232	1	8908	2	N	1880	1843	0			117	
						134	4	2068	9								
11	15360 X	10644	-0-	-4716	-0-	1184	1	7227	2	N	1713	1727	0			103	
						349	4	1884	9								
RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	298478	COMPL.	DATE	03/25/2023	TOTAL	DEPTH	8022	PERF.	8406 - 16353		
06	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	119	1	9133	2	N	2513	2562	0			238	
						2764	9										
07	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	119	1	9111	2	N	2428	2378	0			288	
						1	4	2671	9								
08	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	128	1	11076	2	N	2260	2276	0			272	
						2486	9										
09	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	127	1	11199	2	N	2271	2290	0			253	
						2498	9										
10	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	142	1	10296	2	N	2098	2053	0			298	
						2308	9										
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	94	1	6818	2	N	1718	1638	0			378	
						56	4	1890	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886										
COTULLA EAST B ALLOCATION				WELL #:	13H	RRCID ->	298480	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	8455	PERF. 8775 - 16826		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	1314	1	13075	2	N	1682	1685 0	31		
						187	4	1850	9						
07	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	1250	1	12584	2	N	1750	1751 0	30		
						58	4	1925	9						
08	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	935	1	10570	2	N	1735	1716 0	49		
						177	4	1909	9						
09	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	685	1	10797	2	N	1657	1663 0	43		
						194	4	1823	9						
10	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	1089	1	10441	2	N	1549	1563 0	29		
						59	4	1704	9						
11	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	929	1	8506	2	N	1490	1495 0	24		
						59	4	1639	9						
ALTITO A 25A ALLOCATION C				WELL #:	262H	RRCID ->	298579	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9211	PERF. 9450 - 18626		
06	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	1096	1	9674	2	N	1840	1805 0	77		
						364	4	2024	9						
07	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	1193	1	8983	2	N	1949	1941 0	85		
						369	4	2144	9						
08	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	1022	1	8648	2	N	1904	1887 0	102		
						197	4	2094	9						
09	15120 X	12169	-0-	-2951	-0-	1087	1	8917	2	N	1797	1798 0	101		
						188	4	1977	9						
10	15624 X	12031	-0-	-3593	-0-	1201	1	8679	2	N	1835	1843 0	93		
						132	4	2019	9						
11	13170 X	9697	-0-	-3473	-0-	1115	1	6807	2	N	1319	1320 0	92		
						324	4	1451	9						
ALTITO B				WELL #:	25H	RRCID ->	298619	COMPL. DATE	12/15/2022	TOTAL	DEPTH	9986	PERF. 10225 - 15126		
06	6960 X	5781	-0-	-1179	-0-	406	1	3779	2	N	1128	1132 0	38		
						355	4	1241	9						
07	7192 X	6750	-0-	-442	-0-	1919	1	3601	2	N	1019	1012 0	45		
						109	4	1121	9						
08	6696 X	5437	-0-	-1259	-0-	2144	1	2695	2	N	536	545 0	36		
						8	4	590	9						
09	6090 X	4422	-0-	-1668	-0-	297	1	3254	2	N	766	780 0	22		
						28	4	843	9						
10	5983 X	5143	-0-	-840	-0-	288	1	3794	2	N	951	956 0	17		
						15	4	1046	9						
11	6540 X	5016	-0-	-1524	-0-	311	1	3648	2	N	926	919 0	24		
						38	4	1019	9						
MESSINES A				WELL #:	1H	RRCID ->	298639	COMPL. DATE	03/01/2024	TOTAL	DEPTH	9534	PERF. 9834 - 20726		
06	52560 X	40351	-0-	-12209	-0-	1715	1	34395	2	N	3725	3743 1	24		
						143	4	4098	9						
07	54002 X	42388	-0-	-11614	-0-	1709	1	36215	2	N	4057	4051 1	30		
						1	4	4463	9						
08	47585 X	40466	-0-	-7119	-0-	1632	1	34521	2	N	3920	3935 1	15		
						1	4	4312	9						
09	43200 X	33351	-0-	-9849	-0-	1376	1	27875	2	N	3727	3730 1	12		
						4100	9								
*10	41695 X	32308	-0-	-9387	-0-	1373	1	26638	2	N	3611	3623 1	-0-		
						325	4	3972	9						
11	41010 X	29512	-0-	-11498	-0-	1344	1	24258	2	N	3385	3381 1	4		
						186	4	3724	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A 25A ALLOCATION A				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #: 260H	ASSOCIATED RRCID -> 298657	CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2023				CNTY: KARNES 9223 PERF. 9450 - 16301						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	1205 406	1 4	10623 2694	2 9	N	2449	2432 0				93
07	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	1285 415	1 4	9676 2300	2 9	N	2091	2100 0				84
08	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	1057 203	1 4	8946 1619	2 9	N	1472	1470 0				86
09	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	1046 188	1 4	8545 2028	2 9	N	1844	1825 0				105
10	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	1118 122	1 4	8087 1873	2 9	N	1703	1665 0				143
11	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	1102 319	1 4	6720 2104	2 9	N	1913	1922 0				134
GARCIA A UNIT				WELL #:	101H	RRCID -> 298667	COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL DEPTH	8932 PERF.	9314 - 20201			
06	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	1082 157	1 4	10800 3322	2 9	N	3020	3028 0				47
07	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	1112 51	1 4	11202 2929	2 9	N	2663	2672 0				38
08	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	1065 236	1 4	12074 2987	2 9	N	2715	2687 0				66
09	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	772 239	1 4	12434 2559	2 9	N	2326	2335 0				57
10	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	1313 80	1 4	12696 2569	2 9	N	2335	2341 0				51
11	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	1222 81	1 4	11007 2182	2 9	N	1984	2004 0				31
GARCIA A UNIT				WELL #:	102H	RRCID -> 298674	COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL DEPTH	8954 PERF.	9121 - 19926			
06	17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	1331 190	1 4	13313 2930	2 9	N	2664	2693 0				36
07	21617 X	21617	-0-	-0-	-0-	1769 93	1 4	17767 1988	2 9	N	1807	1815 0				28
08	24144 X	24144	-0-	-0-	-0-	1840 371	1 4	20580 1353	2 9	N	1230	1228 0				30
09	23422 X	23422	-0-	-0-	-0-	1267 382	1 4	20183 1590	2 9	N	1445	1414 0				61
10	25304 X	25304	-0-	-0-	-0-	2190 131	1 4	21087 1896	2 9	N	1724	1752 0				33
11	23462 X	23462	-0-	-0-	-0-	2195 138	1 4	19823 1306	2 9	N	1187	1197 0				23
ALTITO A D				WELL #:	263H	RRCID -> 298684	COMPL. DATE 12/17/2024				TOTAL DEPTH	9184 PERF.	N/A			
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21747 03/24/2025																
ALTITO A E				WELL #:	264H	RRCID -> 298685	COMPL. DATE 12/31/2024				TOTAL DEPTH	9157 PERF.	N/A			
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21748 03/23/2025																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886												
ALTITO D A				WELL #:	401H	RRCID ->	298697	COMPL. DATE	11/25/2024	TOTAL	DEPTH	9420	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALTITO D B				WELL #:	402H	RRCID ->	298698	COMPL. DATE	12/03/2024	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BALLOON HOUND A				WELL #:	1H	RRCID ->	298723	COMPL. DATE	04/01/2025	TOTAL	DEPTH	8997	PERF.	8935	-	23276	
06	14B2 EXT	66926	-0-	66926	150818	3403	1	33868	2	N	26514	26626	0			390	
						490	4	29165	9								
07	14B2 EXT	66064	-0-	66064	216882	3925	1	39436	2	N	20445	20524	0			311	
						213	4	22490	9								
*08	279762 X	62880	-0-	-216882	-0-	3834	1	42492	2	N	14377	14352	0			336	
						739	4	15815	9								
*09	51181 X	51181	-0-	-0-	-0-	2250	1	35997	2	N	11131	11205	0			262	
						690	4	12244	9								
*10	51319 X	51319	-0-	-0-	-0-	3826	1	36863	2	N	9447	9529	0			180	
						238	4	10392	9								
*11	44484 X	44484	-0-	-0-	-0-	3580	1	32193	2	N	7710	7767	0			123	
						230	4	8481	9								
BALLOON HOUND B				WELL #:	2H	RRCID ->	298724	COMPL. DATE	04/01/2025	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	9075	-	21176	
06	SHUT IN	57270	-0-	57270	126558	3070	1	30601	2	N	21050	21183	0			288	
						444	4	23155	9								
07	SHUT IN	56553	-0-	56553	183111	3643	1	36660	2	N	14601	14653	0			236	
						189	4	16061	9								
08	233643 X	50532	-0-	-183111	-0-	3159	1	35199	2	N	10516	10495	0			257	
						606	4	11568	9								
09	40975 X	40975	-0-	-0-	-0-	1844	1	29402	2	N	8345	8404	0			198	
						549	4	9180	9								
10	44870 X	44870	-0-	-0-	-0-	3451	1	33234	2	N	7232	7288	0			142	
						230	4	7955	9								
11	40559 X	40559	-0-	-0-	-0-	3387	1	30534	2	N	5834	5883	0			93	
						221	4	6417	9								
MALTSBERGER				WELL #:	149H	RRCID ->	298734	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.	9881	-	19850	
06	32340 X	24167	-0-	-8173	-0-	948	1	20140	2	N	2687	2703	0			97	
						123	4	2956	9								
07	32674 X	23303	-0-	-9371	-0-	971	1	18886	2	N	3129	3103	0			123	
						4	4	3442	9								
08	32674 X	21314	-0-	-11360	-0-	967	1	17916	2	N	2114	2168	0			69	
						106	4	2325	9								
09	28680 X	19824	-0-	-8856	-0-	863	1	16764	2	N	1931	1930	0			70	
						73	4	2124	9								
10	29636 X	20540	-0-	-9096	-0-	903	1	17267	2	N	2053	2044	0			79	
						112	4	2258	9								
11	24180 X	19645	-0-	-4535	-0-	897	1	16303	2	N	1921	1883	0			117	
						332	4	2113	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 155H				ASSOCIATED RRCID -> 298735				CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2023				TOTAL DEPTH 9713				CNTY: KARNES PERF. 9976 - 20025			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
06	35460	X	26872	-0-	-8588	-0-	1115	1	23721	2	N	1717	1737	0	49																			
							147	4	1889	9																								
07	36890	X	24928	-0-	-11962	-0-	1155	1	22468	2	N	1183	1180	0	52																			
							4	4	1301	9																								
08	36890	X	23182	-0-	-13708	-0-	1111	1	20652	2	N	1181	1195	0	38																			
							120	4	1299	9																								
09	31830	X	21422	-0-	-10408	-0-	977	1	19062	2	N	1179	1179	0	38																			
							86	4	1297	9																								
10	32860	X	23086	-0-	-9774	-0-	1069	1	20435	2	N	1317	1306	0	49																			
							133	4	1449	9																								
11	26880	X	22314	-0-	-4566	-0-	1064	1	19311	2	N	1411	1390	0	70																			
							387	4	1552	9																								
ZAPPENDUSTER A						WELL #:	1H	RRCID -> 298746	COMPL. DATE 05/18/2025				TOTAL	DEPTH	9613	PERF. 9724 - 23390																		
06	SHUT IN	99828	-0-	99828	105294	3390	1	69699	2	N	24101	24061	1	147																				
						228	4	26511	9																									
07	SHUT IN	149046	-0-	149046	254340	5163	1	109394	2	N	31352	31268	1	231																				
						2	4	34487	9																									
08	SHUT IN	154228	-0-	154228	408568	5484	1	115894	2	N	29861	29972	1	120																				
						3	4	32847	9																									
*09	546013 X	137445	-0-	-408568	-0-	5040	1	102111	2	N	27540	27574	1	86																				
						30294	9																											
*10	129738 X	129738	-0-	-0-	-0-	4979	1	96587	2	N	24497	24583	1	-0-																				
						1225	4	26947	9																									
*11	116748 X	116748	-0-	-0-	-0-	4876	1	87985	2	N	21107	21089	1	18																				
						669	4	23218	9																									
MALTSBERGER						WELL #:	37H	RRCID -> 298747	COMPL. DATE 12/10/2024				TOTAL	DEPTH	10048	PERF. 10464 - 18726																		
06	105750 X	58322	-0-	-47428	-0-	1572	1	49664	2	N	6162	6202	0	191																				
						308	4	6778	9																									
07	109275 X	54260	-0-	-55015	-0-	1617	1	46321	2	N	5737	5686	0	242																				
						11	4	6311	9																									
08	109275 X	59690	-0-	-49585	-0-	1857	1	51428	2	N	5519	5563	0	198																				
						334	4	6071	9																									
09	90180 X	53452	-0-	-36728	-0-	1668	1	46120	2	N	4963	4968	0	193																				
						205	4	5459	9																									
10	78678 X	65645	-0-	-13033	-0-	2061	1	57822	2	N	4901	4924	0	170																				
						371	4	5391	9																									
11	58320 X	55783	-0-	-2537	-0-	1835	1	48998	2	N	3609	3641	0	138																				
						980	4	3970	9																									
MALTSBERGER						WELL #:	156H	RRCID -> 298777	COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL	DEPTH	9519	PERF. 9915 - 19151																		
06	19170 X	11731	-0-	-7439	-0-	301	1	9491	2	N	1710	1718	0	52																				
						58	4	1881	9																									
07	19747 X	10198	-0-	-9549	-0-	289	1	8135	2	N	1611	1592	0	71																				
						2	4	1772	9																									
08	19065 X	12478	-0-	-6587	-0-	371	1	10206	2	N	1678	1700	0	49																				
						55	4	1846	9																									
09	16320 X	11219	-0-	-5101	-0-	319	1	8823	2	N	1853	1836	0	66																				
						39	4	2038	9																									
10	15810 X	10948	-0-	-4862	-0-	302	1	8471	2	N	1927	1924	0	69																				
						55	4	2120	9																									
11	11730 X	9520	-0-	-2210	-0-	275	1	7349	2	N	1590	1602	0	57																				
						147	4	1749	9																									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 1916H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
						RRCID -> 298807	COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL	DEPTH 10087	PERF.10425 - 21376						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	118410 X	102622	-0-	-15788	-0-		2967 592	1 4	93347 5716	2 9	N	5196	5215	0			163
07	122357 X	86089	-0-	-36268	-0-		2756 16	1 4	78455 4862	2 9	N	4420	4418	0			165
08	122357 X	83506	-0-	-38851	-0-		2728 477	1 4	75550 4751	2 9	N	4319	4344	0			140
09	118410 X	75091	-0-	-43319	-0-		2482 306	1 4	68608 3695	2 9	N	3359	3369	0			130
10	121923 X	81771	-0-	-40152	-0-		2676 501	1 4	74784 3810	2 9	N	3464	3448	0			146
11	102630 X	85423	-0-	-17207	-0-		2924 1612	1 4	78025 2862	2 9	N	2602	2636	0			112
MALTSBERGER					WELL #:	49H	RRCID -> 298833	COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL	DEPTH 9699	PERF. 9980 - 20031					
06	35340 X	27829	-0-	-7511	-0-		1031 134	1 4	21910 4754	2 9	N	4322	4336	0			141
07	36735 X	26148	-0-	-10587	-0-		1051 4	1 4	20440 4653	2 9	N	4230	4211	0			160
08	36735 X	24855	-0-	-11880	-0-		1052 117	1 4	19489 4197	2 9	N	3815	3834	0			141
09	32040 X	23480	-0-	-8560	-0-		946 81	1 4	18368 4085	2 9	N	3714	3709	0			146
10	33108 X	24403	-0-	-8705	-0-		983 122	1 4	18804 4494	2 9	N	4085	4168	0			63
11	27840 X	21940	-0-	-5900	-0-		960 328	1 4	17496 3156	2 9	N	2869	2849	0			83
MALTSBERGER UNIT A-1					WELL #:	96H	RRCID -> 298875	COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL	DEPTH 9720	PERF. 9803 - 17602					
06	4770 X	3101	-0-	-1669	-0-		1654 521	1 4	225 701	2 9	N	637	626	0			27
07	3782 X	3614	-0-	-168	-0-		1956 752	1 4	218 688	2 9	N	625	643	0			9
08	3875 X	3405	-0-	-470	-0-		1287 566	1 4	878 674	2 9	N	613	610	0			12
09	3750 X	2742	-0-	-1008	-0-		1532 301	1 4	191 718	2 9	N	653	627	0			38
10	3193 X	3182	-0-	-11	-0-		1640 527	1 4	188 827	2 9	N	752	755	0			35
11	3510 X	2953	-0-	-557	-0-		1467 503	1 4	139 844	2 9	N	767	767	0			35
ALTITO B					WELL #:	24H	RRCID -> 298879	COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL	DEPTH 10013	PERF.10100 - 15142					
06	7050 X	6561	-0-	-489	-0-		471 410	1 4	4393 1287	2 9	N	1170	1178	0			32
07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-		2092 119	1 4	3995 1251	2 9	N	1137	1076	0			93
08	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-		2698 18	1 4	4266 1305	2 9	N	1186	1216	0			63
09	6930 X	5856	-0-	-1074	-0-		408 42	1 4	4397 1009	2 9	N	917	957	0			23
10	6789 X	6089	-0-	-700	-0-		352 19	1 4	4652 1066	2 9	N	969	970	0			22
11	7230 X	5590	-0-	-1640	-0-		362 41	1 4	4230 957	2 9	N	870	869	0			23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886												
WARRIOR A				WELL #:	1H	RRCID ->	298891	COMPL. DATE	02/04/2025	TOTAL	DEPTH	9295	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WARRIOR B				WELL #:	2H	RRCID ->	298892	COMPL. DATE	02/13/2025	TOTAL	DEPTH	9291	PERF. N/A				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRIGGS RANCH				WELL #:	108H	RRCID ->	298900	COMPL. DATE	05/04/2025	TOTAL	DEPTH	9715	PERF. 9645 - 19826				
06	SHUT IN	113933	-0-	113933	129134	3952	1	80181	2	N	26826	26885	1				137
						291	4	29509	9								
07	SHUT IN	127793	-0-	127793	256927	4438	1	94101	2	N	26593	26525	1				205
						2	4	29252	9								
08	SHUT IN	139439	-0-	139439	396366	4908	1	103771	2	N	27961	28061	1				105
						3	4	30757	9								
09	510361 X	113995	-0-	-396366	-0-	4120	1	83456	2	N	24017	24048	1				74
						26419	9										
*10	111827 X	111827	-0-	-0-	-0-	4271	1	82696	2	N	21575	21649	1				-0-
						1127	4	23733	9								
11	92260 X	92260	-0-	-0-	-0-	3834	1	69412	2	N	16782	16769	1				13
						554	4	18460	9								
CHALKLINE GHOST B				WELL #:	2H	RRCID ->	298924	COMPL. DATE	01/11/2025	TOTAL	DEPTH	9577	PERF. 9985 - 19076				
06	96936 X	96936	-0-	-0-	-0-	5339	1	72676	2	N	16559	16649	0				395
						706	4	18215	9								
07	88249 X	88249	-0-	-0-	-0-	5422	1	67301	2	N	13728	13715	0				408
						425	4	15101	9								
08	84847 X	76101	-0-	-8746	-0-	4807	1	59265	2	N	10535	10639	0				304
						440	4	11589	9								
09	82110 X	66744	-0-	-15366	-0-	4826	1	51936	2	N	8522	8502	0				324
						608	4	9374	9								
10	84847 X	56884	-0-	-27963	-0-	3650	1	44515	2	N	7825	7832	0				317
						111	4	8608	9								
11	82110 X	46929	-0-	-35181	-0-	3880	1	35901	2	N	6290	6281	0				326
						229	4	6919	9								
HARPER ALLOCATION A				WELL #:	101H	RRCID ->	298943	COMPL. DATE	12/21/2024	TOTAL	DEPTH	8688	PERF. 9045 - 22451				
06	50755 X	50755	-0-	-0-	-0-	3193	1	31854	2	N	13869	13907	0				216
						452	4	15256	9								
07	51472 X	51472	-0-	-0-	-0-	3375	1	33952	2	N	12711	12719	0				208
						163	4	13982	9								
08	44391 X	44391	-0-	-0-	-0-	2666	1	29587	2	N	10607	10636	0				179
						470	4	11668	9								
09	41273 X	41273	-0-	-0-	-0-	1772	1	28403	2	N	9600	9549	0				230
						538	4	10560	9								
10	41076 X	41076	-0-	-0-	-0-	2965	1	28533	2	N	8544	8606	0				168
						180	4	9398	9								
11	36350 X	36350	-0-	-0-	-0-	2816	1	25422	2	N	7213	7265	0				116
						178	4	7934	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION WELL #: 247H RRCID -> 298946 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	93765	-0-	93765	212771	5495	1	58935	2	N	21060	21103	0	1579
						6169	4	23166	9					
07	SHUT IN	99896	-0-	99896	312667	5221	1	62210	2	N	16738	16847	0	1470
						14053	4	18412	9					
08	SHUT IN	85630	-0-	85630	398297	5391	1	64432	2	N	12998	13170	0	1298
						1509	4	14298	9					
09	SHUT IN	63351	-0-	63351	461648	4710	1	46365	2	N	9953	10017	0	1234
						1328	4	10948	9					
10	SHUT IN	54197	-0-	54197	515845	4705	1	39587	2	N	8610	8605	0	1239
						434	4	9471	9					
11	SHUT IN	49481	-0-	49481	565326	4117	1	34544	2	N	7519	7815	0	943
						2549	4	8271	9					
MALTSBERGER WELL #: 140H RRCID -> 298958 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9950 - 18200														
06	33450 X	31664	-0-	-1786	-0-	919	1	28988	2	N	1434	1427	0	42
						180	4	1577	9					
07	36611 X	29888	-0-	-6723	-0-	972	1	27254	2	N	1505	1476	0	71
						6	4	1656	9					
08	36611 X	28883	-0-	-7728	-0-	946	1	26128	2	N	1509	1531	0	49
						149	4	1660	9					
09	35190 X	29639	-0-	-5551	-0-	973	1	26863	2	N	1535	1524	0	60
						114	4	1689	9					
10	36363 X	31021	-0-	-5342	-0-	1001	1	28053	2	N	1622	1619	0	63
						183	4	1784	9					
11	31650 X	29099	-0-	-2551	-0-	979	1	26109	2	N	1346	1356	0	53
						530	4	1481	9					
BRIGGS RANCH WELL #: 110H RRCID -> 298959 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 9790 - 21251														
06	SHUT IN	108986	-0-	108986	126676	3749	1	75817	2	N	26481	26562	1	139
						291	4	29129	9					
07	SHUT IN	130296	-0-	130296	256972	4485	1	95077	2	N	27938	27858	1	219
						2	4	30732	9					
08	SHUT IN	140002	-0-	140002	396974	4881	1	103170	2	N	29044	29147	1	116
						3	4	31948	9					
09	514759 X	117785	-0-	-396974	-0-	4181	1	84705	2	N	26272	26307	1	81
						28899	9							
*10	114917 X	114917	-0-	-0-	-0-	4292	1	83082	2	N	24004	24085	1	-0-
						1139	4	26404	9					
11	97920 X	97920	-0-	-0-	-0-	3975	1	71963	2	N	19465	19444	1	21
						570	4	21412	9					
MALTSBERGER WELL #: 48H RRCID -> 298971 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10000 - 18351														
06	17070 X	12738	-0-	-4332	-0-	345	1	10881	2	N	1314	1318	0	43
						67	4	1445	9					
07	17980 X	11944	-0-	-6036	-0-	361	1	10107	2	N	1340	1326	0	57
						2	4	1474	9					
08	17980 X	11110	-0-	-6870	-0-	335	1	9294	2	N	1289	1299	0	47
						63	4	1418	9					
09	15180 X	10408	-0-	-4772	-0-	320	1	8862	2	N	1079	1084	0	42
						39	4	1187	9					
10	15593 X	10730	-0-	-4863	-0-	319	1	8926	2	N	1298	1289	0	51
						57	4	1428	9					
11	12750 X	9909	-0-	-2841	-0-	308	1	8211	2	N	1114	1117	0	48
						165	4	1225	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886										
ALTITO B															WELL #: 175H		RRCID -> 298972		COMPL. DATE 12/05/2024		TOTAL DEPTH 9851		PERF.10310 - 22276		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE								
06		75836 X	75836	-0-	-0-	-0-			5252 1	48921 2			N	15531	15633 0		497								
									4579 4	17084 9															
07		71145 X	29531	-0-	-41614	-0-			1408 1	21132 2			N	5751	6248 0		-0-								
									665 4	6326 9															
08		71145 X	6985	-0-	-64160	-0-			359 1	3812 2			N	2542	2052 0		490								
									18 4	2796 9															
09		68850 X	42134	-0-	-26716	-0-			2567 1	29175 2			N	9268	9515 0		243								
									197 4	10195 9															
10		71145 X	52283	-0-	-18862	-0-			3001 1	39429 2			N	8808	8862 0		189								
									164 4	9689 9															
11		68850 X	42359	-0-	-26491	-0-			2686 1	31404 2			N	7238	7241 0		186								
									307 4	7962 9															

ALTITO B															WELL #: 154H		RRCID -> 298973		COMPL. DATE 12/05/2024		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10230 - 22676		
06		76304 X	76304	-0-	-0-	-0-			5280 1	49231 2			N	15628	15767 0		510								
									4602 4	17191 9															
07		69347 X	58713	-0-	-10634	-0-			3580 1	38798 2			N	13815	13464 0		861								
									1138 4	15197 9															
08		69347 X	43063	-0-	-26284	-0-			2818 1	27479 2			N	11492	11659 0		694								
									125 4	12641 9															
09		67110 X	54643	-0-	-12467	-0-			3642 1	39716 2			N	9933	10392 0		235								
									359 4	10926 9															
10		69347 X	52477	-0-	-16870	-0-			3004 1	39546 2			N	8873	8910 0		198								
									167 4	9760 9															
11		67110 X	43488	-0-	-23622	-0-			2758 1	32133 2			N	7543	7548 0		193								
									300 4	8297 9															

HARPER-DIETZE B															WELL #: 102H		RRCID -> 298979		COMPL. DATE 12/21/2024		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 9045 - 16051		
06		31748 X	31748	-0-	-0-	-0-			2017 1	20126 2			N	8473	8500 0		130								
									285 4	9320 9															
07		32922 X	27606	-0-	-5316	-0-			1749 1	17599 2			N	7430	7438 0		122								
									85 4	8173 9															
08		32922 X	23373	-0-	-9549	-0-			1333 1	14810 2			N	6351	6312 0		161								
									244 4	6986 9															
09		31860 X	18618	-0-	-13242	-0-			724 1	11691 2			N	5438	5468 0		131								
									221 4	5982 9															
10		32922 X	17900	-0-	-15022	-0-			1183 1	11378 2			N	4796	4857 0		70								
									63 4	5276 9															
11		31740 X	16924	-0-	-14816	-0-			1242 1	11184 2			N	4019	4027 0		62								
									77 4	4421 9															

CHALKLINE GHOST A															WELL #: 1H		RRCID -> 299001		COMPL. DATE 01/13/2025		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 9770 - 22901		
06		142726 X	142726	-0-	-0-	-0-			7715 1	104957 2			N	26385	26513 0		636								
									1030 4	29024 9															
07		125893 X	125893	-0-	-0-	-0-			7637 1	94759 2			N	20821	20889 0		568								
									594 4	22903 9															
08		108696 X	108696	-0-	-0-	-0-			6693 1	82495 2			N	17176	17244 0		500								
									614 4	18894 9															
09		97609 X	97609	-0-	-0-	-0-			6909 1	74334 2			N	14085	14024 0		561								
									872 4	15494 9															
10		92902 X	92902	-0-	-0-	-0-			5866 1	71605 2			N	13865	13903 0		523								
									179 4	15252 9															
11		82110 X	79483	-0-	-2627	-0-			6620 1	60466 2			N	10914	10961 0		476								
									392 4	12005 9															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER D ALLOCATION WELL #: 74H RRCID -> 299047 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10535 - 22175														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	75570 X	70467	-0-	-5103	-0-	1792 1	56587 2	N	10670	10740	0			330
						351 4	11737 9							
07	78089 X	61217	-0-	-16872	-0-	1725 1	48956 2	N	9569	9502	0			397
						10 4	10526 9							
08	78089 X	61962	-0-	-16127	-0-	1798 1	49827 2	N	9104	9177	0			324
						323 4	10014 9							
09	75570 X	55755	-0-	-19815	-0-	1631 1	45087 2	N	8033	8053	0			304
						201 4	8836 9							
10	78089 X	69943	-0-	-8146	-0-	2059 1	57656 2	N	8951	8909	0			346
						382 4	9846 9							
11	70470 X	66468	-0-	-4002	-0-	2071 1	55289 2	N	7246	7314	0			278
						1137 4	7971 9							
SOIXANTE QUINZE A WELL #: 1H RRCID -> 299050 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8675 - 17926														
06	66660 X	22045	-0-	-44615	-0-	1653 1	16473 2	N	3344	3351	0			54
						241 4	3678 9							
07	31837 X	22156	-0-	-9681	-0-	1670 1	16798 2	N	3277	3274	0			57
						83 4	3605 9							
08	26970 X	20500	-0-	-6470	-0-	1388 1	15463 2	N	3080	3056	0			81
						261 4	3388 9							
09	24330 X	16736	-0-	-7594	-0-	800 1	12821 2	N	2582	2588	0			75
						275 4	2840 9							
10	22785 X	18595	-0-	-4190	-0-	1462 1	14075 2	N	2701	2722	0			54
						87 4	2971 9							
11	22050 X	15347	-0-	-6703	-0-	1258 1	11378 2	N	2390	2403	0			41
						82 4	2629 9							
GARCIA B UNIT WELL #: 32H RRCID -> 299062 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8900 - 18751														
06	13560 X	2360	-0-	-11200	-0-	149 1	1485 2	N	640	645	0			9
						22 4	704 9							
07	13857 X	2177	-0-	-11680	-0-	152 1	1491 2	N	466	462	0			13
						21 4	513 9							
08	5518 X	3713	-0-	-1805	-0-	188 1	2104 2	N	1245	1203	0			55
						51 4	1370 9							
09	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	159 1	2643 2	N	2157	2157	0			55
						60 4	2373 9							
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	255 1	2469 2	N	2024	2034	0			45
						20 4	2226 9							
11	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	730 1	6557 2	N	1857	1869	0			33
						38 4	2043 9							
GARCIA B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299072 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9009 - 19112														
06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	19 1	193 2	N	339	335	0			8
						3 4	373 9							
07	1829 X	968	-0-	-861	-0-	36 1	359 2	N	519	518	0			9
						2 4	571 9							
08	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	42 1	472 2	N	517	503	0			23
						8 4	569 9							
09	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	44 1	697 2	N	782	788	0			17
						13 4	860 9							
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	193 1	1720 2	N	609	614	0			12
						16 4	670 9							
11	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	93 1	849 2	N	518	521	0			9
						5 4	570 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ZAPPENDUSTER B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 299076	COMPL. DATE 05/18/2025	TOTAL	DEPTH	9639	PERF. 9701 - 22947	CNTY: KARNES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	SHUT IN	96892	-0-	96892	103278	3268 224	1 4	66850 26550	2 9	N	24136	24140	1	126
07	SHUT IN	139125	-0-	139125	242403	4792 2	1 4	101541 32790	2 9	N	29809	29698	1	237
08	SHUT IN	145798	-0-	145798	388201	5116 3	1 4	108211 32468	2 9	N	29516	29643	1	110
09	512315 X	124114	-0-	-388201	-0-	4471 29050	1 9	90593	2	N	26409	26425	1	94
*10	131741 X	131741	-0-	-0-	-0-	4962 1212	1 4	96308 29259	2 9	N	26599	26693	1	-0-
11	117097 X	117097	-0-	-0-	-0-	4796 653	1 4	86545 25103	2 9	N	22821	22805	1	16
ZAPPENDUSTER C														
				WELL #:	3H	RRCID -> 299077	COMPL. DATE 05/18/2025	TOTAL	DEPTH	9654	PERF. 9869 - 24395			
06	SHUT IN	99605	-0-	99605	106483	3374 238	1 4	68971 27022	2 9	N	24565	24550	1	151
07	SHUT IN	134127	-0-	134127	240610	4628 2	1 4	98056 31441	2 9	N	28583	28522	1	212
08	SHUT IN	143556	-0-	143556	384166	5103 3	1 4	107860 30590	2 9	N	27809	27912	1	109
09	508100 X	123934	-0-	-384166	-0-	4542 27371	1 9	92021	2	N	24883	24916	1	76
*10	126896 X	126896	-0-	-0-	-0-	4912 1345	1 4	94970 25669	2 9	N	23335	23411	1	-0-
11	131415 X	131415	-0-	-0-	-0-	5629 829	1 4	101499 23458	2 9	N	21325	21302	1	23
HIXON 3 UNIT														
				WELL #:	3H	RRCID -> 299079	COMPL. DATE 07/19/2010	TOTAL	DEPTH	9938	PERF. 10027 - 15154			
06	38010 X	722	-0-	-37288	-0-	86 81	1 4	425 130	2 9	N	118	131	0	-0-
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
09	2340 X	1279	-0-	-1061	-0-	129 10	1 4	777 363	2 9	N	330	307	0	23
10	2139 X	1810	-0-	-329	-0-	230 15	1 4	1299 266	2 9	N	242	246	0	19
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	210 41	1 4	1000 299	2 9	N	272	275	0	16
RITCHIE FARMS														
				WELL #:	169H	RRCID -> 299082	COMPL. DATE 06/13/2018	TOTAL	DEPTH	7674	PERF. 8390 - 17759			
06	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	29 493	1 9	2238	2	N	448	435	0	39
07	4495 X	2860	-0-	-1635	-0-	31 454	1 9	2375	2	N	413	398	0	54
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	28 573	1 9	2421	2	N	521	500	0	75
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	30 473	1 9	2662	2	N	430	456	0	49
10	3193 X	2397	-0-	-796	-0-	28 378	1 9	1991	2	N	344	342	0	51
11	2760 X	1732	-0-	-1028	-0-	28 20	1 4	1406 278	2 9	N	253	250	0	54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																			
HINOJOSA A UNIT															WELL #: 26H					RRCID -> 299083					COMPL. DATE 06/03/2014					TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7722 - 12893				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
06		1710 X	1000	-0-	-710	-0-		211	1	489	2	N	260	260	0					30														
								14	4	286	9																							
07		1767 X	1628	-0-	-139	-0-		335	1	947	2	N	295	290	0					35														
								21	4	325	9																							
08		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-		345	1	941	2	N	227	221	0					41														
								22	4	250	9																							
09		1080 X	881	-0-	-199	-0-		173	1	453	2	N	222	229	0					34														
								11	4	244	9																							
10		1023 X	979	-0-	-44	-0-		199	1	499	2	N	240	241	0					33														
								17	4	264	9																							
11		1590 X	1191	-0-	-399	-0-		211	1	694	2	N	217	211	0					39														
								47	4	239	9																							

RITCHIE FARMS						WELL #:	165H	RRCID -> 299097					COMPL. DATE 07/02/2018					TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8197 - 17937																
06		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		36	1	2786	2	N	475	477	0					45														
								523	9																									
07		4495 X	3313	-0-	-1182	-0-		36	1	2760	2	N	470	461	0					54														
								517	9																									
08		4433 X	3678	-0-	-755	-0-		36	1	3058	2	N	531	502	0					83														
								584	9																									
09		4110 X	3426	-0-	-684	-0-		33	1	2889	2	N	458	490	0					51														
								504	9																									
10		4247 X	3111	-0-	-1136	-0-		37	1	2617	2	N	415	407	0					59														
								457	9																									
11		3360 X	1597	-0-	-1763	-0-		24	1	1218	2	N	307	299	0					67														
								17	4	338	9																							

MALTSBERGER						WELL #:	152H	RRCID -> 299104					COMPL. DATE 01/09/2023					TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10070 - 20125																
06		34890 X	26043	-0-	-8847	-0-		1014	1	21551	2	N	3043	3054	0					102														
								131	4	3347	9																							
07		35898 X	24700	-0-	-11198	-0-		1036	1	20147	2	N	3194	3163	0					133														
								4	4	3513	9																							
08		35247 X	23513	-0-	-11734	-0-		1037	1	19214	2	N	2861	2888	0					106														
								115	4	3147	9																							
09		30900 X	22450	-0-	-8450	-0-		947	1	18398	2	N	2749	2751	0					104														
								81	4	3024	9																							
10		31930 X	23023	-0-	-8907	-0-		975	1	18647	2	N	2982	2965	0					121														
								121	4	3280	9																							
11		26040 X	22078	-0-	-3962	-0-		969	1	17589	2	N	2880	2875	0					126														
								352	4	3168	9																							

SOIXANTE QUINZE B						WELL #:	2H	RRCID -> 299111					COMPL. DATE 04/23/2024					TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8850 - 19001																
06		48450 X	21442	-0-	-27008	-0-		1597	1	15881	2	N	3393	3403	0					51														
								232	4	3732	9																							
07		32767 X	14986	-0-	-17781	-0-		1078	1	10868	2	N	2722	2730	0					43														
								46	4	2994	9																							
08		27404 X	19297	-0-	-8107	-0-		1240	1	13987	2	N	3461	3417	0					87														
								263	4	3807	9																							
09		24360 X	15989	-0-	-8371	-0-		729	1	11904	2	N	2845	2863	0					69														
								226	4	3130	9																							
10		22165 X	16387	-0-	-5778	-0-		1243	1	12110	2	N	2682	2694	0					57														
								84	4	2950	9																							
11		21450 X	16646	-0-	-4804	-0-		1376	1	12436	2	N	2495	2510	0					42														
								89	4	2745	9																							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
COTULLA EAST A ALLOCATION WELL #: 12H RRCID -> 299115 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8650 - 16335														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	283 1	2804 2	N	1347	1361 0			13	
						37 4	1482 9							
07	6510 X	3617	-0-	-2893	-0-	199 1	2004 2	N	1278	1258 0			33	
						8 4	1406 9							
08	5797 X	3661	-0-	-2136	-0-	172 1	1794 2	N	1493	1487 0			39	
						53 4	1642 9							
09	5400 X	1458	-0-	-3942	-0-	11 1	190 2	N	1140	1153 0			26	
						3 4	1254 9							
10	5580 X	4147	-0-	-1433	-0-	259 1	2570 2	N	1183	1174 0			35	
						17 4	1301 9							
11	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	423 1	3723 2	N	1164	1179 0			20	
						24 4	1280 9							
MALTSBERGER UNIT D WELL #: 106H RRCID -> 299122 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9964 - 20413														
06	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	324 1	1336 2	N	-0-				-0-	
						14 4								
07	3627 X	1978	-0-	-1649	-0-	301 1	1556 2	N	104	104 0			-0-	
						7 4	114 9							
08	3627 X	2580	-0-	-1047	-0-	427 1	2113 2	N	21	21 0			-0-	
						17 4	23 9							
09	2580 X	2054	-0-	-526	-0-	305 1	1693 2	N	37	37 0			-0-	
						15 4	41 9							
10	2666 X	2363	-0-	-303	-0-	362 1	1885 2	N	100	89 0			11	
						6 4	110 9							
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	452 1	2076 2	N	109	114 0			6	
						16 4	120 9							
ALTITO B WELL #: 37H RRCID -> 299123 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 10174 - 20176														
06	64050 X	13006	-0-	-51044	-0-	982 1	8878 2	N	1990	1951 0			72	
						957 4	2189 9							
07	15624 X	14621	-0-	-1003	-0-	4244 1	8167 2	N	1789	1747 0			114	
						242 4	1968 9							
08	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	5552 1	7891 2	N	1701	1731 0			84	
						33 4	1871 9							
09	14610 X	12306	-0-	-2304	-0-	860 1	9538 2	N	1669	1709 0			44	
						72 4	1836 9							
10	13454 X	12713	-0-	-741	-0-	767 1	10132 2	N	1612	1619 0			37	
						41 4	1773 9							
11	14160 X	12627	-0-	-1533	-0-	841 1	9851 2	N	1671	1664 0			44	
						97 4	1838 9							
CUTTHROAT B WELL #: 2H RRCID -> 299152 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 10090 - 22376														
06	SHUT IN	92452	-0-	92452	108442	3613 1	51586 2	N	31983	32113 0			529	
						2072 4	35181 9							
07	SHUT IN	103537	-0-	103537	211979	3979 1	63294 2	N	30667	30703 0			493	
						2530 4	33734 9							
08	SHUT IN	101233	-0-	101233	313212	4089 1	67209 2	N	26106	26120 0			479	
						1218 4	28717 9							
09	407306 X	94094	-0-	-313212	-0-	4057 1	64071 2	N	21681	21638 0			522	
						2117 4	23849 9							
10	101738 X	101738	-0-	-0-	-0-	5257 1	73557 2	N	20749	20783 0			488	
						100 4	22824 9							
11	103587 X	103587	-0-	-0-	-0-	5586 1	77438 2	N	18481	18503 0			466	
						234 4	20329 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																			
VERDUN OIL EF II LLC																			
HIXON-CARDEN																			
//CONT.// 27135 700																			
//CONT.// 102886																			
WELL #: 2H RRCID -> 299153 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9536 - 14608																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-			378	1	428	2	N	173	185	0			35	
								4	4	190	9								
07	620 X	279	-0-	-341	-0-			103	1	118	2	N	50	70	0			15	
								3	4	55	9								
08	1023 X	685	-0-	-338	-0-			303	1	257	2	N	102	96	0			21	
								13	4	112	9								
09	1200 X	340	-0-	-860	-0-			138	1	116	2	N	71	79	0			13	
								8	4	78	9								
10	1240 X	316	-0-	-924	-0-			148	1	134	2	N	22	33	0			2	
								10	4	24	9								
11	990 X	321	-0-	-669	-0-			158	1	125	2	N	16	8	0			10	
								20	4	18	9								

CUTTHROAT C				WELL #:	3H	RRCID -> 299154	COMPL. DATE 05/15/2025	TOTAL	DEPTH 10031	PERF.10030	- 20876								
06	SHUT IN	107119	-0-	107119	107119			4696	1	67362	2	N	29356	29312	0			568	
								2769	4	32292	9								
07	SHUT IN	116364	-0-	116364	223483			4861	1	77276	2	N	28338	28479	0			427	
								3055	4	31172	9								
08	SHUT IN	100170	-0-	100170	323653			4224	1	69411	2	N	22930	22935	0			422	
								1312	4	25223	9								
09	414619 X	90966	-0-	-323653	-0-			4028	1	63475	2	N	19354	19356	0			420	
								2174	4	21289	9								
10	79419 X	79419	-0-	-0-	-0-			4058	1	56788	2	N	16815	16852	0			383	
								76	4	18497	9								
11	77012 X	77012	-0-	-0-	-0-			4262	1	56801	2	N	14391	14426	0			348	
								119	4	15830	9								

WHITWELL L UNIT				WELL #:	66H	RRCID -> 299278	COMPL. DATE 07/17/2018	TOTAL	DEPTH 7944	PERF. 8341	- 14515								
06	0 W	37679	-0-	37679	650678			20353	2	211	4	N	15559	15354	0			566	
								17115	9										
07	0 W	30306	-0-	30306	680984			18189	2	63	4	N	10958	11273	0			251	
								12054	9										
08	0 W	36232	-0-	36232	717216			25022	2	104	4	N	10096	10157	0			190	
								11106	9										
09	0 W	30460	-0-	30460	747676			21700	2	33	4	N	7934	7796	0			328	
								8727	9										
10	0 W	27577	-0-	27577	775253			20154	2	69	4	N	6685	6801	0			212	
								7354	9										
11	0 W	11464	-0-	11464	786717			6291	2	693	4	N	4073	3938	0			347	
								4480	9										

WHITWELL H UNIT				WELL #:	54H	RRCID -> 299279	COMPL. DATE 07/15/2018	TOTAL	DEPTH 7913	PERF. 8057	- 14358								
06	23130 X	5666	-0-	-17464	-0-			4616	2	46	4	N	913	896	0			37	
								1004	9										
07	6386 X	5076	-0-	-1310	-0-			3948	2	13	4	N	1014	1028	0			23	
								1115	9										
08	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-			5158	2	22	4	N	988	971	0			40	
								1087	9										
09	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-			6402	2	10	4	N	928	949	0			19	
								1021	9										
10	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-			5226	2	19	4	N	836	829	0			26	
								920	9										
11	5670 X	4271	-0-	-1399	-0-			3245	2	254	4	N	702	698	0			30	
								772	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL L UNIT			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 64H			ASSOCIATED RRCID -> 299280		CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2018			CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8432 - 14724							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		37462 X	37462	-0-	-0-	-0-		17783 19540 9	2	139	4	N	17764	17493	0			708
07		35555 X	35555	-0-	-0-	-0-		20774 14711 9	2	70	4	N	13374	13758	0			324
08		41203 X	41203	-0-	-0-	-0-		27818 13269 9	2	116	4	N	12063	12151	0			236
09		34113 X	34113	-0-	-0-	-0-		23706 10371 9	2	36	4	N	9428	9459	0			205
10		30500 X	30500	-0-	-0-	-0-		21884 8543 9	2	73	4	N	7766	7948	0			23
11		11509 X	11509	-0-	-0-	-0-		5760 5130 9	2	619	4	N	4664	4349	0			338
RITCHIE FARMS					WELL #: 167H			RRCID -> 299312		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8032 - 17907						
06		29490 X	3758	-0-	-25732	-0-		39 748 9	1	2971	2	N	680	686	0			62
07		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		35 713 9	1	2679	2	N	648	626	0			84
08		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		38 771 9	1	3266	2	N	701	697	0			88
09		4980 X	3737	-0-	-1243	-0-		34 719 9	1	2984	2	N	654	671	0			71
10		5177 X	3499	-0-	-1678	-0-		39 692 9	1	2768	2	N	629	606	0			94
11		3750 X	1393	-0-	-2357	-0-		22 3 4	1	863 505	2 9	N	459	456	0			97
SCOTT-WILKINSON K UNIT					WELL #: 10H			RRCID -> 299326		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8265 - 14749						
06		43350 X	1754	-0-	-41596	-0-		1479	2	275	9	N	250	240	0			27
07		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-		1696	2	508	9	N	462	459	0			30
08		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-		1640	2	488	9	N	444	429	0			45
09		1980 X	1714	-0-	-266	-0-		1267	2	447	9	N	406	421	0			30
10		2046 X	1510	-0-	-536	-0-		1041 468 9	2	1	4	N	425	426	0			29
11		2130 X	322	-0-	-1808	-0-		171 150 9	2	1	4	N	136	136	0			29
CUTTHROAT D					WELL #: 4H			RRCID -> 299359		COMPL. DATE 03/12/2025		TOTAL DEPTH 9752 PERF. N/A						
06		SHUT IN	89398	-0-	89398	105235		3494 2018 4	1	49992 33894 9	2	N	30813	30973	0			521
07		SHUT IN	108198	-0-	108198	213433		4165 2649 4	1	66261 35123 9	2	N	31930	31974	0			477
08		SHUT IN	103790	-0-	103790	317223		4272 1279 4	1	70211 28028 9	2	N	25480	25476	0			481
09		SHUT IN	94959	-0-	94959	412182		4131 2225 4	1	65183 23420 9	2	N	21291	21277	0			495
10		SHUT IN	99877	-0-	99877	512059		5133 97 4	1	71712 22935 9	2	N	20850	20819	0			526
11		SHUT IN	94763	-0-	94763	606822		5111 82 4	1	69614 19956 9	2	N	18142	18238	0			430
ALTITO A					WELL #: 240H			RRCID -> 299361		COMPL. DATE 04/16/2025		TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A						
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 241H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 299364	COMPL. DATE 04/26/2025	TOTAL DEPTH	9477	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALTITO B 46A				WELL #:	1H	RRCID -> 299439	COMPL. DATE 03/09/2024	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 10775 - 21501						
06	38490 X	16392	-0-	-22098	-0-	1102 1 983 4	10228 2 4079 9	N	3708	3710	0					129
07	39773 X	11960	-0-	-27813	-0-	698 1 235 4	7483 2 3544 9	N	3222	3116	0					235
08	39773 X	15030	-0-	-24743	-0-	1038 1 35 4	10105 2 3852 9	N	3502	3495	0					242
09	38490 X	18668	-0-	-19822	-0-	1254 1 119 4	13719 2 3576 9	N	3251	3413	0					80
10	39773 X	17571	-0-	-22202	-0-	999 1 55 4	13151 2 3366 9	N	3060	3070	0					70
11	16380 X	13387	-0-	-2993	-0-	802 1 90 4	9406 2 3089 9	N	2808	2805	0					73
VENADO BROS. B UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 299440	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 8966 - 16154						
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	1085 1 72 9	1814 2	N	65	84	1					53
07	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	646 1 153 9	716 2	N	139	129	1					63
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1172 1 76 9	562 2	N	69	74	1					58
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	738 1 145 9	645 2	N	132	94	1					96
10	3069 X	1610	-0-	-1459	-0-	691 1 218 9	701 2	N	198	198	1					96
11	2970 X	1459	-0-	-1511	-0-	920 1 156 9	383 2	N	142	152	1					86
RITCHIE FARMS				WELL #:	171H	RRCID -> 299442	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7969 - 17916						
06	25350 X	3057	-0-	-22293	-0-	34 1 388 9	2635 2	N	353	366	0					41
07	26195 X	3487	-0-	-22708	-0-	39 1 505 9	2943 2	N	459	438	0					62
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	36 1 608 9	3091 2	N	553	560	0					55
09	4560 X	4396	-0-	-164	-0-	43 1 576 9	3777 2	N	524	524	0					55
10	4712 X	3300	-0-	-1412	-0-	38 1 532 9	2730 2	N	484	465	0					74
11	3360 X	2305	-0-	-1055	-0-	38 1 27 4	1903 2 337 9	N	306	318	0					62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS														CNTY: KARNES																																							
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 163H														ASSOCIATED										CAPACITY										COMPL. DATE 07/04/2018										TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7978 - 17894									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																		
06	31050 X	5006	-0-	-26044	-0-	54 1 800 9			4152 2	N		727	734 0						61																																		
07	32085 X	4739	-0-	-27346	-0-	51 1 1 4			3938 2	N		681	662 0						80																																		
08	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	51 1 701 9			4390 2	N		637	634 0						83																																		
09	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	56 1 689 9			4921 2	N		626	640 0						69																																		
10	5673 X	4333	-0-	-1340	-0-	51 1 659 9			3623 2	N		599	580 0						88																																		
11	5010 X	1605	-0-	-3405	-0-	30 1 4 4			1141 2 430 9	N		391	401 0						78																																		
RITCHIE FARMS					WELL #: 102H	RRCID -> 299447	COMPL. DATE 02/23/2017					TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8427 - 15140																																									
06	60330 X	1252	-0-	-59078	-0-	170 1 13 4			449 2 620 9	N		564	556 0						32																																		
07	62341 X	964	-0-	-61377	-0-	120 1 7 4			279 2 558 9	N		507	512 0						27																																		
08	982 X	982	-0-	-0-	-0-	117 1 17 4			241 2 607 9	N		552	549 0						30																																		
09	1440 X	874	-0-	-566	-0-	87 1 5 4			199 2 583 9	N		530	536 0						24																																		
10	1488 X	922	-0-	-566	-0-	74 1 25 4			193 2 630 9	N		573	569 0						28																																		
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	429 1 50 4			919 2 667 9	N		606	592 0						42																																		
ALTITO A 3031					WELL #: 1H	RRCID -> 299453	COMPL. DATE 01/10/2024					TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9410 - 20501																																									
06	0 W	8766	-0-	8766	713550	493 1 73 4			4907 2 3293 9	N		2994	2990 0						54																																		
07	0 W	10312	-0-	10312	723862	585 1 30 4			5881 2 3816 9	N		3469	3460 0						63																																		
08	0 W	11335	-0-	11335	735197	582 1 112 4			6535 2 4106 9	N		3733	3696 0						100																																		
09	0 W	12445	-0-	12445	747642	471 1 130 4			7392 2 4452 9	N		4047	4037 0						110																																		
10	0 W	13823	-0-	13823	761465	888 1 54 4			8568 2 4313 9	N		3921	3959 0						72																																		
11	0 W	15715	-0-	15715	777180	1115 1 70 4			10116 2 4414 9	N		4013	4013 0						72																																		
ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION					WELL #: 37H	RRCID -> 299463	COMPL. DATE 04/23/2019					TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9113 - 24870																																									
06	46320 X	3420	-0-	-42900	-0-	202 1 81 4			2264 2 873 9	N		794	785 0						54																																		
07	47864 X	3837	-0-	-44027	-0-	203 1 412 4			2254 2 968 9	N		880	852 0						82																																		
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	218 1 50 4			2853 2 1014 9	N		922	898 0						106																																		
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	258 1 56 4			2756 2 1030 9	N		936	911 0						131																																		
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	352 1 31 4			3253 2 1046 9	N		951	935 0						147																																		
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	295 1 204 4			2901 2 1062 9	N		965	984 0						128																																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 102886 WELL #:	27135 700 80H	ASSOCIATED RRCID -> 299493	CAPACITY COMPL. DATE 11/11/2017				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8226 - 14979				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	24150 X	2342	-0-	-21808	-0-	490	1	1289	2	N	460	451	0		26
						57	4	506	9						
07	24955 X	2867	-0-	-22088	-0-	705	1	1619	2	N	471	470	0		27
						25	4	518	9						
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	764	1	1535	2	N	462	460	0		29
						73	4	508	9						
09	2760 X	2435	-0-	-325	-0-	609	1	1465	2	N	308	315	0		22
						22	4	339	9						
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	1015	1	2734	2	N	489	491	0		20
						85	4	538	9						
11	2760 X	601	-0-	-2159	-0-	138	1	314	2	N	125	145	0		-0-
						11	4	138	9						
MALTSBERGER UNIT A-1															
				WELL #:	94H	RRCID -> 299589	COMPL. DATE 04/04/2021				TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9788 - 17603				
06	0 W	3015	-0-	3015	998961	1742	1	243	2	N	506	500	0		15
						473	4	557	9						
07	0 W	3569	-0-	3569	1002530	1882	1	213	2	N	664	647	0		32
						744	4	730	9						
08	0 W	3369	-0-	3369	1005899	1287	1	876	2	N	577	595	0		14
						571	4	635	9						
09	0 W	2452	-0-	2452	1008351	1379	1	173	2	N	615	595	0		34
						223	4	677	9						
10	0 W	3191	-0-	3191	1011542	1591	1	182	2	N	791	790	0		35
						548	4	870	9						
11	0 W	3140	-0-	3140	1014682	1622	1	153	2	N	741	741	0		35
						550	4	815	9						
MALTSBERGER UNIT A-1															
				WELL #:	95H	RRCID -> 299590	COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9812 - 17549				
06	89790 X	4083	-0-	-85707	-0-	1910	1	258	2	N	1194	1195	0		22
						602	4	1313	9						
07	92783 X	4552	-0-	-88231	-0-	2254	1	250	2	N	1067	1071	0		18
						874	4	1174	9						
08	92783 X	4541	-0-	-88242	-0-	1529	1	1047	2	N	1180	1168	0		30
						667	4	1298	9						
09	4080 X	3168	-0-	-912	-0-	1596	1	199	2	N	999	983	0		46
						274	4	1099	9						
10	4216 X	3684	-0-	-532	-0-	1861	1	213	2	N	910	919	0		37
						609	4	1001	9						
11	4410 X	3323	-0-	-1087	-0-	1800	1	170	2	N	670	682	0		25
						616	4	737	9						
MUMME RANCH ALLOCATION C															
				WELL #:	103H	RRCID -> 299603	COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10121 PERF. 10657 - 21316				
06	39240 X	9064	-0-	-30176	-0-	1928	1	4773	2	N	2073	2054	0		145
						83	4	2280	9						
07	40548 X	9017	-0-	-31531	-0-	1830	1	4628	2	N	2076	2042	0		179
						275	4	2284	9						
08	40548 X	8035	-0-	-32513	-0-	1779	1	3530	2	N	2050	2119	0		110
						471	4	2255	9						
09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	2023	1	3986	2	N	2223	2166	0		167
						347	4	2445	9						
10	9362 X	9062	-0-	-300	-0-	2018	1	4461	2	N	2241	2214	0		194
						118	4	2465	9						
11	9060 X	8470	-0-	-590	-0-	2087	1	3953	2	N	2134	2119	0		209
						83	4	2347	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
RITCHIE FARMS L UNIT														
WELL #: 79H RRCID -> 299619 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8626 - 16382														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	596 1	1142 2	70 4	N	796	748 0			139
07	31496 X	3521	-0-	-27975	-0-	766 1	1661 2	153 4	N	855	899 0			95
08	31496 X	3874	-0-	-27622	-0-	810 1	1983 2	77 4	N	913	896 0			112
09	3390 X	2445	-0-	-945	-0-	497 1	1480 2	8 4	N	418	529 0			1
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	8	3 0			6
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-	6 0			-0-
ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION WELL #: 35H RRCID -> 299644 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9256 - 24519														
06	75510 X	3062	-0-	-72448	-0-	163 1	1741 2	104 4	N	958	947 0			65
07	78027 X	5077	-0-	-72950	-0-	257 1	3305 2	469 4	N	951	922 0			94
08	78027 X	6464	-0-	-71563	-0-	375 1	4902 2	83 4	N	1004	991 0			107
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	379 1	4064 2	94 4	N	929	909 0			127
10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	390 1	3584 2	34 4	N	1056	944 0			239
11	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	612 1	5941 2	377 4	N	1195	1297 0			137
ALTITO B WELL #: 32H RRCID -> 299652 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 10325 - 20326														
06	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	871 1	7936 2	824 4	N	1955	1939 0			70
07	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	4285 1	7784 2	231 4	N	1880	1855 0			95
08	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	5386 1	7897 2	33 4	N	1827	1817 0			105
09	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	873 1	9494 2	86 4	N	1623	1689 0			39
10	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	668 1	8791 2	36 4	N	1427	1439 0			27
11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	593 1	6875 2	67 4	N	1232	1215 0			44
ROCKY COMFORT-HIXON UNIT WELL #: 39H RRCID -> 299709 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9253 - 19558														
06	0 W	2946	-0-	2946	761484	187 1	2150 2	97 4	N	465	464 0			32
07	0 W	2918	-0-	2918	764402	184 1	1886 2	284 4	N	513	497 0			48
08	0 W	2947	-0-	2947	767349	164 1	2146 2	36 4	N	546	534 0			60
09	0 W	3126	-0-	3126	770475	211 1	2266 2	52 4	N	543	529 0			74
10	0 W	3833	-0-	3833	774308	317 1	2915 2	28 4	N	521	515 0			80
11	0 W	3965	-0-	3965	778273	296 1	2883 2	178 4	N	553	561 0			72

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1210

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS L UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
				WELL #:	81H	RRCID ->	299806	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL	DEPTH	8199	PERF.	8390	-	16044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 W	4585	-0-		4585	704804		825	1	2164	2	N	1366	1343	0			56
								93	4	1503	9							
07	0 W	4881	-0-		4881	709685		984	1	2312	2	N	1413	1388	0			81
								31	4	1554	9							
08	0 W	6508	-0-		6508	716193		1635	1	3398	2	N	1152	1146	0			87
								208	4	1267	9							
09	0 W	4607	-0-		4607	720800		1188	1	2661	2	N	645	732	0			-0-
								48	4	710	9							
10	0 W	-0-	-0-		-0-	720800						N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-		-0-	720800						N	1		1	0		-0-
ALTITO B				WELL #:	137H	RRCID ->	299961	COMPL. DATE	08/19/2025	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.	10340	-	23741		
08	0	1228	-0-		1228	1228		69	1	797	2	N	325	106	0			219
								4	4	358	9							
09	DELQ PR	64502	-0-		64502	65730		2907	1	33009	2	N	25764	25137	0			846
								246	4	28340	9							
10	DELQ PR	87141	-0-		87141	152871		3589	1	47334	2	N	32741	32838	0			749
								203	4	36015	9							
11	245355 X	92484	-0-		-152871	-0-		4622	1	53830	2	N	30452	30438	0			763
								535	4	33497	9							
RITCHIE FARMS				WELL #:	161H	RRCID ->	300042	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL	DEPTH	7770	PERF.	8041	-	18260		
06	41400 X	5632	-0-		-35768	-0-		60	1	4630	2	N	856	890	0			66
								942	9									
07	42780 X	4727	-0-		-38053	-0-		51	1	3842	2	N	757	741	0			82
								1	4	833	9							
08	42780 X	6094	-0-		-36686	-0-		60	1	5122	2	N	829	816	0			95
								912	9									
09	41400 X	5351	-0-		-36049	-0-		51	1	4506	2	N	722	739	0			78
								794	9									
10	42780 X	5062	-0-		-37718	-0-		58	1	4210	2	N	722	695	0			105
								794	9									
11	3382 X	3382	-0-		-0-	-0-		54	1	2714	2	N	523	517	0			111
								39	4	575	9							
ALTITO A E				WELL #:	264H	RRCID ->	300184	COMPL. DATE	03/04/2025	TOTAL	DEPTH	9157	PERF.	9505	-	19551		
06	37043 X	37043	-0-		-0-	-0-		2149	1	19145	2	N	13644	13609	0			486
								741	4	15008	9							
07	36463 X	36463	-0-		-0-	-0-		2757	1	20994	2	N	10787	10875	0			398
								846	4	11866	9							
08	33733 X	33733	-0-		-0-	-0-		2500	1	21268	2	N	8608	8593	0			413
								496	4	9469	9							
09	30288 X	30288	-0-		-0-	-0-		2437	1	19995	2	N	6752	6785	0			380
								429	4	7427	9							
10	26242 X	26242	-0-		-0-	-0-		2352	1	17028	2	N	6012	6061	0			331
								249	4	6613	9							
11	21475 X	21475	-0-		-0-	-0-		2138	1	13058	2	N	5157	5163	0			325
								606	4	5673	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 19H		ASSOCIATED RRCID -> 300229		CAPACITY COMPL. DATE 09/08/2018				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9991 PERF.10298 - 20516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	35820 X	2913	-0-	-32907	-0-	905 10 4	1 4	1341 657 9	2 9	Y	597	620 1				240
07	37014 X	3658	-0-	-33356	-0-	1239 24 4	1 4	1635 760 9	2 9	Y	691	670 1				261
08	37014 X	3823	-0-	-33191	-0-	1133 16 4	1 4	1879 795 9	2 9	Y	723	695 1				289
09	35820 X	3413	-0-	-32407	-0-	961 24 4	1 4	1727 701 9	2 9	Y	637	665 1				261
10	37014 X	2886	-0-	-34128	-0-	960 16 4	1 4	1213 697 9	2 9	Y	634	626 1				269
11	35820 X	4774	-0-	-31046	-0-	1367 7 4	1 4	2708 692 9	2 9	Y	629	631 1				267
HIXON																
				WELL #: 15H	RRCID -> 300230	COMPL. DATE 11/10/2012				TOTAL DEPTH 9918 PERF.10181 - 14084						
06	33240 X	1977	-0-	-31263	-0-	650 7 4	1 4	1134 186 9	2 9	Y	169	157 1				68
07	34348 X	1293	-0-	-33055	-0-	467 8 4	1 4	697 121 9	2 9	Y	110	141 1				37
08	34348 X	17	-0-	-34331	-0-	5 2 9	1 9	10 2	2	Y	2	37 1				2
09	33240 X	1351	-0-	-31889	-0-	457 8 4	1 4	679 207 9	2 9	Y	188	106 1				84
10	34348 X	2092	-0-	-32256	-0-	771 11 4	1 4	1051 259 9	2 9	Y	235	220 1				99
11	33240 X	1709	-0-	-31531	-0-	539 3 4	1 4	951 216 9	2 9	Y	196	208 1				87
HIXON																
				WELL #: 6H	RRCID -> 300231	COMPL. DATE 10/19/2010				TOTAL DEPTH 11648 PERF.10110 - 14204						
06	23670 X	499	-0-	-23171	-0-	172 2 4	1 4	264 61 9	2 9	Y	55	52 1				25
07	24459 X	604	-0-	-23855	-0-	223 3 4	1 4	311 67 9	2 9	Y	61	62 1				24
08	24459 X	681	-0-	-23778	-0-	222 3 4	1 4	384 72 9	2 9	Y	65	63 1				26
09	23670 X	554	-0-	-23116	-0-	171 5 4	1 4	301 77 9	2 9	Y	70	68 1				28
10	24459 X	773	-0-	-23686	-0-	287 5 4	1 4	397 84 9	2 9	Y	76	70 1				34
11	23670 X	568	-0-	-23102	-0-	177 1 4	1 4	313 77 9	2 9	Y	70	74 1				30
HIXON																
				WELL #: 20H	RRCID -> 300232	COMPL. DATE 09/04/2018				TOTAL DEPTH 9917 PERF.10243 - 20413						
06	0 W	2918	-0-	2918	611251	864 9 4	1 4	1274 771 9	2 9	Y	701	642 1				264
07	0 W	2795	-0-	2795	614046	829 17 4	1 4	1100 849 9	2 9	Y	772	739 1				297
08	0 W	3158	-0-	3158	617204	888 13 4	1 4	1490 767 9	2 9	Y	697	717 1				277
09	0 W	2796	-0-	2796	620000	768 19 4	1 4	1288 721 9	2 9	Y	655	668 1				264
10	0 W	2735	-0-	2735	622735	868 14 4	1 4	1079 774 9	2 9	Y	704	662 1				306
11	0 W	3376	-0-	3376	626111	965 6 4	1 4	1631 774 9	2 9	Y	704	715 1				295

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A-1														CNTY: KARNES																																											
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 193H														ASSOCIATED RRCID -> 300247										CAPACITY COMPL. DATE 04/12/2014										TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9657 - 16985																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE																																							
06	42720 X	622	-0-	-42098	-0-	44	1	29	2	Y	496	499	0					31																																							
07	44144 X	649	-0-	-43495	-0-	36	1	27	2	Y	526	522	0					35																																							
08	44144 X	670	-0-	-43474	-0-	105	1	104	2	Y	411	423	0					23																																							
09	42720 X	589	-0-	-42131	-0-	78	1	48	2	Y	412	403	0					32																																							
10	44144 X	617	-0-	-43527	-0-	77	1	92	2	Y	405	409	0					28																																							
11	42720 X	545	-0-	-42175	-0-	48	1	63	2	Y	392	402	0					18																																							
ALTITO B														WELL #: 341H														RRCID -> 300338										COMPL. DATE 08/19/2025										TOTAL DEPTH 9965 PERF.10515 - 23651									
08	0	2483	-0-	2483	2483	124	1	1440	2	N	830	322	0					508																																							
09	66574 X	64091	-0-	-2483	-0-	2824	1	31665	2	N	26685	26330	0					863																																							
10	DELQ PR	86558	-0-	86558	86558	3450	1	45557	2	N	33960	33979	0					844																																							
11	183516 X	96958	-0-	-86558	-0-	4771	1	55791	2	N	32563	32588	0					819																																							
ALTITO A														WELL #: 201H														RRCID -> 300410										COMPL. DATE 12/19/2012										TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9507 - 13843									
*12	0 W	229	-0-	229	22739	83	1	37	2	Y	95	87	0					8																																							
*01	0 W	169	-0-	169	22908	29	1	12	2	Y	107	104	0					11																																							
*02	0 W	183	-0-	183	23091	47	1	26	2	Y	89	93	0					7																																							
*03	0 W	175	-0-	175	23266	36	1	25	2	Y	95	96	0					6																																							
*04	0 W	147	-0-	147	23413	19	1	13	2	Y	102	101	0					7																																							
*05	0 W	146	-0-	146	23559	26	1	14	2	Y	89	93	0					3																																							
*06	0 W	90	-0-	90	23649	8	1	8	2	Y	66	64	0					5																																							
*07	0 W	93	-0-	93	23742	17	1	7	2	Y	59	62	0					2																																							
*08	0 W	367	-0-	367	24109	133	1	127	2	Y	85	82	0					5																																							
*09	0 W	200	-0-	200	24309	63	1	38	2	Y	84	82	0					7																																							
*10	0 W	149	-0-	149	24458	35	1	31	2	Y	74	74	0					7																																							
*11	0 W	194	-0-	194	24652	61	1	70	2	Y	52	55	0					4																																							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886									
ALTITO A 22B UNIT				WELL #:	221H	RRCID -> 300411	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL	DEPTH	9440	PERF.	9578	-	15153
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	0	W	517	-0-	517	67836	125 1	276 2	Y		98	98	0	14
							8 4	108 9						
*01	0	W	160	-0-	160	67996	21 1	58 2	Y		72	62	0	24
							2 4	79 9						
*02	0	W	325	-0-	325	68321	72 1	93 2	Y		136	118	0	42
							10 4	150 9						
*03	0	W	143	-0-	143	68464	12 1	19 2	Y		101	137	0	6
							1 4	111 9						
*04	0	W	207	-0-	207	68671	22 1	146 2	Y		33	37	0	-0-
							3 4	36 9						
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	68671			Y		26	26	0	-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	68671			Y		-0-			-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	68671			Y		-0-			-0-
*08	0	W	452	-0-	452	69123	38 1	341 2	Y		61	60	0	1
							6 4	67 9						
*09	0	W	712	-0-	712	69835	54 1	494 2	Y		143	140	0	4
							7 4	157 9						
*10	0	W	368	-0-	368	70203	38 1	283 2	Y		40	44	0	-0-
							3 4	44 9						
*11	0	W	43	-0-	43	70246	1 1	6 2	Y		33	30	0	3
							36 9							

FROIDETERRE C				WELL #:	3H	RRCID -> 300652	COMPL. DATE 09/10/2025	TOTAL	DEPTH	8563	PERF.	N/A	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

FROIDETERRE D				WELL #:	4H	RRCID -> 300654	COMPL. DATE 09/17/2025	TOTAL	DEPTH	8566	PERF.	N/A	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

FROIDETERRE A				WELL #:	1H	RRCID -> 300663	COMPL. DATE 08/25/2025	TOTAL	DEPTH	8597	PERF.	N/A	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

LITTLE WILLIE A				WELL #:	1H	RRCID -> 300690	COMPL. DATE 10/17/2025	TOTAL	DEPTH	10127	PERF.	N/A	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

LITTLE WILLIE B				WELL #:	2H	RRCID -> 300700	COMPL. DATE 10/03/2025	TOTAL	DEPTH	10105	PERF.	N/A	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

RITCHIE FARMS				WELL #:	1001H	RRCID -> 300707	COMPL. DATE 11/17/2025	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	N/A	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886											
CORDITE A			WELL #: 1H		RRCID -> 300722		COMPL. DATE 06/20/2025			TOTAL DEPTH 8846 PERF. N/A				

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

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

EOG RESOURCES, INC. EXELCO				253162 WELL #:		3H	RRCID -> 291136	COMPL. DATE 09/22/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9305 - 15143	
06	T. A.	959	-0-	959	5322	1 1 8 4	392 3 558 9	Y	507	523 0	1 8	38	
07	6435 X	1113	-0-	-5322	-0-	1 1 6 4	322 3 784 9	Y	713	683 0	1 8	67	
08	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1 1 7 4	484 3 877 9	Y	797	825 0	1 8	38	
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1 1 8 4	368 3 968 9	Y	880	885 0		33	
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1 1 9 4	687 3 926 9	Y	842	836 0	1 8	38	
*11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	2 1 9 4	742 3 976 9	Y	887	880 0	1 8	44	

EXELCO				WELL #:	5H	RRCID -> 291137	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH 9074	PERF. 9197 - 15497		
06	540 N	317	-0-	-223	-0-	157	3	2 4 Y	144	145 0	11
						158	9				
07	620 N	280	-0-	-340	-0-	134	3	2 4 Y	131	130 0	12
						144	9				
08	DLQ G-10	313	-0-	313	313	159	3	2 4 Y	138	143 0	7
						152	9				
09	DLQ G-10	159	-0-	159	472	59	3	1 4 Y	90	94 0	3
						99	9				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	472		3	Y	-0-	3 0	-0-
*11	100 N	459	-0-	359	831	160	3	3 4 Y	269	256 0	13
						296	9				

EXELCO		WELL #: 9H		RRCID -> 291138		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 9512 - 14273	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CORNFIELD UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 291143	COMPL.	DATE 01/23/2014	TOTAL DEPTH 11833	PERF. 11901 - 16743		
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	44	1	792 3	Y	231	232 0	20
						3 4		254 9				
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	44	1	798 3	Y	226	225 0	21
						3 4		249 9				
08	DLQ G-10	977	-0-	977	977	59	1	717 3	Y	180	185 0	16
						3 4		198 9				
09	DLQ G-10	950	-0-	950	1927	55	1	719 3	Y	157	155 0	1 8 17
						3 4		173 9				
10	DLQ G-10	827	-0-	827	2754	57	1	601 3	Y	152	151 0	18
						2 4		167 9				
*11	100 N	852	-0-	752	3506	25	1	685 3	Y	127	129 0	16
						2 4		140 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	85 1	2300 3	Y	568	573 0			50	
07	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	9 4	625 9	Y	483	488 0			45	
08	DLQ G-10	3224	-0-	3224	3224	118 1	1898 3	Y	551	547 0			49	
09	DLQ G-10	3227	-0-	3227	6451	6 4	531 9	Y	607	589 0			67	
10	DLQ G-10	3135	-0-	3135	9586	7 4	2541 3	Y	577	575 0			69	
*11	12079 X	2493	-0-	-9586	-0-	48 1	2505 3	Y	488	496 0			61	
						6 4	668 9							
						44 1	2450 3	Y						
						6 4	635 9							
						49 1	1901 3	Y						
						6 4	537 9							
CUMMINGS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564														
06	810 N	673	-0-	-137	-0-	9 1	443 3	Y	198	207 0			14	
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	3 4	218 9	Y	190	180 0			24	
08	DLQ G-10	143	-0-	143	143	12 1	417 3	Y	111	119 0			16	
09	DLQ G-10	543	-0-	543	686	3 4	209 9	Y	150	145 0			21	
10	DLQ G-10	572	-0-	572	1258	13 1	6 3	Y	154	151 0			24	
*11	100 N	1185	-0-	1085	2343	2 4	122 9	Y	232	237 0			19	
						10 1	366 3	Y						
						2 4	165 9							
						17 1	383 3	Y						
						3 4	169 9							
						20 1	906 3	Y						
						4 4	255 9							
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738														
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	50 1	597 3	Y	93	96 0			8	
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	2 4	102 9	Y	128	124 0			12	
08	DLQ G-10	728	-0-	728	728	50 1	608 3	Y	136	136 0			12	
09	DLQ G-10	873	-0-	873	1601	2 4	141 9	Y	175	168 0			19	
10	DLQ G-10	844	-0-	844	2445	52 1	524 3	Y	133	136 0			16	
*11	100 N	744	-0-	644	3089	2 4	150 9	Y	82	88 0			10	
						51 1	627 3	Y						
						2 4	193 9							
						46 1	650 3	Y						
						2 4	146 9							
						33 1	620 3	Y						
						1 4	90 9							
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 1		Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	106 1	282 3	Y	76	77	0		7	
						1 4	84 9							
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	91 1	418 3	Y	163	155	0		15	
						2 4	179 9							
08	DLQ G-10	779	-0-	779	779	87 1	530 3	Y	145	147	0		13	
						2 4	160 9							
09	DLQ G-10	693	-0-	693	1472	99 1	461 3	Y	119	118	0	1 8	13	
						2 4	131 9							
10	DLQ G-10	561	-0-	561	2033	93 1	337 3	Y	117	115	0	1 8	14	
						2 4	129 9							
11	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3086	50 1	837 3	Y	149	144	0		19	
						2 4	164 9							
TURKEY CREEK A														
WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822														
06	3660 X	3479	-0-	-181	-0-	238 1	1805 3	Y	1294	1368	0	1 8	208	
						13 4	1423 9							
07	3782 X	3613	-0-	-169	-0-	301 1	1896 3	Y	1277	1190	0	1 8	294	
						11 4	1405 9							
08	DLQ G-10	4047	-0-	4047	4047	357 1	2222 3	Y	1324	1339	0	1 8	278	
						12 4	1456 9							
09	DLQ G-10	3336	-0-	3336	7383	379 1	1674 3	Y	1157	1094	0	1 8	340	
						10 4	1273 9							
10	DLQ G-10	5081	-0-	5081	12464	534 1	2937 3	Y	1452	1497	0	2 8	293	
						13 4	1597 9							
*11	16897 X	4433	-0-	-12464	-0-	544 1	2453 3	Y	1294	1265	0	1 8	321	
						13 4	1423 9							
TURKEY CREEK B														
WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586														
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	296 1	178 3	Y	144	154	0		23	
						2 4	158 9							
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	309 1	171 3	Y	141	132	0		32	
						2 4	155 9							
08	DLQ G-10	785	-0-	785	785	244 1	346 3	Y	175	170	0		37	
						2 4	193 9							
09	DLQ G-10	527	-0-	527	1312	182 1	142 3	Y	183	166	0		54	
						2 4	201 9							
10	DLQ G-10	392	-0-	392	1704	215 1	26 3	Y	135	162	0		27	
						2 4	149 9							
*11	100 N	429	-0-	329	2033	140 1	144 3	Y	130	125	0		32	
						2 4	143 9							
TURKEY CREEK C														
WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031														
06	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	417 1	3487 3	Y	1254	1341	0	2 8	201	
						14 4	1379 9							
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	435 1	3545 3	Y	1360	1247	0	1 8	313	
						13 4	1496 9							
08	DLQ G-10	4387	-0-	4387	4387	426 1	2740 3	Y	1100	1181	0	1 8	231	
						11 4	1210 9							
09	DLQ G-10	3507	-0-	3507	7894	462 1	2025 3	Y	919	879	0	1 8	270	
						9 4	1011 9							
10	DLQ G-10	3761	-0-	3761	11655	291 1	2304 3	Y	1052	1109	0	1 8	212	
						9 4	1157 9							
*11	16681 X	5026	-0-	-11655	-0-	286 1	3195 3	Y	1393	1259	0	1 8	345	
						13 4	1532 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
ZION C				WELL #:	3H	RRCID ->	291708	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11773	PERF.11911	-	16879
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3600 X	3429	-0-	-171	-0-	26 1	2541 3	16 4	846 9	Y	769	415 0	435 1		241
07	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	28 1	2608 3	13 4	866 9	Y	787	762 0			266
08 DLQ G-10		3458	-0-	3458	3458	23 1	2587 3	13 4	835 9	Y	759	760 0			265
09 DLQ G-10		3187	-0-	3187	6645	23 1	2410 3	11 4	743 9	Y	675	676 0	1 8		263
10 DLQ G-10		3110	-0-	3110	9755	26 1	2359 3	11 4	714 9	Y	649	656 0			256
*11	12884 X	3129	-0-	-9755	-0-	27 1	2380 3	9 4	713 9	Y	648	697 0			207
ZION A				WELL #:	1H	RRCID ->	291713	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11696	PERF.12173	-	16671
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	20 1	2204 3	10 4	404 9	Y	367	199 0	208 1		115
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	22 1	2241 3	11 4	404 9	Y	367	358 0			124
08 DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	20 1	2185 3	8 4	397 9	Y	361	359 0			126
09 DLQ G-10		2265	-0-	2265	4875	20 1	1922 3	7 4	316 9	Y	287	301 0			112
10 DLQ G-10		2476	-0-	2476	7351	21 1	2031 3	8 4	416 9	Y	378	341 0			149
*11	100 N	2333	-0-	2233	9584	21 1	1901 3	7 4	404 9	Y	367	399 0			117
TURKEY CREEK D				WELL #:	4H	RRCID ->	291714	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	12364	PERF.12453	-	19357
06	2520 X	2260	-0-	-260	-0-	211 1	1401 3	7 4	641 9	Y	583	624 0	1 8		94
07	2387 N	2186	-0-	-201	-0-	232 1	1303 3	6 4	645 9	Y	586	545 0			135
08 DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	252 1	1358 3	6 4	629 9	Y	572	587 0			120
09 DLQ G-10		1864	-0-	1864	4109	247 1	1034 3	5 4	578 9	Y	525	491 0			154
10 DLQ G-10		2008	-0-	2008	6117	341 1	1057 3	5 4	605 9	Y	550	593 0			111
*11	100 N	1877	-0-	1777	7894	333 1	976 3	6 4	562 9	Y	511	495 0			127
ZION B				WELL #:	2H	RRCID ->	291736	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11764	PERF.12217	-	16789
06	1080 N	960	-0-	-120	-0-	16 1	800 3	6 4	138 9	Y	125	67 0	70 1		39
07	992 N	957	-0-	-35	-0-	17 1	770 3	5 4	165 9	Y	150	138 0			51
08 DLQ G-10		926	-0-	926	926	15 1	728 3	6 4	177 9	Y	161	156 0			56
09 DLQ G-10		903	-0-	903	1829	14 1	678 3	5 4	206 9	Y	187	170 0			73
10 DLQ G-10		1047	-0-	1047	2876	16 1	772 3	6 4	253 9	Y	230	212 0			91
*11	100 N	1193	-0-	1093	3969	17 1	916 3	5 4	255 9	Y	232	249 0			74

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
DOSSETT B															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	40	1	2227	3	Y	1145	1129	0	1 8	75
						15	4	1260	9						
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	68	1	2269	3	Y	1107	1093	0	1 8	88
						11	4	1218	9						
08	DLQ G-10	3729	-0-	3729	3729	122	1	2287	3	Y	1188	1224	0		52
						13	4	1307	9						
09	DLQ G-10	4111	-0-	4111	7840	41	1	2706	3	Y	1228	1160	0		120
						13	4	1351	9						
10	DLQ G-10	4416	-0-	4416	12256	47	1	2968	3	Y	1260	1313	0		67
						15	4	1386	9						
*11	15887 X	3631	-0-	-12256	-0-	51	1	2352	3	Y	1107	1121	0		53
						10	4	1218	9						
QUETZAL A															
WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444															
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	301	1	1931	3	Y	1034	1006	0	2 8	96
						16	4	1137	9						
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	245	1	2714	3	Y	782	814	0	3 8	61
						16	4	860	9						
08	DLQ G-10	2743	-0-	2743	2743	206	1	1594	3	Y	846	793	0	2 8	112
						12	4	931	9						
09	DLQ G-10	2582	-0-	2582	5325	221	1	1511	3	Y	761	731	0	3 8	139
						13	4	837	9						
10	DLQ G-10	3281	-0-	3281	8606	249	1	1794	3	Y	1110	1118	0	3 8	128
						17	4	1221	9						
*11	11820 X	3214	-0-	-8606	-0-	240	1	1934	3	Y	932	973	0	2 8	85
						15	4	1025	9						
QUETZAL D															
WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583															
06	3600 X	3267	-0-	-333	-0-	251	1	2110	3	Y	813	802	0	1 8	75
						12	4	894	9						
07	3720 X	2392	-0-	-1328	-0-	277	1	1361	3	Y	677	699	0		53
						9	4	745	9						
08	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	140	1	1510	3	Y	785	733	0	1 8	104
						10	4	864	9						
09	DLQ G-10	2379	-0-	2379	4903	137	1	1382	3	Y	772	733	0	1 8	142
						11	4	849	9						
10	DLQ G-10	2697	-0-	2697	7600	170	1	1540	3	Y	885	924	0	1 8	102
						13	4	974	9						
*11	8636 X	1036	-0-	-7600	-0-	119	1	453	3	Y	416	480	0		38
						6	4	458	9						
QUETZAL B															
WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537															
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	236	1	2129	3	Y	679	684	0		63
						11	4	747	9						
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	223	1	1827	3	Y	423	453	0		33
						6	4	465	9						
08	DLQ G-10	1361	-0-	1361	1361	199	1	609	3	Y	497	464	0		66
						6	4	547	9						
09	DLQ G-10	2105	-0-	2105	3466	176	1	1396	3	Y	478	455	0	1 8	88
						7	4	526	9						
10	DLQ G-10	2298	-0-	2298	5764	230	1	1568	3	Y	448	484	0		52
						7	4	493	9						
*11	8038 X	2274	-0-	-5764	-0-	222	1	1631	3	Y	377	395	0		34
						6	4	415	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
EVERGLADES B				WELL #:	2H	RRCID -> 291759	COMPL.	DATE 01/16/2019	TOTAL	DEPTH 11194	PERF.10554	- 18429			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-						Y	-0-			-0-
07	3968 X	196	-0-	-3772	-0-			9 1	28 3		Y	144	130 0		14
								1 4	158 9						
08	DLQ G-10	1285	-0-	1285	1285			103 1	144 3		Y	937	879 0		72
								7 4	1031 9						
09	DLQ G-10	2515	-0-	2515	3800			186 1	669 3		Y	1498	1483 0	1 8	86
								12 4	1648 9						
10	DLQ G-10	1181	-0-	1181	4981			198 1	410 3		Y	517	571 0	1 8	31
								4 4	569 9						
*11	100 N	885	-0-	785	5766			144 1	105 3		Y	573	573 0	1 8	30
								6 4	630 9						

SILVERBRITE B				WELL #:	2H	RRCID -> 291769	COMPL.	DATE 07/03/2019	TOTAL	DEPTH 9935	PERF. 9950	- 18596			
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-			13 1	2460 3		Y	431	407 0		65
								6 4	474 9						
07	2201 X	1555	-0-	-646	-0-			18 1	1104 3		Y	389	379 0	1 8	74
								5 4	428 9						
08	DLQ G-10	2241	-0-	2241	2241			11 1	1834 3		Y	356	357 0		73
								4 4	392 9						
09	DLQ G-10	2151	-0-	2151	4392			13 1	1758 3		Y	342	368 0		47
								4 4	376 9						
10	DLQ G-10	2193	-0-	2193	6585			19 1	1747 3		Y	384	362 0		69
								5 4	422 9						
*11	100 N	2281	-0-	2181	8766			19 1	1851 3		Y	370	376 0		63
								4 4	407 9						

SILVERBRITE D				WELL #:	4H	RRCID -> 291770	COMPL.	DATE 07/03/2019	TOTAL	DEPTH 9905	PERF. 9969	- 18591			
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-			19 1	1648 3		Y	626	649 0	1 8	95
								8 4	689 9						
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-			33 1	908 3		Y	598	578 0	1 8	114
								7 4	658 9						
08	DLQ G-10	2211	-0-	2211	2211			19 1	1547 3		Y	580	575 0		119
								7 4	638 9						
09	DLQ G-10	496	-0-	496	2707			30 1	26 3		Y	396	461 0		54
								4 4	436 9						
10	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4124			53 1	844 3		Y	468	438 0		84
								5 4	515 9						
*11	100 N	844	-0-	744	4868			23 1	389 3		Y	389	407 0		66
								4 4	428 9						

STEELHEAD D				WELL #:	4H	RRCID -> 291771	COMPL.	DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH 9894	PERF. 9888	- 20250			
06	4380 X	3649	-0-	-731	-0-			19 1	2698 3		Y	841	841 0	1 8	14
								7 4	925 9						
07	4526 X	3481	-0-	-1045	-0-			23 1	2533 3		Y	836	835 0	1 8	14
								5 4	920 9						
08	DLQ G-10	3733	-0-	3733	3733			12 1	2811 3		Y	823	824 0		13
								5 4	905 9						
09	DLQ G-10	3625	-0-	3625	7358			20 1	2754 3		Y	769	764 0		18
								5 4	846 9						
10	DLQ G-10	3867	-0-	3867	11225			23 1	2977 3		Y	783	787 0		14
								6 4	861 9						
*11	14911 X	3686	-0-	-11225	-0-			10 1	2799 3		Y	793	794 0		13
								5 4	872 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
EOG RESOURCES, INC.																
STEELHEAD E																
WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	3169	3	Y	760	761	0	1 8	12
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	-0-	6	4	836	9		897	893	0	1 8	15
08	DLQ G-10	4936	-0-	4936	4936	4936	12	1	3972	3	Y	860	861	0	1 8	13
09	DLQ G-10	4757	-0-	4757	9693	9693	20	1	3808	3	Y	840	832	0	1 8	20
10	DLQ G-10	4868	-0-	4868	14561	14561	5	4	924	9		832	836	0	1 8	15
*11	19128 X	4567	-0-	-14561	-0-	-0-	6	4	915	9		837	837	0	1 8	14
							9	1	3631	3	Y					
							6	4	921	9						
STEELHEAD F																
WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150																
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2369	3	Y	1195	1192	0	1 8	19
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	-0-	9	4	1315	9		1161	1160	0	1 8	19
08	DLQ G-10	3854	-0-	3854	3854	3854	26	1	2924	3	Y	842	847	0	1 8	13
09	DLQ G-10	3765	-0-	3765	7619	7619	7	4	1277	9		740	734	0	1 8	18
10	DLQ G-10	4086	-0-	4086	11705	11705	15	1	2907	3	Y	1032	1031	0	1 8	18
*11	15470 X	3765	-0-	-11705	-0-	-0-	6	4	926	9						
							24	1	2922	3	Y					
							5	4	814	9						
							28	1	2916	3	Y					
							7	4	1135	9						
							12	1	2593	3	Y	1048	1047	0	1 8	18
							7	4	1153	9						
HOGAN A																
WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115																
06	5640 X	5138	-0-	-502	-0-	-0-	137	1	4001	3	Y	900	905	0	1 8	42
07	5828 X	5289	-0-	-539	-0-	-0-	10	4	990	9		907	871	0	1 8	77
08	DLQ G-10	6109	-0-	6109	6109	6109	185	1	4098	3	Y	929	933	0	1 8	72
09	DLQ G-10	5739	-0-	5739	11848	11848	8	4	998	9		886	873	0	1 8	84
10	DLQ G-10	5806	-0-	5806	17654	17654	319	1	4759	3	Y	860	855	0	1 8	88
*11	23311 X	5657	-0-	-17654	-0-	-0-	9	4	1022	9						
							268	1	4488	3	Y					
							8	4	975	9						
							194	1	4657	3	Y					
							9	4	946	9						
							151	1	4552	3	Y	860	879	0	1 8	68
							8	4	946	9						
HOGAN B																
WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 11678 - 20001																
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	3137	3	Y	1000	1008	0	1 8	46
07	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	-0-	11	4	1100	9		1124	1074	0	1 8	95
08	DLQ G-10	5761	-0-	5761	5761	5761	244	1	4620	3	Y	888	913	0	1 8	69
09	DLQ G-10	4489	-0-	4489	10250	10250	10	4	1236	9		864	850	0	1 8	82
10	DLQ G-10	5526	-0-	5526	15776	15776	312	1	4464	3	Y	921	908	0	1 8	94
*11	20527 X	4751	-0-	-15776	-0-	-0-	8	4	977	9						
							275	1	3256	3	Y					
							8	4	950	9						
							207	1	4297	3	Y					
							9	4	1013	9						
							154	1	3686	3	Y	821	849	0	1 8	65
							8	4	903	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HOGAN C														
WELL #: 3H RRCID -> 291779														
COMPL. DATE 11/08/2019														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	266 1	3357 3	15 4	Y	1080	1090 0	2 8		50
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	250 1	3301 3	13 4	Y	1113	1067 0	2 8		94
08	DLQ G-10	4944	-0-	4944	4944	337 1	3385 3	13 4	Y	1099	1107 0	1 8		85
09	DLQ G-10	4608	-0-	4608	9552	355 1	3062 3	13 4	Y	1071	1053 0	1 8		102
10	DLQ G-10	5292	-0-	5292	14844	256 1	3716 3	14 4	Y	1187	1166 0	1 8		122
*11	19559 X	4715	-0-	-14844	-0-	205 1	3419 3	12 4	Y	981	1024 0	1 8		78
FARNER C														
WELL #: 3H RRCID -> 291780														
COMPL. DATE 12/14/2018														
TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536														
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	108 1	3237 3	17 4	Y	816	849 0	1 8		138
07	4619 X	3851	-0-	-768	-0-	91 1	2947 3	14 4	Y	726	681 0	1 8		182
08	DLQ G-10	3796	-0-	3796	3796	78 1	2850 3	14 4	Y	776	802 0	1 8		155
09	DLQ G-10	3179	-0-	3179	6975	82 1	2362 3	11 4	Y	658	496 0	1 8		316
10	DLQ G-10	3619	-0-	3619	10594	79 1	2768 3	12 4	Y	691	684 0	1 8		322
*11	12985 X	2391	-0-	-10594	-0-	89 1	1664 3	9 4	Y	572	499 0			395
ARCHES B														
WELL #: 2H RRCID -> 291781														
COMPL. DATE 09/16/2019														
TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979														
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	30 1	1663 3	8 4	Y	804	827 0	1 8		34
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	26 1	1626 3	6 4	Y	857	827 0			64
08	DLQ G-10	2791	-0-	2791	2791	27 1	1691 3	7 4	Y	969	955 0			78
09	DLQ G-10	2564	-0-	2564	5355	27 1	1628 3	6 4	Y	821	840 0			59
10	DLQ G-10	2652	-0-	2652	8007	15 1	1607 3	9 4	Y	928	920 0			67
*11	100 N	1921	-0-	1821	9828	8 1	1123 3	6 4	Y	713	733 0			47
NNJ COHO B														
WELL #: 2H RRCID -> 291786														
COMPL. DATE 07/10/2019														
TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560														
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	254 1	4 3	1 4	Y	66	74 0			5
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	328 1	5 3	1 4	Y	96	94 0			7
08	DLQ G-10	421	-0-	421	421	339 1	8 3	1 4	Y	66	64 0			9
09	DLQ G-10	264	-0-	264	685	206 1	3 3	1 4	Y	49	39 0			19
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	685	1 4	54 9		Y	-0-				19
*11	100 N	604	-0-	504	1189	240 1	24 3	3 4	Y	306	305 0	7 1		13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
FARNER A				WELL #:	1H	RRCID	-> 291790	COMPL.	DATE 12/14/2018	TOTAL	DEPTH 11875	PERF.11248	- 16775			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3330 X	2924	-0-	-406	-0-	152	1	2282	3	Y	435	469	0			74
						11	4	479	9							
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	129	1	2287	3	Y	431	397	0			108
						11	4	474	9							
08	DLQ G-10	2718	-0-	2718	2718	115	1	2132	3	Y	419	443	0			84
						10	4	461	9							
09	DLQ G-10	2598	-0-	2598	5316	102	1	2040	3	Y	406	295	0			195
						9	4	447	9							
10	DLQ G-10	2732	-0-	2732	8048	101	1	2123	3	Y	454	437	0			212
						9	4	499	9							
*11	100 N	1560	-0-	1460	9508	120	1	1024	3	Y	372	327	0			257
						7	4	409	9							
FARNER B				WELL #:	2H	RRCID	-> 291793	COMPL.	DATE 12/14/2018	TOTAL	DEPTH 11830	PERF.11218	- 16979			
06	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	95	1	2591	3	Y	533	572	0			90
						12	4	586	9							
07	3999 X	3307	-0-	-692	-0-	86	1	2630	3	Y	527	485	0			132
						11	4	580	9							
08	DLQ G-10	3427	-0-	3427	3427	70	1	2752	3	Y	540	564	0			108
						11	4	594	9							
09	DLQ G-10	3486	-0-	3486	6913	56	1	2849	3	Y	519	377	0	1	8	249
						10	4	571	9							
10	DLQ G-10	3682	-0-	3682	10595	56	1	3075	3	Y	492	511	0	1	8	229
						10	4	541	9							
*11	13217 X	2622	-0-	-10595	-0-	66	1	2152	3	Y	361	341	0			249
						7	4	397	9							
NNJ COHO D				WELL #:	4H	RRCID	-> 291794	COMPL.	DATE 07/10/2019	TOTAL	DEPTH 9712	PERF. 9805	- 18514			
06	2070 N	1989	-0-	-81	-0-	337	1	808	3	Y	758	760	0	1	8	57
						10	4	834	9							
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	347	1	999	3	Y	690	697	0	1	8	49
						8	4	759	9							
08	DLQ G-10	3259	-0-	3259	3259	385	1	2086	3	Y	708	664	0	1	8	92
						9	4	779	9							
09	DLQ G-10	2017	-0-	2017	5276	290	1	1281	3	Y	400	339	0			153
						6	4	440	9							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5276					Y	-0-					153
*11	7892 X	2616	-0-	-5276	-0-	244	1	1481	3	Y	799	898	0	19	1	35
						12	4	879	9							
PINNACLES A				WELL #:	1H	RRCID	-> 291795	COMPL.	DATE 01/01/2019	TOTAL	DEPTH 11199	PERF.10773	- 18849			
06	6030 X	4867	-0-	-1163	-0-	17	1	3762	3	Y	978	1009	0	2	8	94
						12	4	1076	9							
07	6231 X	4623	-0-	-1608	-0-	28	1	3488	3	Y	996	979	0	1	8	110
						11	4	1096	9							
08	DLQ G-10	4413	-0-	4413	4413	17	1	3322	3	Y	967	949	0	1	8	127
						10	4	1064	9							
09	DLQ G-10	4204	-0-	4204	8617	18	1	3260	3	Y	833	853	0	2	8	105
						10	4	916	9							
10	DLQ G-10	4192	-0-	4192	12809	20	1	3227	3	Y	849	867	0	1	8	86
						11	4	934	9							
*11	17111 X	4302	-0-	-12809	-0-	34	1	3308	3	Y	864	850	0			100
						10	4	950	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
SILVERBRITE C				WELL #:		3H	RRCID -> 291805	COMPL. DATE 07/03/2019		TOTAL	DEPTH	9939	PERF. 9976	- 18656		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE			
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	17 1	2974 3	Y	659	720 0	1 8	100				
						8 4	725 9									
07	2883 X	2185	-0-	-698	-0-	28 1	1600 3	Y	501	505 0	1 8	95				
						6 4	551 9									
08 DLQ G-10		3349	-0-	3349	3349	16 1	2806 3	Y	474	471 0	1 8	97				
						6 4	521 9									
09 DLQ G-10		2713	-0-	2713	6062	15 1	2297 3	Y	360	408 0		49				
						5 4	396 9									
10 DLQ G-10		2844	-0-	2844	8906	26 1	2230 3	Y	528	482 0	1 8	94				
						7 4	581 9									
*11 11997 X		3091	-0-	-8906	-0-	25 1	2521 3	Y	490	500 0	1 8	83				
						6 4	539 9									

SILVERBRITE A				WELL #:		1H	RRCID -> 291806	COMPL. DATE 07/03/2019		TOTAL	DEPTH	9948	PERF.10036	- 18660		
06	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	13 1	2143 3	Y	521	490 0		79				
						6 4	573 9									
07	2852 X	1722	-0-	-1130	-0-	23 1	1186 3	Y	462	453 0		88				
						5 4	508 9									
08 DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	14 1	2614 3	Y	407	412 0		83				
						5 4	448 9									
09 DLQ G-10		3271	-0-	3271	6352	17 1	2785 3	Y	423	448 0		58				
						4 4	465 9									
10 DLQ G-10		3186	-0-	3186	9538	25 1	2734 3	Y	384	373 0		69				
						5 4	422 9									
*11 100 N		2780	-0-	2680	12218	23 1	2342 3	Y	374	379 0		64				
						4 4	411 9									

RANGERS B				WELL #:		2H	RRCID -> 291807	COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL	DEPTH	9258	PERF. 9152	- 22674		
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	260 1	108 3	Y	738	742 1	1 8	99				
						12 4	812 9									
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	268 1	55 3	Y	782	762 1	1 8	118				
						11 4	860 9									
08 DLQ G-10		985	-0-	985	985	259 1	11 3	Y	641	701 1	1 8	57				
						10 4	705 9									
09 DLQ G-10		733	-0-	733	1718	163 1	50 3	Y	466	412 1	1 8	110				
						7 4	513 9									
10 DLQ G-10		1006	-0-	1006	2724	186 1	79 3	Y	664	672 1	1 8	101				
						11 4	730 9									
*11 100 N		1306	-0-	1206	3930	289 1	62 3	Y	859	848 1	1 8	111				
						10 4	945 9									

MANGROVE A				WELL #:		1H	RRCID -> 291808	COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL	DEPTH	11702	PERF.11920	- 18982		
06	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	247 1	1750 3	Y	440	440 0	1 8	27				
						6 4	484 9									
07	2604 X	2455	-0-	-149	-0-	230 1	1656 3	Y	512	490 0		49				
						6 4	563 9									
08 DLQ G-10		2525	-0-	2525	2525	281 1	1666 3	Y	521	530 0		40				
						5 4	573 9									
09 DLQ G-10		2200	-0-	2200	4725	301 1	1242 3	Y	592	597 0	1 8	34				
						6 4	651 9									
10 DLQ G-10		2489	-0-	2489	7214	324 1	1673 3	Y	443	449 0	1 8	27				
						5 4	487 9									
*11 9300 X		2086	-0-	-7214	-0-	276 1	1384 3	Y	383	389 0	1 8	20				
						5 4	421 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
SOCKEYE D															
WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	3726	-0-	726	726	2611	3	14	4	Y	1001	1006	0	1 8	14
07	3935 X	3209	-0-	-726	-0-	1101	9	2349	3	Y	708	698	0	2 8	22
08	DLQ G-10	3147	-0-	3147	3147	72	1	779	9						
09	DLQ G-10	3591	-0-	3591	6738	9	4	968	9						
10	DLQ G-10	4221	-0-	4221	10959	30	1	2139	3	Y	880	849	0		53
*11	14258 X	3299	-0-	-10959	-0-	10	4	968	9						
						3	1	2417	3	Y	1054	1061	0	1 8	45
						12	4	1159	9						
						40	1	3101	3	Y	969	947	0	1 8	66
						14	4	1066	9						
						35	1	2114	3	Y	1035	1047	0		54
						11	4	1139	9						
DOBBY E															
WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10178 - 21366															
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	268	1	441	3	Y	1349	1319	0	2 8	113
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	13	4	1484	9						
08	DLQ G-10	2792	-0-	2792	2792	332	1	201	3	Y	951	970	0	1 8	93
09	DLQ G-10	2292	-0-	2292	5084	8	4	1046	9						
10	DLQ G-10	2642	-0-	2642	7726	360	1	1296	3	Y	1023	1018	0	1 8	97
*11	100 N	1588	-0-	1488	9214	11	4	1125	9						
						327	1	960	3	Y	905	906	0	1 8	95
						9	4	996	9						
						227	1	1460	3	Y	858	888	0	2 8	63
						11	4	944	9						
						201	1	662	3	Y	653	653	0	1 8	62
						7	4	718	9						
SOCKEYE E															
WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387															
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	2775	3	20	4	Y	1520	1532	0	1 8	21
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	1672	9	2848	3	Y	1202	1183	0	2 8	38
08	DLQ G-10	3918	-0-	3918	3918	91	1	1322	9						
09	DLQ G-10	4329	-0-	4329	8247	14	4	1387	3	Y	1345	1301	0	1 8	81
10	DLQ G-10	4192	-0-	4192	12439	36	1	1480	9						
*11	16878 X	4439	-0-	-12439	-0-	15	4	2855	3	Y	1323	1346	0	1 8	57
						3	1	1455	9						
						16	4	2965	3	Y	1048	1032	0	2 8	71
						58	1	1153	9						
						16	4	3079	3	Y	1182	1191	0	1 8	61
						47	1	1300	9						
						13	4								
DOBBY B															
WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321															
06	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	184	1	615	3	Y	551	571	0		46
07	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	7	4	606	9						
08	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	173	1	535	3	Y	686	665	0		67
09	DLQ G-10	2041	-0-	2041	4389	7	4	755	9						
10	DLQ G-10	1960	-0-	1960	6349	174	1	1380	3	Y	714	712	0	1 8	68
*11	8070 X	1721	-0-	-6349	-0-	9	4	785	9						
						191	1	1106	3	Y	669	666	0	1 8	70
						8	4	736	9						
						196	1	1070	3	Y	623	646	0	1 8	46
						9	4	685	9						
						138	1	864	3	Y	646	631	0		61
						8	4	711	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES								
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162															
SOCKEYE B				WELL #:	2H	RRCID ->	291846	COMPL.	DATE	06/26/2019	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	9904 - 18941					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-			31	1	976	3	Y	527	530	0	1	8	10	
									5	4	580	9								
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-			21	1	539	3	Y	338	339	0			9	
									3	4	372	9								
08	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	1300			21	1	766	3	Y	464	461	0			12	
									3	4	510	9								
09	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	2434			17	1	650	3	Y	422	426	0			8	
									3	4	464	9								
10	DLQ	G-10	1822	-0-	1822	4256			19	1	1243	3	Y	505	502	0	1	8	10	
									4	4	556	9								
*11	100	N	1276	-0-	1176	5432			19	1	761	3	Y	448	448	0	1	8	9	
									3	4	493	9								
SOCKEYE C																				
				WELL #:	3H	RRCID ->	291853	COMPL.	DATE	06/26/2019	TOTAL	DEPTH	9614	PERF.	10033 - 19964					
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-			30	1	2007	3	Y	808	801	0	1	8	15	
									6	4	889	9								
07	2728	X	2211	-0-	-517	-0-			31	1	1397	3	Y	708	704	0			19	
									4	4	779	9								
08	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	1007			24	1	230	3	Y	681	683	0			17	
									4	4	749	9								
09	DLQ	G-10	3452	-0-	3452	4459			34	1	2087	3	Y	1204	1198	0			23	
									7	4	1324	9								
10	DLQ	G-10	469	-0-	469	4928			29	1	34	3	Y	366	382	0			7	
									3	4	403	9								
*11	7244	X	2316	-0-	-4928	-0-			39	1	1628	3	Y	586	581	0			12	
									4	4	645	9								
SOCKEYE A																				
				WELL #:	1H	RRCID ->	291900	COMPL.	DATE	06/26/2019	TOTAL	DEPTH	9634	PERF.	9964 - 17882					
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-			16	1	1870	3	Y	540	542	0	1	8	10	
									5	4	594	9								
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-			19	1	2077	3	Y	569	564	0			15	
									4	4	626	9								
08	DLQ	G-10	2733	-0-	2733	2733			20	1	2100	3	Y	554	554	0	1	8	14	
									4	4	609	9								
09	DLQ	G-10	2836	-0-	2836	5569			18	1	2203	3	Y	555	558	0			11	
									4	4	611	9								
10	DLQ	G-10	2335	-0-	2335	7904			18	1	1727	3	Y	533	532	0	1	8	11	
									4	4	586	9								
*11	100	N	2039	-0-	1939	9843			19	1	1592	3	Y	386	388	0	1	8	8	
									3	4	425	9								
BIG BEND A																				
				WELL #:	1H	RRCID ->	292360	COMPL.	DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11526	PERF.	11339 - 19898					
06	8040	X	6931	-0-	-1109	-0-			21	1	5840	3	Y	958	948	0	1	8	147	
									16	4	1054	9								
07	7626	X	6541	-0-	-1085	-0-			22	1	5502	3	Y	912	888	0	1	8	170	
									14	4	1003	9								
08	DLQ	G-10	6653	-0-	6653	6653			21	1	5629	3	Y	900	879	0	1	8	190	
									13	4	990	9								
09	DLQ	G-10	6123	-0-	6123	12776			22	1	5135	3	Y	867	883	0	1	8	173	
									12	4	954	9								
10	DLQ	G-10	5684	-0-	5684	18460			19	1	4819	3	Y	758	807	0	1	8	123	
									12	4	834	9								
*11	24836	X	6376	-0-	-18460	-0-			18	1	4904	3	Y	1309	1238	0	1	8	193	
									14	4	1440	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.																													
TORTUGA A															WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
06	9870	X	5333	-0-	-0-	-4537	-0-				109	1	4069	3	Y	1038	1135	0	48	1	145								
											13	4	1142	9			1	8											
07	10199	X	-0-	-0-	-0-	-10199	-0-								Y	-0-					145								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					145								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					145								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					145								
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					145								
TORTUGA B																													
WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932																													
06	9420	X	4461	-0-	-0-	-4959	-0-				111	1	3442	3	Y	816	869	0	37	1	114								
											10	4	898	9															
07	9734	X	-0-	-0-	-0-	-9734	-0-								Y	-0-					114								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					114								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					114								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					114								
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					114								
TORTUGA C																													
WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142																													
06	7650	X	4324	-0-	-0-	-3326	-0-				139	1	3089	3	Y	986	1005	0	43	1	138								
											11	4	1085	9			1	8											
07	7905	X	-0-	-0-	-0-	-7905	-0-								Y	-0-					138								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					138								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					138								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					138								
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					138								
BIG BEND B																													
WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965																													
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	-0-				26	1	4994	3	Y	938	923	0	1	8	144								
											16	4	1032	9															
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	-0-				26	1	4792	3	Y	889	866	0	1	8	166								
											14	4	978	9															
08	DLQ	G-10	6099	-0-	-0-	6099	6099				25	1	4990	3	Y	974	934	0	1	8	205								
											13	4	1071	9															
09	DLQ	G-10	6330	-0-	-0-	6330	12429				25	1	5045	3	Y	1133	1111	0	1	8	226								
											14	4	1246	9															
10	DLQ	G-10	6333	-0-	-0-	6333	18762				28	1	5310	3	Y	892	972	0	1	8	145								
											14	4	981	9															
*11	24635	X	5873	-0-	-0-	-18762	-0-				24	1	4949	3	Y	807	832	0	1	8	119								
											12	4	888	9															
CUMMINGS UNIT																													
WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675																													
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-				13	1	1746	3	Y	514	538	0			37								
											8	4	565	9															
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-				17	1	1522	3	Y	514	486	0			65								
											7	4	565	9															
08	DLQ	G-10	2345	-0-	-0-	2345	2345				14	1	1787	3	Y	488	484	0			69								
											7	4	537	9															
09	DLQ	G-10	1861	-0-	-0-	1861	4206				13	1	1329	3	Y	465	468	0			66								
											7	4	512	9															
10	DLQ	G-10	3281	-0-	-0-	3281	7487				21	1	2663	3	Y	535	518	0			83								
											8	4	589	9															
*11	100	N	2242	-0-	-0-	2142	9629				24	1	1694	3	Y	471	515	0			39								
											6	4	518	9															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4410 X	4041	-0-	-369	-0-	15	1	2354	3	Y	1498	1536 0	1 8	227
07	4557 X	4083	-0-	-474	-0-	24	4	1648	9		1140	1247 0	1 8	119
08	DLQ G-10	3570	-0-	3570	3570	22	1	2789	3	Y	1118	1121 0	1 8	115
09	DLQ G-10	3723	-0-	3723	7293	18	4	1254	9		583	597 0	1 8	100
10	DLQ G-10	3163	-0-	3163	10456	16	4	2306	3	Y	445	483 0		62
*11	12831 X	2375	-0-	-10456	-0-	22	1	1230	9		666	630 0		98
						11	4	641	9					
						19	1	2644	3	Y				
						10	4	490	9					
						10	1	1620	3	Y				
						12	4	733	9					
NAYLOR JONES UNIT 51														
WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 10268 - 17349														
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	872	3	3	4	Y	234	215 0		29
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	257	9				410	413 0		26
08	DLQ G-10	1638	-0-	1638	1638	1393	3	5	4	Y	359	349 0	1 8	35
09	DLQ G-10	1171	-0-	1171	2809	451	9	6	1	Y	200	208 0		27
10	DLQ G-10	1572	-0-	1572	4381	5	4	395	9		365	374 0	1 8	17
*11	100 N	2082	-0-	1982	6363	32	1	916	3	Y	359	359 0	1 8	16
						3	4	220	9					
						9	1	1148	3	Y				
						13	4	402	9					
						14	1	1668	3	Y				
						5	4	395	9					
YELLOWFIN A														
WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696														
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	9	1	892	3	Y	415	417 0	1 8	16
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	4	4	457	9		312	319 0		9
08	DLQ G-10	511	-0-	511	511	9	1	42	3	Y	394	386 0		17
09	DLQ G-10	366	-0-	366	877	2	4	343	9		285	293 0		9
10	DLQ G-10	555	-0-	555	1432	8	1	67	3	Y	443	434 0		18
*11	100 N	450	-0-	350	1782	3	4	433	9		350	355 0		13
						8	1	42	3	Y				
						2	4	314	9					
						9	1	56	3	Y				
						3	4	487	9					
						9	1	54	3	Y				
						2	4	385	9					
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517														
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	17	1	2887	3	Y	304	312 0		46
07	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	9	4	334	9		236	257 0		25
08	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	19	1	1960	3	Y	407	390 0		42
09	DLQ G-10	1733	-0-	1733	2910	6	4	260	9		1161	1003 0		200
10	DLQ G-10	1311	-0-	1311	4221	15	1	705	3	Y	1088	1135 0		153
*11	5771 X	1550	-0-	-4221	-0-	9	4	448	9		466	550 0		69
						15	1	429	3	Y				
						12	4	1277	9					
						14	1	88	3	Y				
						12	4	1197	9					
						12	1	1018	3	Y				
						7	4	513	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162										
NAYLOR JONES UNIT 54				WELL #: 1H		RRCID -> 292451		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 10098		PERF.10271 - 17357		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	2	-0-	2	44	2	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	45	1	3			Y	-0-			-0-
09	45 X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
NAYLOR JONES UNIT 81				WELL #: 4H		RRCID -> 292453		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 9748 - 17299		
06	3600 X	3122	-0-	-478	-0-	16	1	2866	3	Y	212	229	0	32
						7	4	233	9					
07	3441 X	2337	-0-	-1104	-0-	15	1	2184	3	Y	122	140	0	13
						4	4	134	9					
08	DLQ G-10	2135	-0-	2135	2135	11	1	1768	3	Y	318	297	0	33
						6	4	350	9					
09	DLQ G-10	2666	-0-	2666	4801	14	1	2208	3	Y	396	361	0	68
						8	4	436	9					
10	DLQ G-10	2719	-0-	2719	7520	15	1	2208	3	Y	443	449	0	62
						9	4	487	9					
*11	9542 X	2022	-0-	-7520	-0-	10	1	1425	3	Y	525	510	0	77
						9	4	578	9					
NAYLOR JONES UNIT 81				WELL #: 5H		RRCID -> 292454		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9764 - 17369		
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	9	1	661	3	Y	398	422	0	60
						8	4	438	9					
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	Y	539	542	0	56
						9	4	593	9					
08	DLQ G-10	602	-0-	602	602	9	1	27	3	Y	508	511	0	52
						7	4	559	9					
09	DLQ G-10	1684	-0-	1684	2286	14	1	1252	3	Y	374	362	0	64
						7	4	411	9					
10	DLQ G-10	1877	-0-	1877	4163	16	1	1432	3	Y	383	393	0	54
						8	4	421	9					
*11	100 N	1384	-0-	1284	5447	11	1	814	3	Y	501	481	0	74
						8	4	551	9					
RUSSELL UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 292455		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 11622		PERF.12284 - 17778		
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	6	1	2739	3	Y	839	836	0	32
						10	4	923	9					
07	3007 X	1886	-0-	-1121	-0-	2	1	1036	3	Y	766	771	0	27
						5	4	843	9					
08	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	456	3	3	4	Y	700	701	0	26
						770	9							
09	DLQ G-10	2524	-0-	2524	3753	1	1	1680	3	Y	761	753	0	34
						6	4	837	9					
10	DLQ G-10	2554	-0-	2554	6307	5	1	1717	3	Y	750	748	0	36
						7	4	825	9					
*11	8699 X	2392	-0-	-6307	-0-	6	1	1644	3	Y	669	682	0	23
						6	4	736	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
NAYLOR JONES UNIT 54															
WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	2908	3	9	4	Y	565	559	1	1	148
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	622	9	8	4	Y	554	527	1		175
08	DLQ G-10	3604	-0-	3604	3604	2817	3	8	4	Y	573	626	1	1	121
09	DLQ G-10	3411	-0-	3411	7015	609	9	7	4	Y	518	465	1		174
10	DLQ G-10	3470	-0-	3470	10485	2966	3	7	4	Y	530	531	1	1	172
*11	13854 X	3369	-0-	-10485	-0-	630	9	7	4	Y	536	531	1		177
						2834	3								
						570	9								
						2880	3								
						583	9								
						2772	3								
						590	9								
NAYLOR JONES UNIT 54															
WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709															
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	1744	3	7	4	Y	387	362	1	1	101
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	426	9	6	4	Y	377	359	1		119
08	DLQ G-10	2221	-0-	2221	2221	1632	3	5	4	Y	370	411	1		78
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	4492	415	9	5	4	Y	363	318	1	1	122
10	DLQ G-10	2387	-0-	2387	6879	1809	3	17	4	Y	357	363	1		116
*11	100 N	2244	-0-	2144	9023	407	9	12	4	Y	381	371	1	1	125
						1867	3								
						399	9								
						1977	3								
						393	9								
						1813	3								
						419	9								
NAYLOR JONES UNIT 50															
WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426															
06	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	150	1	2386	3	Y	413	383	0		90
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	8	4	454	9	Y	416	426	0		80
08	DLQ G-10	4043	-0-	4043	4043	192	1	2884	3	Y	420	444	0	1	55
09	DLQ G-10	3796	-0-	3796	7839	6	4	458	9	Y	411	373	0		93
10	DLQ G-10	3708	-0-	3708	11547	213	1	3362	3	Y	412	454	0		51
*11	14505 X	2958	-0-	-11547	-0-	6	4	462	9	Y	329	298	0		82
						157	1	3180	3	Y					
						7	4	452	9						
						3249	3	6	4	Y					
						453	9								
						49	1	2541	3	Y					
						6	4	362	9						
NAYLOR JONES UNIT 53															
WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024															
06	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	10	1	7705	3	N	773	927	1	2	380
07	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	13	4	850	9	N	798	746	1	2	430
08	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	7	1	7923	3	N	732	666	1	2	494
09	8280 X	7368	-0-	-0-	-0-	12	4	878	9	N	588	376	1	1	705
10	8556 X	6846	-0-	-1710	-0-	7781	3	10	4	N	618	940	1		383
11	8229 X	4873	-0-	-3356	-0-	805	9	7	4	N	394	343	1	1	433
						6714	3	8	4	N					
						647	9	5	4	N					
						6158	3								
						680	9								
						4435	3								
						433	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
YELLOWFIN B														
WELL #: 2H RRCID -> 292477														
COMPL. DATE 09/18/2018														
TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675														
CNTY: KARNES														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	17	1	3068	3	Y	1168	1158	0	45
07	899 X	224	-0-	-675	-0-	12	4	1285	9	Y	81	124	0	2
08	DLQ G-10	110	-0-	110	110	5	1	129	3	Y	75	74	0	3
09	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1644	1	4	89	9	Y	1166	1130	0	38
10	DLQ G-10	4118	-0-	4118	5762	15	1	229	3	Y	1408	1388	0	56
*11	10069 X	4307	-0-	-5762	-0-	7	4	1283	9	Y	1232	1239	0	47
						27	1	2529	3	Y				
						13	4	1549	9	Y				
						25	1	2916	3	Y				
						11	4	1355	9	Y				
RUSSELL UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 292508														
COMPL. DATE 03/19/2018														
TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911														
06	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	9	1	1737	3	Y	487	484	0	19
07	2263 N	1991	-0-	-272	-0-	7	4	536	9	Y	485	486	0	17
08	DLQ G-10	2238	-0-	2238	2238	4	1	1447	3	Y	441	441	0	16
09	DLQ G-10	1989	-0-	1989	4227	6	4	534	9	Y	441	437	0	19
10	DLQ G-10	1970	-0-	1970	6197	1748	3	5	4	Y	441	438	0	21
*11	100 N	2153	-0-	2053	8250	485	9	2	1	Y	383	390	0	13
						5	4	1497	3	Y				
						5	4	485	9	Y				
						8	1	1471	3	Y				
						6	4	485	9	Y				
						10	1	1717	3	Y				
						5	4	421	9	Y				
NAYLOR JONES UNIT 54														
WELL #: 3H RRCID -> 292509														
COMPL. DATE 10/27/2019														
TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655														
06	1650 N	1085	-0-	-565	-0-	650	3	7	4	Y	389	389	1	102
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	428	9	7	4	Y	443	405	1	140
08	DLQ G-10	1109	-0-	1109	1109	759	3	6	4	Y	399	454	1	84
09	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2266	487	9	6	4	Y	406	353	1	136
10	DLQ G-10	1300	-0-	1300	3566	664	3	6	4	Y	411	413	1	133
*11	100 N	1627	-0-	1527	5093	439	9	6	4	Y	419	414	1	138
						704	3	6	4	Y				
						447	9	6	4	Y				
						842	3	6	4	Y				
						452	9	6	4	Y				
						1160	3	6	4	Y				
						461	9	6	4	Y				
NAYLOR JONES UNIT 185														
WELL #: 1H RRCID -> 292525														
COMPL. DATE 09/22/2014														
TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666														
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	55	1	2284	3	Y	692	668	0	136
07	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	19	4	761	9	Y	596	640	0	92
08	DLQ G-10	2464	-0-	2464	2464	76	1	1919	3	Y	638	598	0	132
09	DLQ G-10	2026	-0-	2026	4490	16	4	656	9	Y	625	595	0	162
10	DLQ G-10	1818	-0-	1818	6308	29	1	1718	3	Y	551	579	0	134
*11	8788 X	2480	-0-	-6308	-0-	15	4	702	9	Y	770	785	0	119
						13	1	1313	3	Y				
						12	4	688	9	Y				
						13	1	1185	3	Y				
						14	4	606	9	Y				
						18	1	1598	3	Y				
						17	4	847	9	Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.																													
ACADIA C																													
WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	89	1	1369	3	Y	521	560	0	1	8	85													
						9	4	573	9																				
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	3	Y	507	482	0	1	8	109													
						8	4	558	9																				
08 DLQ	G-10	2053	-0-	2053	2053	95	1	1400	3	Y	500	512	0			97													
						8	4	550	9																				
09 DLQ	G-10	1875	-0-	1875	3928	109	1	1216	3	Y	494	484	0			107													
						7	4	543	9																				
10 DLQ	G-10	1924	-0-	1924	5852	75	1	1301	3	Y	493	488	0	1	8	111													
						6	4	542	9																				
*11	100 N	1794	-0-	1694	7546	33	1	1238	3	Y	470	481	0	1	8	99													
						6	4	517	9																				
NAYLOR JONES UNIT 185															WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961														
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	203	1	4225	3	Y	769	727	0	1	8	151													
						16	4	846	9																				
07	5053 X	4953	-0-	-100	-0-	205	1	3994	3	Y	674	721	0			104													
						13	4	741	9																				
08 DLQ	G-10	5203	-0-	5203	5203	176	1	4169	3	Y	767	712	0	1	8	158													
						14	4	844	9																				
09 DLQ	G-10	4354	-0-	4354	9557	155	1	3514	3	Y	612	612	0			158													
						12	4	673	9																				
10 DLQ	G-10	4136	-0-	4136	13693	131	1	3300	3	Y	629	634	0			153													
						13	4	692	9																				
*11	16905 X	3212	-0-	-13693	-0-	111	1	2552	3	Y	491	568	0			76													
						9	4	540	9																				
CUMMINGS UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324														
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	9	1	2288	3	Y	434	447	0			31													
						8	4	477	9																				
07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	14	1	3035	3	Y	442	417	0			56													
						7	4	486	9																				
08 DLQ	G-10	2565	-0-	2565	2565	9	1	2076	3	Y	431	426	0			61													
						6	4	474	9																				
09 DLQ	G-10	2458	-0-	2458	5023	10	1	1976	3	Y	424	425	0			60													
						6	4	466	9																				
10 DLQ	G-10	2296	-0-	2296	7319	17	1	1814	3	Y	417	412	0			65													
						6	4	459	9																				
*11	9254 X	1935	-0-	-7319	-0-	18	1	1502	3	Y	373	407	0			31													
						5	4	410	9																				
HULK B															WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392														
06	6450 X	6144	-0-	-306	-0-	36	1	4802	3	Y	1175	1165	0	1	8	86													
						13	4	1293	9																				
07	6665 X	6331	-0-	-334	-0-	33	1	4915	3	Y	1247	1246	0	1	8	86													
						11	4	1372	9																				
08 DLQ	G-10	5692	-0-	5692	5692	37	1	4495	3	Y	1045	1044	0	1	8	86													
						10	4	1150	9																				
09 DLQ	G-10	5347	-0-	5347	11039	33	1	4221	3	Y	985	971	0			100													
						9	4	1084	9																				
10 DLQ	G-10	5427	-0-	5427	16466	33	1	4222	3	Y	1057	1067	0			90													
						9	4	1163	9																				
*11	20690 X	4224	-0-	-16466	-0-	30	1	3464	3	Y	658	709	0			39													
						6	4	724	9																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 3H RRCID -> 292557														
COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	16 1	1333 3	Y	631	624	0	1 8	54	
						9 4	694 9							
07	3100 N	4011	-0-	911	911	17 1	3071 3	Y	831	811	0	1 8	73	
						9 4	914 9							
08	DLQ G-10	4042	-0-	4042	4953	3252 3	10 4	Y	709	684	0	1 8	97	
						780 9								
09	DLQ G-10	3462	-0-	3462	8415	2708 3	9 4	Y	677	665	0	1 8	108	
						745 9								
10	DLQ G-10	2742	-0-	2742	11157	3 1	2107 3	Y	567	604	0	1 8	70	
						8 4	624 9							
*11	13845 X	2688	-0-	-11157	-0-	1974 3	7 4	Y	643	652	0		61	
						707 9								
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 4H RRCID -> 292558														
COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447														
06	3000 N	3073	-0-	73	73	11 1	2318 3	Y	667	663	0	1 8	57	
						10 4	734 9							
07	3100 N	3800	-0-	700	773	12 1	3114 3	Y	605	608	0	1 8	53	
						8 4	666 9							
08	DLQ G-10	3120	-0-	3120	3893	2403 3	9 4	Y	644	608	0	1 8	88	
						708 9								
09	DLQ G-10	2870	-0-	2870	6763	2181 3	8 4	Y	619	608	0	1 8	98	
						681 9								
10	DLQ G-10	3470	-0-	3470	10233	3 1	2769 3	Y	625	646	0		77	
						10 4	688 9							
*11	13752 X	3519	-0-	-10233	-0-	2811 3	8 4	Y	636	653	0		60	
						700 9								
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 5H RRCID -> 292560														
COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297														
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	13 1	1456 3	Y	1322	1304	0	1 8	113	
						15 4	1454 9							
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	14 1	1887 3	Y	1210	1216	0	1 8	106	
						12 4	1331 9							
08	DLQ G-10	2076	-0-	2076	2076	1263 3	8 4	Y	732	738	0		100	
						805 9								
09	DLQ G-10	2526	-0-	2526	4602	1509 3	9 4	Y	916	869	0	1 8	146	
						1008 9								
10	DLQ G-10	2831	-0-	2831	7433	5 1	1670 3	Y	1040	1056	0	1 8	129	
						12 4	1144 9							
*11	11058 X	3625	-0-	-7433	-0-	2221 3	12 4	Y	1265	1273	0	1 8	120	
						1392 9								
KING BROTHERS B														
WELL #: 2H RRCID -> 292561														
COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872														
06	1050 N	949	-0-	-101	-0-	67 1	721 3	N	134	69	1		368	
						14 4	147 9							
07	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	67 1	986 3	N	128	285	1		211	
						12 4	141 9							
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	59 1	949 3	N	131	36	1		306	
						12 4	144 9							
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	57 1	961 3	N	133	136	1		303	
						11 4	146 9							
10	1209 N	959	-0-	-250	-0-	64 1	722 3	N	138	188	1		253	
						21 4	152 9							
11	1140 N	853	-0-	-287	-0-	69 1	624 3	N	128	162	1		219	
						19 4	141 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
KING BROTHERS C														
WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE			
06	2130 X	1239	-0-	-891	-0-	68	1	955	3	N	182	182	1	373
						16	4	200	9					
07	3069 X	1672	-0-	-1397	-0-	68	1	1386	3	N	185	260	1	298
						14	4	204	9					
08	3069 X	2064	-0-	-1005	-0-	60	1	1799	3	N	167	142	1	323
						21	4	184	9					
09	2970 X	2403	-0-	-567	-0-	58	1	2149	3	N	166	180	1	309
						13	4	183	9					
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	65	1	2938	3	N	196	188	1	317
						24	4	216	9					
11	2010 X	1694	-0-	-316	-0-	70	1	1397	3	N	186	186	1	317
						22	4	205	9					
HULK A														
WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145														
06	7320 X	7201	-0-	-119	-0-	40	1	5654	3	Y	1357	1348	0	99
						14	4	1493	9					
07	7564 X	7432	-0-	-132	-0-	41	1	5915	3	Y	1332	1338	0	92
						11	4	1465	9					
08	DLQ G-10	7400	-0-	7400	7400	40	1	5901	3	Y	1316	1298	0	109
						11	4	1448	9					
09	DLQ G-10	6655	-0-	6655	14055	37	1	5244	3	Y	1240	1222	0	126
						10	4	1364	9					
10	DLQ G-10	6617	-0-	6617	20672	34	1	5199	3	Y	1248	1267	0	106
						11	4	1373	9					
*11	23252 X	2580	-0-	-20672	-0-	28	1	1889	3	Y	598	668	0	36
						5	4	658	9					
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892														
06	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	12	1	2189	3	Y	517	516	0	44
						8	4	569	9					
07	3100 N	3456	-0-	356	356	14	1	3076	3	Y	328	342	0	29
						5	4	361	9					
08	DLQ G-10	2879	-0-	2879	3235	2623	3	5	4	Y	228	225	0	31
						251	9							
09	DLQ G-10	2852	-0-	2852	6087	2630	3	4	4	Y	198	197	0	31
						218	9							
10	DLQ G-10	2832	-0-	2832	8919	4	1	2636	3	Y	162	173	0	20
						14	4	178	9					
*11	11102 X	2183	-0-	-8919	-0-	1990	3	5	4	Y	171	174	0	16
						188	9							
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444														
06	900 N	336	-0-	-564	-0-	14	1	127	3	Y	175	175	0	15
						2	4	193	9					
07	899 N	172	-0-	-727	-0-	13	1	3	3	Y	140	143	0	12
						2	4	154	9					
08	DLQ G-10	203	-0-	203	203	5	3	2	4	Y	178	166	0	24
						196	9							
09	DLQ G-10	203	-0-	203	406	6	3	2	4	Y	177	173	0	28
						195	9							
10	DLQ G-10	192	-0-	192	598	4	1	9	3	Y	161	169	0	20
						2	4	177	9					
*11	100 N	239	-0-	139	737	39	3	2	4	Y	180	183	0	17
						198	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HULK C														
WELL #: 3H RRCID -> 292597														
COMPL. DATE 01/03/2022														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	43	1	5665	3	Y	1300	1291	0	95
						14	4	1430	9					
07	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	42	1	5643	3	Y	1284	1290	0	88
						12	4	1412	9					
08	DLQ G-10	6948	-0-	6948	6948	45	1	5526	3	Y	1241	1226	0	102
						12	4	1365	9					
09	DLQ G-10	6730	-0-	6730	13678	39	1	5329	3	Y	1228	1204	0	125
						11	4	1351	9					
10	DLQ G-10	6820	-0-	6820	20498	35	1	5418	3	Y	1232	1251	0	105
						12	4	1355	9					
*11	25027 X	4529	-0-	-20498	-0-	32	1	3656	3	Y	758	818	0	45
						7	4	834	9					
HULK D														
WELL #: 4H RRCID -> 292601														
COMPL. DATE 01/03/2022														
TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118														
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	33	1	4204	3	Y	1175	1163	0	86
						13	4	1293	9					
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	31	1	4121	3	Y	1026	1040	0	71
						10	4	1129	9					
08	DLQ G-10	5036	-0-	5036	5036	33	1	3878	3	Y	1014	1000	0	84
						10	4	1115	9					
09	DLQ G-10	4645	-0-	4645	9681	29	1	3571	3	Y	942	929	0	96
						9	4	1036	9					
10	DLQ G-10	4676	-0-	4676	14357	27	1	3582	3	Y	961	974	0	82
						10	4	1057	9					
*11	17662 X	3305	-0-	-14357	-0-	24	1	2581	3	Y	631	675	0	38
						6	4	694	9					
HULK E														
WELL #: 5H RRCID -> 292608														
COMPL. DATE 01/03/2022														
TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011														
06	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	35	1	4716	3	Y	1338	1326	0	98
						14	4	1472	9					
07	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	35	1	4579	3	Y	1255	1266	0	86
						12	4	1381	9					
08	DLQ G-10	5996	-0-	5996	5996	35	1	4531	3	Y	1289	1268	0	106
						12	4	1418	9					
09	DLQ G-10	5643	-0-	5643	11639	33	1	4228	3	Y	1246	1224	0	127
						11	4	1371	9					
10	DLQ G-10	5721	-0-	5721	17360	32	1	4328	3	Y	1226	1247	0	105
						12	4	1349	9					
*11	21935 X	4575	-0-	-17360	-0-	34	1	3627	3	Y	824	880	0	49
						8	4	906	9					
HOWE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 292675														
COMPL. DATE 01/28/2019														
TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428														
06	2610 X	1659	-0-	-951	-0-	14	1	1254	3	Y	349	361	0	25
						7	4	384	9					
07	2697 X	297	-0-	-2400	-0-	15	1	16	3	Y	238	233	0	30
						4	4	262	9					
08	DLQ G-10	1293	-0-	1293	1293	10	1	991	3	Y	262	255	0	37
						4	4	288	9					
09	DLQ G-10	1195	-0-	1195	2488	13	1	826	3	Y	320	312	0	45
						4	4	352	9					
10	DLQ G-10	1772	-0-	1772	4260	19	1	1301	3	Y	405	387	0	63
						6	4	446	9					
*11	100 N	1701	-0-	1601	5861	23	1	1247	3	Y	387	418	0	32
						5	4	426	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																	
EOG RESOURCES, INC.																	
HOWE UNIT																	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
//CONT.// 253162																	
WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-			13 1	2075 3	6 4	334 9	Y	304	308 0	1 8		22
07	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-			14 1	2310 3	6 4	364 9	Y	331	311 0			42
08	DLQ G-10	2308	-0-	2308	2308			13 1	1891 3	6 4	398 9	Y	362	353 0			51
09	DLQ G-10	2109	-0-	2109	4417			16 1	1752 3	5 4	336 9	Y	305	313 0			43
10	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5781			18 1	1054 3	4 4	288 9	Y	262	264 0			41
*11	100 N	1567	-0-	1467	7248			17 1	1191 3	5 4	354 9	Y	322	336 0			27
CUMMINGS UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593																	
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-			11 1	1175 3	7 4	496 9	Y	451	449 0			32
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-			13 1	969 3	6 4	481 9	Y	437	414 0			55
08	DLQ G-10	1389	-0-	1389	1389			10 1	950 3	5 4	424 9	Y	385	386 0			54
09	DLQ G-10	1059	-0-	1059	2448			10 1	751 3	4 4	294 9	Y	267	283 0			38
10	DLQ G-10	1192	-0-	1192	3640			19 1	846 3	4 4	323 9	Y	294	286 0			46
*11	100 N	946	-0-	846	4486			25 1	631 3	4 4	286 9	Y	260	284 0			22
DOSSETT C																	
WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812																	
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-			39 1	1827 3	11 4	847 9	Y	770	750 0	1 8		51
07	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-			74 1	1913 3	8 4	883 9	Y	803	790 0			64
08	DLQ G-10	2705	-0-	2705	2705			139 1	1688 3	9 4	869 9	Y	790	819 0	1 8		34
09	DLQ G-10	3091	-0-	3091	5796			45 1	2126 3	9 4	911 9	Y	828	781 0			81
10	DLQ G-10	3243	-0-	3243	9039			50 1	2322 3	10 4	861 9	Y	783	822 0			42
*11	12148 X	3109	-0-	-9039	-0-			70 1	2210 3	8 4	821 9	Y	746	752 0			36
NAYLOR JONES UNIT 80																	
WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905																	
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-			7 1	487 3	6 4	387 9	Y	352	347 0	1 8		30
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-			9 1	484 3	4 4	374 9	Y	340	339 0	1 8		30
08	DLQ G-10	781	-0-	781	781			421 3	6 4	354 9	Y	322	307 0	1 8			44
09	DLQ G-10	797	-0-	797	1578			464 3	5 4	328 9	Y	298	294 0	1 8			47
10	DLQ G-10	806	-0-	806	2384			3 1	480 3	5 4	318 9	Y	289	300 0			36
*11	100 N	729	-0-	629	3013			382 3	4 4	343 9	Y	312	318 0				30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SHENANDOAH G														
WELL #: 7H RRCID -> 293618														
COMPL. DATE 07/12/2022														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-			25	1	7136	3		Y	54
								19	4	1851	9			
07	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-			24	1	7123	3		Y	57
								48	4	1717	9			
08	DLQ G-10	8340	-0-	8340	8340			21	1	6820	3		Y	58
								13	4	1486	9			
09	DLQ G-10	7962	-0-	7962	16302			18	1	6334	3		Y	65
								13	4	1597	9			
10	DLQ G-10	6693	-0-	6693	22995			18	1	5353	3		Y	5
								13	4	1309	9			
*11	31094 X	8099	-0-	-22995	-0-			224	1	6423	3		Y	29
								11	4	1441	9			
SHENANDOAH H														
WELL #: 8H RRCID -> 293620														
COMPL. DATE 07/12/2022														
TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557														
06	8130 X	7899	-0-	-231	-0-			21	1	6002	3		Y	54
								18	4	1858	9			
07	8401 X	7946	-0-	-455	-0-			22	1	5985	3		Y	64
								37	4	1902	9			
08	DLQ G-10	7951	-0-	7951	7951			18	1	6011	3		Y	74
								24	4	1898	9			
09	DLQ G-10	7429	-0-	7429	15380			18	1	5629	3		Y	72
								15	4	1767	9			
10	DLQ G-10	6544	-0-	6544	21924			18	1	4811	3		Y	7
								15	4	1700	9			
*11	29616 X	7692	-0-	-21924	-0-			202	1	5858	3		Y	33
								13	4	1619	9			
SHENANDOAH E														
WELL #: 5H RRCID -> 293671														
COMPL. DATE 07/11/2022														
TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558														
06	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-			23	1	6907	3		Y	55
								15	4	1873	9			
07	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-			23	1	7088	3		Y	63
								27	4	1874	9			
08	DLQ G-10	8708	-0-	8708	8708			21	1	6820	3		Y	72
								13	4	1854	9			
09	DLQ G-10	7720	-0-	7720	16428			19	1	5974	3		Y	70
								12	4	1715	9			
10	DLQ G-10	6829	-0-	6829	23257			18	1	5323	3		Y	6
								11	4	1477	9			
*11	30396 X	7139	-0-	-23257	-0-			225	1	5412	3		Y	30
								10	4	1492	9			
SOONER A														
WELL #: 1H RRCID -> 293933														
COMPL. DATE 12/30/2022														
TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171														
06	11130 X	7074	-0-	-4056	-0-			195	1	5113	3		Y	90
								18	4	1748	9			
07	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-			615	1	10498	3		Y	167
								25	4	2697	9			
08	DLQ G-10	9764	-0-	9764	9764			337	1	7429	3		Y	181
								18	4	1980	9			
09	DLQ G-10	10706	-0-	10706	20470			299	1	8241	3		Y	129
								17	4	2149	9			
10	DLQ G-10	10184	-0-	10184	30654			247	1	8563	3		Y	107
								15	4	1359	9			
*11	40574 X	9920	-0-	-30654	-0-			242	1	7934	3		Y	97
								16	4	1728	9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
SOONER B															
WELL #: 2H RRCID -> 293934															
ASSOCIATED CAPACITY															
CNTY: KARNES															
//CONT.// 27135 700															
//CONT.// 253162															
COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11280 X	8531	-0-	-2749	-0-	375 1	6665 3	16 4	1475 9	Y	1341	1356 0	1 8		76
07	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	788 1	9190 3	18 4	1899 9	Y	1726	1683 0	1 8		118
08	DLQ G-10	9643	-0-	9643	9643	433 1	7797 3	14 4	1399 9	Y	1272	1260 0	2 8		128
09	DLQ G-10	9341	-0-	9341	18984	329 1	7528 3	13 4	1471 9	Y	1337	1376 0	1 8		88
10	DLQ G-10	9550	-0-	9550	28534	354 1	7718 3	15 4	1463 9	Y	1330	1301 0	1 8		116
*11	37450 X	8916	-0-	-28534	-0-	317 1	7120 3	14 4	1465 9	Y	1332	1364 0	1 8		83
SOONER C															
WELL #: 3H RRCID -> 293937															
COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763															
06	13050 X	10306	-0-	-2744	-0-	243 1	8229 3	18 4	1816 9	Y	1651	1678 0	2 8		93
07	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	699 1	11074 3	20 4	2463 9	Y	2239	2177 0	2 8		153
08	DLQ G-10	12038	-0-	12038	12038	391 1	9531 3	17 4	2099 9	Y	1908	1867 0	2 8		192
09	DLQ G-10	11474	-0-	11474	23512	340 1	9171 3	14 4	1949 9	Y	1772	1846 0	1 8		117
10	DLQ G-10	11308	-0-	11308	34820	243 1	9585 3	14 4	1466 9	Y	1333	1332 0	2 8		116
*11	45544 X	10724	-0-	-34820	-0-	182 1	8682 3	16 4	1844 9	Y	1676	1686 0	2 8		104
SHENANDOAH C															
WELL #: 3H RRCID -> 294429															
COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087															
06	3300 X	1948	-0-	-1352	-0-	21 1	862 3	9 4	1056 9	Y	960	928 0	1 8		31
07	3410 X	1818	-0-	-1592	-0-	23 1	981 3	11 4	803 9	Y	730	733 0	1 8		27
08	DLQ G-10	1622	-0-	1622	1622	23 1	842 3	5 4	752 9	Y	684	682 0			29
09	DLQ G-10	1364	-0-	1364	2986	21 1	653 3	5 4	685 9	Y	623	624 0			28
10	DLQ G-10	1073	-0-	1073	4059	22 1	468 3	5 4	578 9	Y	525	538 0	13 1		2
*11	5266 X	1207	-0-	-4059	-0-	212 1	174 3	5 4	816 9	Y	742	727 0			17
SHENANDOAH D															
WELL #: 4H RRCID -> 294430															
COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928															
06	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	27 1	7079 3	19 4	2192 9	Y	1993	2022 0			64
07	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	27 1	7225 3	25 4	2155 9	Y	1959	1950 0	1 8		72
08	DLQ G-10	9167	-0-	9167	9167	26 1	6993 3	16 4	2132 9	Y	1938	1926 0	1 8		83
09	DLQ G-10	8881	-0-	8881	18048	20 1	6807 3	16 4	2038 9	Y	1853	1852 0	1 8		83
10	DLQ G-10	7565	-0-	7565	25613	22 1	5799 3	15 4	1729 9	Y	1572	1609 0	38 1		7
*11	33845 X	8232	-0-	-25613	-0-	194 1	6244 3	12 4	1782 9	Y	1620	1591 0			36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
BURROW UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 294431														
COMPL. DATE 11/29/2021														
TOTAL DEPTH 11886														
PERF.12077 - 16069														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3750 X	1849	-0-	-1901	-0-	317	1	849	3	Y	614	641	0	86
						8	4	675	9			1	8	
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			86
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
*11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	71	1	30	3	Y	55			141
						1	4	61	9					
OLYMPIC A														
WELL #: 1H RRCID -> 294432														
COMPL. DATE 04/23/2017														
TOTAL DEPTH 11355														
PERF.12136 - 19066														
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	28	1	3462	3	Y	800	822	0	59
						12	4	880	9					
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	28	1	3486	3	Y	814	769	0	103
						9	4	895	9					
08	DLQ G-10	2888	-0-	2888	2888	29	1	2192	3	Y	601	626	0	78
						6	4	661	9					
09	DLQ G-10	3455	-0-	3455	6343	30	1	2622	3	Y	723	733	0	67
						8	4	795	9					
10	DLQ G-10	3456	-0-	3456	9799	35	1	2597	3	Y	732	736	0	62
						19	4	805	9					
11	DLQ G-10	3164	-0-	3164	12963	40	1	2326	3	Y	717	715	0	63
						9	4	789	9					
GROHL A														
WELL #: 1H RRCID -> 294683														
COMPL. DATE 10/07/2020														
TOTAL DEPTH 11930														
PERF.11723 - 18035														
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	250	1	2806	3	Y	1395	1408	0	65
						17	4	1535	9					
07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	208	1	2805	3	Y	1558	1490	0	132
						14	4	1714	9					
08	DLQ G-10	4681	-0-	4681	4681	333	1	2479	3	Y	1686	1686	0	131
						14	4	1855	9					
09	DLQ G-10	3872	-0-	3872	8553	398	1	2153	3	Y	1191	1208	0	113
						11	4	1310	9					
10	DLQ G-10	4638	-0-	4638	13191	227	1	2700	3	Y	1541	1495	0	158
						16	4	1695	9					
*11	17287 X	4096	-0-	-13191	-0-	185	1	2497	3	Y	1274	1330	0	101
						13	4	1401	9					
GROHL B														
WELL #: 2H RRCID -> 294684														
COMPL. DATE 10/07/2020														
TOTAL DEPTH 11951														
PERF.11624 - 19887														
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	178	1	490	3	Y	275	273	0	13
						4	4	303	9					
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	158	1	416	3	Y	279	267	0	24
						3	4	307	9					
08	DLQ G-10	770	-0-	770	770	229	1	3	4	Y	489	475	0	38
						538	9							
09	DLQ G-10	505	-0-	505	1275	232	1	1	3	Y	246	261	0	23
						1	4	271	9					
10	DLQ G-10	387	-0-	387	1662	168	1	2	4	Y	197	200	0	20
						217	9							
*11	100 N	342	-0-	242	1904	115	1	8	3	Y	197	201	0	16
						2	4	217	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
ATLANTIC A				WELL #:	1H	RRCID ->	294725	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.12300	- 20178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	469 1	2062 3	Y	757		832 0	1 8	69		
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	10 4	833 9	Y	725		711 0	1 8	82		
08	DLQ G-10	3061	-0-	3061	3061	491 1	1715 3	Y	714		704 0	1 8	91		
09	DLQ G-10	2183	-0-	2183	5244	8 4	798 9	Y	490		556 0	16 1	8		
10	DLQ G-10	2308	-0-	2308	7552	507 1	1761 3	Y	720		679 0	1 8	48		
*11	12062 X	4510	-0-	-7552	-0-	8 4	785 9	Y	1170		1128 0	1 8	89		
						6 4	1233 3	Y							
						7 4	539 9	Y							
						11 4	1244 3	Y							
							792 9	Y							
						614 1	2598 3	Y							
						11 4	1287 9	Y							
CASPIAN C				WELL #:	3H	RRCID ->	294726	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL	DEPTH	12215	PERF.12459	- 19799	
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	502 1	2416 3	Y	1044		1123 0	2 8	95		
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	11 4	1148 9	Y	1050		1025 0	1 8	119		
08	DLQ G-10	3642	-0-	3642	3642	535 1	2045 3	Y	1029		1016 0	1 8	131		
09	DLQ G-10	2245	-0-	2245	5887	10 4	1155 9	Y	632		730 0	22 1	10		
10	DLQ G-10	2917	-0-	2917	8804	554 1	1946 3	Y	1060		999 0	1 8	70		
*11	12888 X	4084	-0-	-8804	-0-	10 4	1132 9	Y	1075		1061 0	2 8	82		
						378 1	1166 3	Y							
						6 4	695 9	Y							
						229 1	1512 3	Y							
						10 4	1166 9	Y							
						524 1	2366 3	Y							
						11 4	1183 9	Y							
NICHOLS UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	294727	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL	DEPTH	12172	PERF.12066	- 21164	
06	4530 X	4484	-0-	-46	-0-	513 1	2760 3	Y	1085		1163 0	1 8	58		
07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	17 4	1194 9	Y	1356		1292 0	1 8	121		
08	DLQ G-10	5019	-0-	5019	5019	491 1	2930 3	Y	1449		1436 0	1 8	133		
09	DLQ G-10	4794	-0-	4794	9813	17 4	1492 9	Y	1289		1308 0	1 8	113		
10	DLQ G-10	4991	-0-	4991	14804	529 1	2878 3	Y	1278		1299 0	1 8	91		
*11	19510 X	4706	-0-	-14804	-0-	18 4	1418 9	Y	1190		1172 0	1 8	108		
						420 1	3147 3	Y							
						18 4	1406 9	Y							
						400 1	2981 3	Y							
						16 4	1309 9	Y							
PHOENIX UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	294737	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.12061	- 19579	
06	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	382 1	4381 3	Y	1547		1550 0	3 8	41		
07	6603 X	5534	-0-	-1069	-0-	16 4	1702 9	Y	1505		1494 0	1 8	51		
08	DLQ G-10	1890	-0-	1890	1890	385 1	3480 3	Y	1146		1157 0		40		
09	DLQ G-10	1756	-0-	1756	3646	13 4	1656 9	Y	1108		1113 0		35		
10	DLQ G-10	3945	-0-	3945	7591	446 1	177 3	Y	1159		1149 0	1 8	44		
*11	10778 X	3187	-0-	-7591	-0-	6 4	1261 9	Y	1321		1320 0	1 8	44		
						360 1	171 3	Y							
						6 4	1219 9	Y							
						406 1	2254 3	Y							
						10 4	1275 9	Y							
						378 1	1346 3	Y							
						10 4	1453 9	Y							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
PHOENIX UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 294738														
COMPL. DATE 07/09/2021														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	322	1	193	3	Y	1166	1175	0	31
						5	4	1283	9					
07	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	381	1	3732	3	Y	1346	1330	0	46
						11	4	1481	9					
08	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	450	1	180	3	Y	1165	1171	0	40
						5	4	1282	9					
09	DLQ G-10	1645	-0-	1645	3562	369	1	156	3	Y	1013	1020	0	32
						6	4	1114	9					
10	DLQ G-10	4476	-0-	4476	8038	343	1	2754	3	Y	1244	1228	0	47
						11	4	1368	9					
*11	9333 X	1295	-0-	-8038	-0-	221	1	141	3	Y	843	862	0	28
						6	4	927	9					
GROHL C														
WELL #: 3H RRCID -> 294878														
COMPL. DATE 10/07/2020														
TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001														
06	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	325	1	1505	3	Y	810	819	0	38
						10	4	891	9					
07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	277	1	1484	3	Y	792	763	0	67
						8	4	871	9					
08	DLQ G-10	2715	-0-	2715	2715	396	1	1429	3	Y	802	806	0	62
						8	4	882	9				1 8	
09	DLQ G-10	2676	-0-	2676	5391	383	1	1463	3	Y	747	738	0	71
						8	4	822	9					
10	DLQ G-10	2838	-0-	2838	8229	246	1	1716	3	Y	788	778	0	81
						9	4	867	9					
*11	10826 X	2597	-0-	-8229	-0-	194	1	1638	3	Y	688	714	0	55
						8	4	757	9					
GROHL D														
WELL #: 4H RRCID -> 294879														
COMPL. DATE 10/07/2020														
TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008														
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	292	1	2453	3	Y	1070	1082	0	50
						13	4	1177	9					
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	251	1	2365	3	Y	1067	1026	0	90
						11	4	1174	9					
08	DLQ G-10	3728	-0-	3728	3728	377	1	2463	3	Y	799	826	0	62
						9	4	879	9					
09	DLQ G-10	3561	-0-	3561	7289	332	1	1908	3	Y	1193	1140	0	114
						9	4	1312	9					
10	DLQ G-10	3462	-0-	3462	10751	205	1	2294	3	Y	865	889	0	89
						11	4	952	9					
*11	13751 X	3000	-0-	-10751	-0-	169	1	2001	3	Y	746	775	0	59
						9	4	821	9					
CHEAPSIDE UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 294925														
COMPL. DATE 03/12/2014														
TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494														
06	3000 N	4583	-0-	1583	1733	2	1	4208	3	Y	334	339	0	17
						6	4	367	9					
07	3100 N	5582	-0-	2482	4215	14	1	5257	3	Y	280	278	0	18
						3	4	308	9					
08	DLQ G-10	7880	-0-	7880	12095	17	1	7512	3	Y	316	307	0	26
						3	4	348	9					
09	DLQ G-10	8359	-0-	8359	20454	12	1	8006	3	Y	287	289	0	23
						25	4	316	9					
10	DLQ G-10	8933	-0-	8933	29387	16	1	8535	3	Y	340	341	0	21
						8	4	374	9					
*11	34166 X	4779	-0-	-29387	-0-	15	1	4463	3	Y	271	272	0	19
						3	4	298	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SKIPJACK B														
WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	37	1	4452	3	Y	1202	1200	0	18
07	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	21	4	1322	9					
08	DLQ G-10	6485	-0-	6485	6485	39	1	5171	3	Y	1248	1247	0	18
09	DLQ G-10	5699	-0-	5699	12184	10	4	1373	9					
10	DLQ G-10	6721	-0-	6721	18905	42	1	5149	3	Y	1167	1165	0	19
*11	24985 X	6080	-0-	-18905	-0-	10	4	1284	9					
						45	1	4431	3	Y	1104	1103	0	19
						9	4	1214	9					
						47	1	5428	3	Y	1123	1117	0	24
						11	4	1235	9					
						46	1	4889	3	Y	1029	1036	0	16
						13	4	1132	9					
BOYSEN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 11045 - 16378														
06	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	11	1	913	3	Y	101	117	0	13
07	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	2	4	111	9					
08	DLQ G-10	90	-0-	90	90	14	1	927	3	Y	98	96	0	15
09	DLQ G-10	126	-0-	126	216	2	4	108	9					
10	DLQ G-10	316	-0-	316	532	21	1	5	3	Y	57	63	0	9
*11	100 N	407	-0-	307	839	1	4	63	9					
						16	1	6	3	Y	94	86	0	17
						1	4	103	9					
						14	1	217	3	Y	75	83	0	9
						2	4	83	9					
						13	1	315	3	Y	71	68	0	12
						1	4	78	9					
BOYSEN UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 295613 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11147 PERF. 10965 - 16476														
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	24	1	2313	3	Y	344	373	0	45
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	5	4	378	9					
08	DLQ G-10	1795	-0-	1795	1795	32	1	2389	3	Y	282	283	0	44
09	DLQ G-10	1884	-0-	1884	3679	4	4	310	9					
10	DLQ G-10	2066	-0-	2066	5745	30	1	1486	3	Y	251	254	0	41
*11	100 N	1796	-0-	1696	7441	3	4	276	9					
						16	1	1590	3	Y	250	245	0	46
						3	4	275	9					
						19	1	1754	3	Y	264	277	0	33
						3	4	290	9					
						22	1	1504	3	Y	243	234	0	42
						3	4	267	9					
BOYSEN UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF. 11026 - 16378														
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	27	1	3889	3	Y	360	404	0	47
07	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	8	4	396	9					
08	DLQ G-10	4452	-0-	4452	4452	36	1	3785	3	Y	314	312	0	49
09	DLQ G-10	4365	-0-	4365	8817	7	4	345	9					
10	DLQ G-10	4533	-0-	4533	13350	33	1	4060	3	Y	320	317	0	52
*11	17323 X	3973	-0-	-13350	-0-	7	4	352	9					
						18	1	3977	3	Y	330	321	0	61
						7	4	363	9					
						21	1	4030	3	Y	431	438	0	54
						8	4	474	9					
						27	1	3469	3	Y	425	406	0	73
						9	4	468	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
EOG RESOURCES, INC.																
BOYSEN UNIT																
WELL #: 8H RRCID -> 295616																
COMPL. DATE 03/04/2019																
CAPACITY																
CNTY: KARNES																
TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5790 X	4974	-0-	-816	-0-			27 1	4261 3	Y		613	677 0	1 8	80	
								12 4	674 9							
07	5704 X	4927	-0-	-777	-0-			38 1	4232 3	Y		589	576 0	1 8	92	
								9 4	648 9							
08	DLQ G-10	5932	-0-	5932	5932			38 1	5183 3	Y		637	624 0	1 8	104	
								10 4	701 9							
09	DLQ G-10	5366	-0-	5366	11298			19 1	4667 3	Y		609	599 0	1 8	113	
								10 4	670 9							
10	DLQ G-10	4585	-0-	4585	15883			21 1	3939 3	Y		560	603 0		70	
								9 4	616 9							
*11	19426 X	3543	-0-	-15883	-0-			36 1	3018 3	Y		437	432 0		75	
								8 4	481 9							
BOYSEN UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 295631																
COMPL. DATE 12/04/2014																
TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419																
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			14 1	1112 3	Y		137	173 0		18	
								2 4	151 9							
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-			18 1	1399 3	Y		334	300 0		52	
								4 4	367 9							
08	DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394			16 1	998 3	Y		342	338 0		56	
								4 4	376 9							
09	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2582			10 1	853 3	Y		292	294 0		54	
								4 4	321 9							
10	DLQ G-10	1347	-0-	1347	3929			12 1	1009 3	Y		294	311 0		37	
								3 4	323 9							
*11	100 N	1324	-0-	1224	5153			16 1	988 3	Y		287	275 0		49	
								4 4	316 9							
BOYSEN UNIT																
WELL #: 9H RRCID -> 295632																
COMPL. DATE 03/08/2019																
TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792																
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-			17 1	2392 3	Y		489	541 0	1 8	64	
								9 4	538 9							
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-			23 1	2241 3	Y		493	479 0	1 8	77	
								7 4	542 9							
08	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602			21 1	2056 3	Y		472	471 0	1 8	77	
								6 4	519 9							
09	DLQ G-10	2319	-0-	2319	4921			11 1	1800 3	Y		456	448 0	1 8	84	
								6 4	502 9							
10	DLQ G-10	3169	-0-	3169	8090			13 1	2596 3	Y		503	523 0	1 8	63	
								7 4	553 9							
*11	11111 X	3021	-0-	-8090	-0-			16 1	2494 3	Y		458	442 0	1 8	78	
								7 4	504 9							
BOYSEN UNIT																
WELL #: 10H RRCID -> 295638																
COMPL. DATE 03/08/2019																
TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353																
06	1980 N	1690	-0-	-290	-0-			21 1	1026 3	Y		576	639 0	1 8	75	
								9 4	634 9							
07	1984 N	1836	-0-	-148	-0-			18 1	1166 3	Y		586	568 0	1 8	92	
								7 4	645 9							
08	DLQ G-10	1680	-0-	1680	1680			16 1	1065 3	Y		539	542 0	1 8	88	
								6 4	593 9							
09	DLQ G-10	1713	-0-	1713	3393			9 1	1110 3	Y		534	522 0	1 8	99	
								7 4	587 9							
10	DLQ G-10	1933	-0-	1933	5326			11 1	1330 3	Y		533	564 0	1 8	67	
								6 4	586 9							
*11	100 N	1882	-0-	1782	7108			14 1	1301 3	Y		509	488 0	1 8	87	
								7 4	560 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162										
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:		1H	RRCID -> 295715	COMPL.	DATE 12/11/2013	TOTAL	DEPTH 10509	PERF.10858	- 17121	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1 1	814 3	7 4	Y	478	482 0			47
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1168 3	8 4	539 9	Y	490	458 0	1 8		78
08	DLQ G-10	1302	-0-	1302	1302	1 1	815 3	7 4	Y	435	452 0			61
09	DLQ G-10	1639	-0-	1639	2941	1002 3	479 9	630 9	Y	573	500 0			134
10	DLQ G-10	1401	-0-	1401	4342	904 3	7 4	490 9	Y	445	509 0			70
*11	100 N	1282	-0-	1182	5524	12 1	816 3	6 4	Y	407	428 0			49
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:		4H	RRCID -> 295716	COMPL.	DATE 08/17/2018	TOTAL	DEPTH 10460	PERF.10785	- 18245	
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1 1	1697 3	8 4	Y	309	304 0			30
07	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2444 3	13 4	409 9	Y	372	343 0			59
08	DLQ G-10	2270	-0-	2270	2270	1 1	1877 3	10 4	Y	347	358 0			48
09	DLQ G-10	2160	-0-	2160	4430	1776 3	9 4	375 9	Y	341	309 0			80
10	DLQ G-10	2394	-0-	2394	6824	1986 3	10 4	398 9	Y	362	385 0			57
*11	100 N	2342	-0-	2242	9066	21 1	1885 3	9 4	Y	388	398 0			47
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:		2H	RRCID -> 295717	COMPL.	DATE 12/17/2013	TOTAL	DEPTH 10538	PERF.10906	- 17094	
06	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	1 1	5981 3	15 4	Y	753	760 0			74
07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	5979 3	14 4	855 9	Y	777	727 0			124
08	DLQ G-10	5430	-0-	5430	5430	1 1	4732 3	11 4	Y	624	661 0			87
09	DLQ G-10	5249	-0-	5249	10679	4513 3	10 4	726 9	Y	660	593 0			154
10	DLQ G-10	5673	-0-	5673	16352	4800 3	12 4	861 9	Y	783	814 0			123
*11	21716 X	5364	-0-	-16352	-0-	21 1	4522 3	11 4	Y	736	770 0			89
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:		5H	RRCID -> 295719	COMPL.	DATE 08/20/2018	TOTAL	DEPTH 10486	PERF.10938	- 19236	
06	3030 X	3008	-0-	-22	-0-	1 1	2390 3	12 4	Y	550	537 0			54
07	3131 X	2949	-0-	-182	-0-	2470 3	11 4	468 9	Y	425	411 0			68
08	DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	1 1	1581 3	8 4	Y	353	372 0			49
09	DLQ G-10	2243	-0-	2243	4221	1850 3	7 4	386 9	Y	351	318 0			82
10	DLQ G-10	2289	-0-	2289	6510	1851 3	10 4	428 9	Y	389	410 0			61
*11	8531 X	2021	-0-	-6510	-0-	14 1	1579 3	8 4	Y	382	397 0			46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	1 1	2494 3	4 4	Y	564	575	0		55
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	2653 3	12 4	620 9	Y	585	547	0		93
08	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	644 9	1 1	1998 3	Y	468	496	0		65
09	DLQ G-10	2504	-0-	2504	5028	10 4	515 9	9 4	Y	509	455	0		119
10	DLQ G-10	2768	-0-	2768	7796	1935 3	12 4	560 9	Y	637	656	0		100
*11	10308 X	2512	-0-	-7796	-0-	2055 3	13 1	701 9	Y	562	594	0		68
						10 4	618 9							
NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965														
06	2820 X	686	-0-	-2134	-0-	28 1	85 3	5 4	Y	516	520	0		153
07	2697 X	1799	-0-	-898	-0-	29 1	871 3	8 4	Y	810	734	0		229
08	DLQ G-10	2525	-0-	2525	2525	8 4	891 9	25 1	Y	706	701	0		234
09	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3579	9 4	777 9	8 1	Y	470	527	0		177
10	DLQ G-10	2628	-0-	2628	6207	6 4	517 9	8 1	Y	668	684	0		161
*11	100 N	2587	-0-	2487	8694	8 4	1877 3	4 1	Y	597	567	0		191
						7 4	735 9	4 1						
							1919 3	7 4						
							657 9							
NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814														
06	1260 N	997	-0-	-263	-0-	20 1	733 3	4 4	Y	218	228	0		65
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	24 1	1187 3	3 4	Y	183	196	0		52
08	DLQ G-10	1347	-0-	1347	1347	3 4	201 9	28 1	Y	228	204	0		76
09	DLQ G-10	1306	-0-	1306	2653	4 4	251 9	9 1	Y	173	184	0		65
10	DLQ G-10	1391	-0-	1391	4044	3 4	1104 3	8 1	Y	184	205	0		44
*11	100 N	1394	-0-	1294	5338	4 4	190 9	4 1	Y	185	170	0		59
						4 1	1177 3	3 4						
						3 4	202 9							
							1183 3							
							204 9							
NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658														
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	24 1	2950 3	9 4	Y	616	642	0		183
07	3596 X	3302	-0-	-294	-0-	22 1	2813 3	7 4	Y	418	483	0		118
08	DLQ G-10	3164	-0-	3164	3164	26 1	2656 3	7 4	Y	432	407	0		143
09	DLQ G-10	2524	-0-	2524	5688	8 1	475 9	6 4	Y	409	398	0		154
10	DLQ G-10	3311	-0-	3311	8999	8 1	2060 3	7 4	Y	496	530	0		120
*11	12206 X	3207	-0-	-8999	-0-	7 4	2750 3	4 1	Y	502	462	0		160
						4 1	546 9	7 4						
							2644 3							
							552 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES B														
WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	20 1	2309 3	Y	309	321	0		92	
						6 4	340 9							
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	21 1	1953 3	Y	378	363	0		107	
						6 4	416 9							
08	DLQ G-10	1494	-0-	1494	1494	26 1	1178 3	Y	259	280	0		86	
						5 4	285 9							
09	DLQ G-10	1038	-0-	1038	2532	7 1	686 3	Y	311	280	0		117	
						3 4	342 9							
10	DLQ G-10	2029	-0-	2029	4561	8 1	1573 3	Y	401	421	0		97	
						7 4	441 9							
*11	4825 X	264	-0-	-4561	-0-	4 1	73 3	Y	168	211	0		54	
						2 4	185 9							
PHOENIX A														
WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033														
06	23790 X	20125	-0-	-3665	-0-	307 1	14830 3	Y	4483	4514	0	5 8	120	
						57 4	4931 9							
07	24180 X	20122	-0-	-4058	-0-	339 1	14799 3	Y	4488	4451	0	4 8	153	
						47 4	4937 9							
08	DLQ G-10	19241	-0-	19241	19241	414 1	14056 3	Y	4295	4296	0	4 8	148	
						46 4	4725 9							
09	DLQ G-10	18317	-0-	18317	37558	334 1	13488 3	Y	4049	4064	0	4 8	129	
						41 4	4454 9							
10	DLQ G-10	18316	-0-	18316	55874	341 1	13493 3	Y	4034	4007	0	3 8	153	
						45 4	4437 9							
*11	72593 X	16719	-0-	-55874	-0-	319 1	12255 3	Y	3732	3759	0	3 8	123	
						40 4	4105 9							
HENKHAUS UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408														
06	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	154 1	13300 3	Y	4222	4262	0	7 8	143	
						47 4	4644 9							
07	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	151 1	13096 3	Y	4156	4131	0	5 8	163	
						36 4	4572 9							
08	DLQ G-10	16488	-0-	16488	16488	129 1	11910 3	Y	4013	4002	0	4 8	170	
						35 4	4414 9							
09	DLQ G-10	15727	-0-	15727	32215	151 1	11338 3	Y	3824	3856	0	2 8	136	
						32 4	4206 9							
10	DLQ G-10	16588	-0-	16588	48803	371 1	12205 3	Y	3616	3574	0	4 8	174	
						34 4	3978 9							
*11	63649 X	14846	-0-	-48803	-0-	317 1	10702 3	Y	3451	3490	0	4 8	131	
						31 4	3796 9							
PHOENIX UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128														
06	11490 X	8686	-0-	-2804	-0-	311 1	6030 3	Y	2108	2124	0	1 8	56	
						26 4	2319 9							
07	11749 X	7430	-0-	-4319	-0-	295 1	5060 3	Y	1868	1859	0	1 8	64	
						20 4	2055 9							
08	DLQ G-10	8876	-0-	8876	8876	340 1	6180 3	Y	2121	2111	0	1 8	73	
						23 4	2333 9							
09	DLQ G-10	8000	-0-	8000	16876	387 1	5581 3	Y	1830	1844	0	1 8	58	
						19 4	2013 9							
10	DLQ G-10	7746	-0-	7746	24622	320 1	5395 3	Y	1828	1816	0	1 8	69	
						20 4	2011 9							
*11	31806 X	7184	-0-	-24622	-0-	312 1	5011 3	Y	1675	1688	0	1 8	55	
						18 4	1843 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
GROHL E															
WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11430 X	10621	-0-	-809	-0-	160	1	7538	3	Y	2632	2691	0	1 8	108
						28	4	2895	9						
07	11811 X	10946	-0-	-865	-0-	203	1	7828	3	Y	2628	2579	0	1 8	156
						24	4	2891	9						
08	DLQ G-10	10583	-0-	10583	10583	316	1	7577	3	Y	2425	2472	0	1 8	108
						22	4	2668	9						
09	DLQ G-10	8693	-0-	8693	19276	258	1	6170	3	Y	2041	2046	0	1 8	102
						20	4	2245	9						
10	DLQ G-10	9533	-0-	9533	28809	244	1	7069	3	Y	2001	2009	0	1 8	93
						19	4	2201	9						
*11	36551 X	7742	-0-	-28809	-0-	192	1	5528	3	Y	1823	1771	0	1 8	144
						17	4	2005	9						
GROHL G															
WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842															
06	10590 X	9240	-0-	-1350	-0-	289	1	6402	3	Y	2290	2348	0	2 8	94
						30	4	2519	9						
07	10943 X	9032	-0-	-1911	-0-	299	1	6218	3	Y	2263	2222	0	1 8	134
						26	4	2489	9						
08	DLQ G-10	9097	-0-	9097	9097	481	1	6050	3	Y	2310	2340	0	1 8	103
						25	4	2541	9						
09	DLQ G-10	8103	-0-	8103	17200	265	1	5604	3	Y	2013	2015	0	1 8	100
						20	4	2214	9						
10	DLQ G-10	10051	-0-	10051	27251	132	1	7243	3	Y	2407	2393	0	2 8	112
						28	4	2648	9						
*11	35714 X	8463	-0-	-27251	-0-	133	1	6154	3	Y	1952	1908	0	1 8	155
						29	4	2147	9						
GROHL F															
WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982															
06	12630 X	10286	-0-	-2344	-0-	145	1	7161	3	Y	2684	2760	0	1 8	110
						28	4	2952	9						
07	12648 X	9815	-0-	-2833	-0-	169	1	7138	3	Y	2260	2235	0	1 8	134
						22	4	2486	9						
08	DLQ G-10	9716	-0-	9716	9716	261	1	6874	3	Y	2326	2354	0	2 8	104
						22	4	2559	9						
09	DLQ G-10	8324	-0-	8324	18040	205	1	5917	3	Y	1985	1989	0	1 8	99
						18	4	2184	9						
10	DLQ G-10	8963	-0-	8963	27003	166	1	6360	3	Y	2197	2193	0	1 8	102
						20	4	2417	9						
*11	35998 X	8995	-0-	-27003	-0-	140	1	6259	3	Y	2342	2258	0	1 8	185
						20	4	2576	9						
NAYLOR JONES UNIT 40															
WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	1			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	77	44	1			Y	-0-				-0-
*11	77 N	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
NAYLOR JONES UNIT 40				WELL #:	3H	RRCID ->	296256	COMPL.	DATE	02/02/2019	TOTAL	DEPTH	10160	PERF.10492	- 17908				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-			332	1	523	3	Y	491	456	0	1	8	107	
								7	4	540	9								
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-			492	1	243	3	Y	595	587	0	1	8	114	
								7	4	655	9								
08	DLQ G-10	1520	-0-	1520	1520			666	1	284	3	Y	513	560	0			67	
								6	4	564	9								
09	DLQ G-10	1111	-0-	1111	2631			357	1	141	3	Y	553	495	0	1	8	124	
								5	4	608	9								
10	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3787			344	1	73	3	Y	665	706	0	1	8	82	
								7	4	732	9								
*11	100 N	961	-0-	861	4648			426	1	12	3	Y	471	435	0	1	8	117	
								5	4	518	9								
NAYLOR JONES UNIT 11				WELL #:	3H	RRCID ->	296284	COMPL.	DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	9966	PERF.10018	- 17575				
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-			728	1	41	3	Y	228	225	0	1	8	26	
								2	4	251	9								
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-			261	1	58	3	Y	353	319	0	1	8	59	
								2	4	388	9								
08	DLQ G-10	427	-0-	427	427			241	1	29	3	Y	142	171	0			30	
								1	4	156	9								
09	DLQ G-10	399	-0-	399	826			223	1	25	3	Y	136	91	0			75	
								1	4	150	9								
10	DLQ G-10	336	-0-	336	1162			205	1	21	3	Y	99	156	0			18	
								1	4	109	9								
*11	100 N	454	-0-	354	1516			198	1	89	3	Y	151	137	0	1	8	31	
								1	4	166	9								
NAYLOR JONES UNIT 159				WELL #:	3H	RRCID ->	296285	COMPL.	DATE	06/22/2019	TOTAL	DEPTH	9343	PERF. 9657	- 16303				
06	450 N	136	-0-	-314	-0-			10	3	2	4	Y	113	115	0			2	
								124	9										
07	248 N	34	-0-	-214	-0-			3	1	27	3	Y	4	6	0			-0-	
								4	9										
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*11	100 N	804	-0-	704	704			21	1	101	3	Y	612	576	0	4	8	32	
								9	4	673	9								
NAYLOR JONES UNIT 159				WELL #:	4H	RRCID ->	296286	COMPL.	DATE	06/22/2019	TOTAL	DEPTH	9424	PERF. 9786	- 16426				
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-			436	3	11	4	Y	865	874	0	2	8	12	
								952	9										
07	1116 N	129	-0-	-987	-0-			4	1	81	3	Y	39	50	0			1	
								1	4	43	9								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	0			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 68														
WELL #: 6H RRCID -> 296301														
COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	414 1	3181 3	Y			603	614 0	1 8	35
07	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	12 4	663 9							
08	DLQ G-10	1515	-0-	1515	1515	489 1	942 3	Y			646	636 0	17 1	27
09	DLQ G-10	1611	-0-	1611	3126	10 4	711 9					1 8		
10	DLQ G-10	1267	-0-	1267	4393	480 1	252 3	Y			703	695 0	1 8	34
*11	5522 X	1129	-0-	-4393	-0-	10 4	773 9				427	380 0	1 8	80
						517 1	616 3	Y			414	399 0		95
						8 4	470 9							
						525 1	278 3	Y						
						9 4	455 9							
						355 1	367 3	Y			363	424 0		34
						8 4	399 9							
NAYLOR JONES UNIT 68														
WELL #: 7H RRCID -> 296302														
COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243														
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	241 1	1673 3	Y			549	566 0	1 8	32
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	8 4	604 9							
08	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	251 1	1440 3	Y			654	640 0	18 1	27
09	DLQ G-10	1682	-0-	1682	4274	8 4	719 9					1 8		
10	DLQ G-10	1231	-0-	1231	5505	224 1	1653 3	Y			643	638 0	1 8	31
*11	100 N	1257	-0-	1157	6662	8 4	707 9							
						212 1	882 3	Y			529	460 0	1 8	99
						6 4	582 9							
						240 1	466 3	Y			472	463 0		108
						6 4	519 9							
						233 1	414 3	Y			548	603 0	1 8	52
						7 4	603 9							
MAGOULAS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 296346														
COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11257 - 16965														
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	107 1	1514 3	Y			408	480 0		97
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	8 4	449 9							
08	DLQ G-10	1676	-0-	1676	1676	117 1	1396 3	Y			414	319 0		192
09	DLQ G-10	1519	-0-	1519	3195	7 4	455 9							
10	DLQ G-10	876	-0-	876	4071	110 1	1113 3	Y			405	395 0		202
*11	100 N	595	-0-	495	4566	7 4	446 9							
						140 1	923 3	Y			407	463 0		146
						8 4	448 9							
						113 1	202 3	Y			503	480 0		169
						8 4	553 9							
						174 1	12 3	Y			368	456 0		81
						4 4	405 9							
MAGOULAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 296347														
COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 11364 - 16387														
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	186 1	1245 3	Y			428	482 0	1 8	101
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	8 4	471 9							
08	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	182 1	971 3	Y			384	307 0		178
09	DLQ G-10	1112	-0-	1112	2341	6 4	422 9							
10	DLQ G-10	657	-0-	657	2998	173 1	622 3	Y			389	373 0		194
*11	100 N	551	-0-	451	3449	6 4	428 9							
						204 1	510 3	Y			357	423 0		128
						5 4	393 9							
						128 1	140 3	Y			348	359 0		117
						6 4	383 9							
						119 1	12 3	Y			378	412 0		83
						4 4	416 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
MAGOULAS UNIT			WELL #:			6H	RRCID ->	296357	COMPL.	DATE 12/10/2017	TOTAL	DEPTH 11485	PERF.11394	- 16743		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	144	1 8 4	663 549 9	3 9 3	Y	499	582 0				118
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	154	1 7 4	464 529 9	3 9 3	Y	481	376 0				223
08	DLQ G-10	902	-0-	902	902	150	1 6 4	255 491 9	3 9 3	Y	446	447 0				222
09	DLQ G-10	901	-0-	901	1803	178	1 5 4	252 466 9	3 9 3	Y	424	494 0				152
10	DLQ G-10	566	-0-	566	2369	104	1 5 4	63 394 9	3 9 3	Y	358	390 0				120
*11	100 N	482	-0-	382	2751	116	1 4 4	10 352 9	3 9 3	Y	320	370 0				70
THOMAS CROZIER UNIT			WELL #:			6H	RRCID ->	296362	COMPL.	DATE 03/18/2017	TOTAL	DEPTH 11777	PERF.11677	- 16918		
06	T. A.	2137	-0-	2137	2430	26	1 9 4	1407 695 9	3 9 3	Y	632	618 0	2 8			17
07	T. A.	2412	-0-	2412	4842	19	1 6 4	1844 543 9	3 9 3	Y	494	488 0	1 8			22
08	T. A.	1724	-0-	1724	6566	10	1 5 4	1215 494 9	3 9 3	Y	449	451 0	1 8			19
09	9296 X	2730	-0-	-6566	-0-	12	1 5 4	2319 394 9	3 9 3	Y	358	362 0	1 8			14
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	15	1 4 4	2108 389 9	3 9 3	Y	354	353 0	1 8			14
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	14	1 4 4	1375 356 9	3 9 3	Y	324	325 0				13
THOMAS CROZIER UNIT			WELL #:			7H	RRCID ->	296363	COMPL.	DATE 03/18/2017	TOTAL	DEPTH 11830	PERF.11713	- 17147		
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	19	1 7 4	1110 513 9	3 9 3	Y	466	467 0	1 8			12
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	15	1 5 4	1512 462 9	3 9 3	Y	420	413 0	1 8			18
08	DLQ G-10	1862	-0-	1862	1862	7	1 6 4	1280 569 9	3 9 3	Y	517	513 0	1 8			21
09	DLQ G-10	1448	-0-	1448	3310	12	1 6 4	893 537 9	3 9 3	Y	488	490 0				19
10	DLQ G-10	1642	-0-	1642	4952	14	1 5 4	1158 465 9	3 9 3	Y	423	425 0	1 8			16
*11	100 N	1464	-0-	1364	6316	12	1 5 4	1018 429 9	3 9 3	Y	390	389 0	1 8			16
THOMAS CROZIER UNIT			WELL #:			9H	RRCID ->	296364	COMPL.	DATE 06/10/2018	TOTAL	DEPTH 11807	PERF.11702	- 17820		
06	810 N	328	-0-	-482	-0-	31	1 2 4	144 151 9	3 9 3	Y	137	137 0				4
07	868 N	522	-0-	-346	-0-	25	1 2 4	301 194 9	3 9 3	Y	176	172 0				8
08	DLQ G-10	702	-0-	702	702	12	1 3 4	402 285 9	3 9 3	Y	259	256 0				11
09	DLQ G-10	639	-0-	639	1341	20	1 3 4	379 237 9	3 9 3	Y	215	218 0				8
10	DLQ G-10	1305	-0-	1305	2646	23	1 5 4	881 396 9	3 9 3	Y	360	354 0				14
*11	100 N	685	-0-	585	3231	19	1 3 4	458 205 9	3 9 3	Y	186	192 0				8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	32 1	2644 3	Y	836	834 0	1 8		22	
						14 4	920 9							
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	24 1	2662 3	Y	746	734 0	1 8		33	
						10 4	821 9							
08	DLQ G-10	196	-0-	196	196	9 1	13 3	Y	156	182 0			7	
						2 4	172 9							
09	DLQ G-10	937	-0-	937	1133	19 1	110 3	Y	728	706 0	1 8		28	
						7 4	801 9							
10	DLQ G-10	1217	-0-	1217	2350	22 1	405 3	Y	712	711 0	1 8		28	
						7 4	783 9							
*11	3355 X	1005	-0-	-2350	-0-	19 1	256 3	Y	657	657 0	1 8		27	
						7 4	723 9							
NAYLOR JONES UNIT 40														
WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882														
06	1440 N	1199	-0-	-241	-0-	181 1	419 3	Y	537	490 0	1 8		117	
						8 4	591 9							
07	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	387 1	229 3	Y	561	569 0	1 8		108	
						7 4	617 9							
08	DLQ G-10	1796	-0-	1796	1796	668 1	374 3	Y	679	697 0	1 8		89	
						7 4	747 9							
09	DLQ G-10	1127	-0-	1127	2923	348 1	146 3	Y	571	531 0	1 8		128	
						5 4	628 9							
10	DLQ G-10	1253	-0-	1253	4176	334 1	83 3	Y	754	788 0	1 8		93	
						7 4	829 9							
*11	100 N	983	-0-	883	5059	405 1	12 3	Y	510	475 0	1 8		127	
						5 4	561 9							
NAYLOR JONES UNIT 159														
WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835														
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48 3	6 4	Y	543	546 0	2 8		7	
						597 9								
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	67 1	78 3	Y	488	478 0	2 8		15	
						6 4	537 9							
08	DLQ G-10	522	-0-	522	522	24 1	62 3	Y	392	382 0	1 8		24	
						5 4	431 9							
09	DLQ G-10	862	-0-	862	1384	3 1	80 3	Y	701	693 0	2 8		30	
						8 4	771 9							
10	DLQ G-10	721	-0-	721	2105	43 1	51 3	Y	564	555 0	1 8		38	
						7 4	620 9							
*11	100 N	703	-0-	603	2708	40 1	86 3	Y	520	530 0	1 8		27	
						5 4	572 9							
PHOENIX UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307														
06	12000 X	10591	-0-	-1409	-0-	342 1	7826 3	Y	2177	2196 0	1 8		58	
						28 4	2395 9							
07	11935 X	10306	-0-	-1629	-0-	348 1	7585 3	Y	2136	2120 0	1 8		73	
						23 4	2350 9							
08	DLQ G-10	10157	-0-	10157	10157	424 1	7392 3	Y	2107	2106 0	1 8		73	
						23 4	2318 9							
09	DLQ G-10	9436	-0-	9436	19593	341 1	6960 3	Y	1923	1935 0			61	
						20 4	2115 9							
10	DLQ G-10	9244	-0-	9244	28837	350 1	6769 3	Y	1912	1900 0	1 8		72	
						22 4	2103 9							
*11	37226 X	8389	-0-	-28837	-0-	331 1	6055 3	Y	1803	1814 0	1 8		60	
						20 4	1983 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT														CNTY: KARNES									
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #: 13H														ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	1290 N	1163	-0-	-127	-0-		65	1	816	3	Y	253	254	0			22						
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		71	1	838	3	Y	268	265	0			25						
08	DLQ G-10	1199	-0-	1199	1199		77	1	798	3	Y	291	290	0			26						
09	1700 N	1701	-0-	1	1200		73	1	1306	3	Y	290	284	0			32						
10	2658 N	1458	-0-	-1200	-0-		56	1	1107	3	Y	265	265	0			32						
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		41	1	771	3	Y	234	237	0			29						
							3	4	257	9													

CORNFIELD UNIT					WELL #: 16H	RRCID -> 297541	COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566														
06	4350 X	2551	-0-	-1799	-0-		93	1	1832	3	Y	562	563	0			49						
07	4495 X	3030	-0-	-1465	-0-		94	1	2316	3	Y	557	554	0			52						
08	DLQ G-10	3304	-0-	3304	3304		102	1	2639	3	Y	505	512	0			45						
09	6239 X	2935	-0-	-3304	-0-		86	1	2384	3	Y	418	417	0			46						
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-		102	1	2280	3	Y	367	369	0			44						
11	3171 X	2472	-0-	-699	-0-		101	1	1867	3	Y	453	440	0			57						
							6	4	498	9													

CORNFIELD UNIT					WELL #: 17H	RRCID -> 297542	COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557														
06	4590 X	4058	-0-	-532	-0-		97	1	3114	3	Y	760	757	0			67						
07	5022 X	3716	-0-	-1306	-0-		11	4	836	9													
							102	1	2883	3	Y	657	663	0			61						
08	DLQ G-10	3590	-0-	3590	3590		8	4	723	9													
							95	1	2735	3	Y	683	683	0			61						
09	6449 X	2859	-0-	-3590	-0-		9	4	751	9													
							100	1	2112	3	Y	583	580	0			64						
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-		6	4	641	9													
							120	1	2273	3	Y	693	674	0			83						
							7	4	762	9													
11	4050 X	2903	-0-	-1147	-0-		131	1	2102	3	Y	603	611	0			75						
							7	4	663	9													

CORNFIELD UNIT					WELL #: 6H	RRCID -> 297543	COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848														
06	1920 N	1534	-0-	-386	-0-		54	1	1177	3	Y	272	275	0			24						
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		4	4	299	9													
							57	1	1383	3	Y	323	317	0			30						
08	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928		4	4	355	9													
							58	1	1465	3	Y	364	362	0			32						
09	DLQ G-10	1796	-0-	1796	3724		5	4	400	9													
							53	1	1424	3	Y	286	287	0			31						
10	3100 N	1660	-0-	-1440	2284		4	4	315	9													
							45	1	1283	3	Y	299	294	0			36						
							3	4	329	9													
11	3000 N	1679	-0-	-1321	963		32	1	1337	3	Y	278	279	0			35						
							4	4	306	9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 253162 12H	ASSOCIATED RRCID -> 297546		CAPACITY COMPL. DATE 04/29/2017				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1 3	1373	3 4	Y	150	161	0			13
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1 4	990	3 4	Y	286	272	0			27
08	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	68	1 4	870	3 4	Y	371	365	0			33
09	1700 N	1435	-0-	-265	1085	61	1 4	1038	3 4	Y	302	302	0			33
10	2600 N	1515	-0-	-1085	-0-	55	1 4	1062	3 4	Y	358	348	0			43
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	48	1 5	1278	3 4	Y	438	426	0			55

CORNFIELD UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 297547	COMPL. DATE 10/03/2016				TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882					
06	1260 N	1035	-0-	-225	-0-	51	1 3	706	3 4	Y	250	253	0			22
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	39	1 4	1091	3 4	Y	337	328	0			31
08	DLQ G-10	1422	-0-	1422	1422	40	1 3	1106	3 4	Y	248	257	0			22
09	1700 N	1450	-0-	-250	1172	36	1 4	1102	3 4	Y	280	271	0			31
10	2258 N	1086	-0-	-1172	-0-	35	1 3	798	3 4	Y	227	231	0			27
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	29	1 3	1135	3 4	Y	257	252	0			32

CORNFIELD UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 297548	COMPL. DATE 10/03/2016				TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868					
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	50	1 6	1222	3 4	Y	418	416	0			37
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	56	1 4	1371	3 4	Y	328	334	0			31
08	DLQ G-10	1377	-0-	1377	1377	52	1 4	996	3 4	Y	295	300	0			26
09	1700 N	1212	-0-	-488	889	48	1 4	810	3 4	Y	318	309	0			35
10	2094 N	1205	-0-	-889	-0-	52	1 3	844	3 4	Y	278	280	0			33
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	47	1 4	900	3 4	Y	270	269	0			34

NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	7H	RRCID -> 297631	COMPL. DATE 07/01/2020				TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082					
06	4770 X	2437	-0-	-2333	-0-	88	1 3	2230	3 4	Y	105	98	0			13
07	4929 X	1847	-0-	-3082	-0-	113	1 2	1666	3 4	Y	60	69	0			4
08	DLQ G-10	2396	-0-	2396	2396	63	1 2	2247	3 4	Y	76	73	0			7
09	DLQ G-10	2254	-0-	2254	4650	193	1 3	1934	3 4	Y	113	105	0			15
10	DLQ G-10	2721	-0-	2721	7371	25	1 5	2470	3 4	Y	201	207	0			9
*11	9998 X	2627	-0-	-7371	-0-	2311	3 5	6	4 9	Y	282	279	0			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 78														
WELL #: 4H RRCID -> 297632 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 20305														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	348	-0-	348	3378	2 1	33 3	308 9	Y	280	286 0			34
07	3639 X	261	-0-	-3378	-0-	16 1	23 3	218 9	Y	198	193 0	12 1		26
08	746 X	746	-0-	-0-	-0-	83 1	46 3	609 9	Y	554	536 0	2 8		42
09	863 X	863	-0-	-0-	-0-	66 1	59 3	729 9	Y	663	629 0	2 8		74
10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	59 1	93 3	623 9	Y	566	598 0	1 8		41
*11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	39 1	210 3	794 9	Y	722	681 0	1 8		81
NAYLOR JONES UNIT 78														
WELL #: 5H RRCID -> 297633 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320														
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	2 1	99 3	927 9	Y	843	820 0	1 8		102
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	11 4	101 3	974 9	Y	885	821 0	49 1		116
08	DLQ G-10	1253	-0-	1253	1253	13 4	80 3	1055 9	Y	959	1001 0	1 8		73
09	1700 N	974	-0-	-726	527	15 4	67 3	821 9	Y	746	735 0	1 8		83
10	1854 N	1327	-0-	-527	-0-	71 1	161 3	1081 9	Y	983	994 0	1 8		71
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	14 4	263 3	993 9	Y	903	872 0	1 8		101
NAYLOR JONES UNIT 78														
WELL #: 6H RRCID -> 297634 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9673 - 20267														
06	3000 N	6699	-0-	3699	3699	10 1	6397 3	288 9	Y	262	266 0	4 8		31
07	3100 N	380	-0-	-2720	979	4 4	34 3	332 9	Y	302	276 0	17 1		39
08	DLQ G-10	395	-0-	395	1374	5 4	24 3	317 9	Y	288	304 0	1 8		22
09	1680 X	306	-0-	-1374	-0-	48 1	20 3	246 9	Y	224	220 0	1 8		25
10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	35 1	105 3	332 9	Y	302	304 0	1 8		22
11	698 X	380	-0-	-318	-0-	5 4	74 3	279 9	Y	254	247 0	1 8		28
NAYLOR JONES UNIT 78														
WELL #: 7H RRCID -> 297635 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301														
06	2760 X	1405	-0-	-1355	-0-	1 1	352 3	1038 9	Y	944	961 0			114
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	14 4	2342 3	1305 9	Y	1186	1079 0	65 1		155
08	DLQ G-10	4209	-0-	4209	4209	15 4	2915 3	1202 9	Y	1093	1163 0	2 8		83
09	1700 N	4167	-0-	2467	6676	74 1	3145 3	955 9	Y	868	853 0	1 8		97
10	11092 X	4416	-0-	-6676	-0-	18 4	3236 3	1117 9	Y	1015	1037 0	1 8		74
*11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	47 1	2583 3	1108 9	Y	1007	967 0	1 8		113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
EOG RESOURCES, INC.													
NAYLOR JONES UNIT 36													
WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10114 - 17173													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	15	1	1462	3	Y	240	254 1	44
						5	4	264	9				
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	11	1	1454	3	Y	240	227 1	57
						5	4	264	9				
08	DLQ G-10	1782	-0-	1782	1782	21	1	1439	3	Y	288	290 1	55
						5	4	317	9				
09	DLQ G-10	1788	-0-	1788	3570	30	1	1353	3	Y	364	213 1	205
						5	4	400	9			1 8	
10	DLQ G-10	1798	-0-	1798	5368	17	1	1402	3	Y	339	415 1	128
						6	4	373	9			1 8	
*11	100 N	1740	-0-	1640	7008	87	1	1266	3	Y	347	400 1	75
						5	4	382	9				
NAYLOR JONES UNIT 52													
WELL #: 1H RRCID -> 297637 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469													
06	3450 X	3396	-0-	-54	-0-	193	1	2604	3	Y	537	521 0	67
						8	4	591	9				
07	3565 X	206	-0-	-3359	-0-	88	1	18	3	Y	90	151 0	6
						1	4	99	9				
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	6 0	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-		-0-
NAYLOR JONES UNIT 36													
WELL #: 2H RRCID -> 297638 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718													
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	1			Y	-0-		-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	11	1		1 4	Y	3	2 1	1
						3	9						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
NAYLOR JONES UNIT 36													
WELL #: 3H RRCID -> 297639 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144													
06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	74	1	12	3	Y	188	210 1	34
						4	4	207	9				
07	1705 X	1137	-0-	-568	-0-	28	1	941	3	Y	151	149 1	36
						2	4	166	9				
08	DLQ G-10	1660	-0-	1660	1660	100	1	1252	3	Y	275	258 1	53
						5	4	303	9				
09	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2817	110	1	845	3	Y	181	132 1	102
						3	4	199	9				
10	DLQ G-10	1708	-0-	1708	4525	80	1	1401	3	Y	203	228 1	77
						4	4	223	9				
*11	100 N	1244	-0-	1144	5669	312	1	771	3	Y	144	190 1	31
						3	4	158	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 52														
WELL #: 2H RRCID -> 297640														
COMPL. DATE 09/14/2015														
TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	151	1	3888	3	Y	754	726	0	94
07	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	11	4	829	9	Y	888	926	0	56
08	DLQ G-10	5448	-0-	5448	5448	178	1	4947	3	Y	920	887	0	89
09	DLQ G-10	4886	-0-	4886	10334	12	4	977	9	Y	1069	1013	0	144
10	DLQ G-10	3060	-0-	3060	13394	86	1	4338	3	Y	601	716	0	28
*11	15868 X	2474	-0-	-13394	-0-	12	4	1012	9	Y	521	525	0	23
						288	1	3408	3	Y			1	8
						14	4	1176	9	Y			1	8
						40	1	2351	3	Y			1	8
						8	4	661	9	Y			1	8
						1894	3	7	4	Y			1	8
						573	9							
NAYLOR JONES UNIT 52														
WELL #: 3H RRCID -> 297641														
COMPL. DATE 10/06/2015														
TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458														
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	14	12	3			Y	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
NAYLOR JONES UNIT 52														
WELL #: 4H RRCID -> 297642														
COMPL. DATE 09/26/2015														
TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477														
06	2010 X	1247	-0-	-763	-0-	118	1	996	3	Y	119	111	0	15
07	2077 X	1460	-0-	-617	-0-	2	4	131	9	Y	162	166	0	10
08	DLQ G-10	1745	-0-	1745	1745	126	1	1153	3	Y	169	162	0	16
09	DLQ G-10	1932	-0-	1932	3677	3	4	178	9	Y	262	242	0	35
10	DLQ G-10	2019	-0-	2019	5696	63	1	1493	3	Y	399	414	0	19
*11	100 N	1983	-0-	1883	7579	3	4	186	9	Y	495	492	0	21
						182	1	1457	3	Y			1	8
						5	4	288	9	Y			1	8
						23	1	1551	3	Y			1	8
						6	4	439	9	Y			1	8
						1432	3	6	4	Y			1	8
						545	9							
NAYLOR JONES UNIT 36														
WELL #: 4H RRCID -> 297643														
COMPL. DATE 10/27/2019														
TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991														
06	2670 X	1610	-0-	-1060	-0-	69	1	1059	3	Y	429	486	1	78
07	2759 X	2658	-0-	-101	-0-	10	4	472	9	Y	572	514	1	136
08	DLQ G-10	2508	-0-	2508	2508	65	1	1953	3	Y	586	609	1	112
09	DLQ G-10	2498	-0-	2498	5006	11	4	629	9	Y	508	333	1	286
10	DLQ G-10	2596	-0-	2596	7602	116	1	1736	3	Y	559	633	1	211
*11	100 N	2579	-0-	2479	10081	11	4	645	9	Y	543	637	1	117
						153	1	1778	3	Y			1	8
						8	4	559	9	Y			1	8
						72	1	1898	3	Y			1	8
						11	4	615	9	Y			1	8
						372	1	1601	3	Y			1	8
						9	4	597	9	Y			1	8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 36														
WELL #: 5H RRCID -> 297644 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 17911														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE	
06	3330 X	3029	-0-	-301	-0-	100	1	1992	3	Y	838	914	1	152
						15	4	922	9					
07	3441 X	2707	-0-	-734	-0-	82	1	1687	3	Y	840	792	1	200
						14	4	924	9					
08	DLQ G-10	3460	-0-	3460	3460	167	1	2317	3	Y	873	905	1	167
						16	4	960	9					
09	DLQ G-10	2739	-0-	2739	6199	172	1	1846	3	Y	647	449	1	365
						9	4	712	9					
10	DLQ G-10	3001	-0-	3001	9200	79	1	2116	3	Y	711	806	1	269
						24	4	782	9					
*11	12275 X	3075	-0-	-9200	-0-	397	1	1876	3	Y	715	830	1	154
						15	4	787	9					
NAYLOR JONES UNIT 78														
WELL #: 9H RRCID -> 297645 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409														
06	4560 X	1516	-0-	-3044	-0-	1	1	329	3	Y	1064	1002	0	129
						16	4	1170	9					
07	4712 X	4490	-0-	-222	-0-	15	1	2841	3	Y	1468	1324	0	193
						19	4	1615	9			1	8	
08	DLQ G-10	4890	-0-	4890	4890	87	1	3843	3	Y	861	988	0	65
						13	4	947	9					
09	9815 X	4925	-0-	-4890	-0-	63	1	4091	3	Y	691	678	0	77
						11	4	760	9					
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	50	1	3671	3	Y	1335	1314	0	97
						21	4	1469	9					
*11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	35	1	3182	3	Y	1118	1090	0	125
						15	4	1230	9					
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297756 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 16120														
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	42	1	72	3	Y	306	288	0	27
						4	4	337	9					
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	38	1	377	3	Y	132	146	0	12
						2	4	145	9					
08	DLQ G-10	570	-0-	570	570	41	1	253	3	Y	248	238	0	22
						3	4	273	9					
09	DLQ G-10	732	-0-	732	1302	39	1	459	3	Y	211	210	0	23
						2	4	232	9					
10	DLQ G-10	471	-0-	471	1773	38	1	267	3	Y	149	154	0	18
						2	4	164	9					
*11	100 N	391	-0-	291	2064	38	1	205	3	Y	134	135	0	17
						1	4	147	9					
BLOCK A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622														
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	417	1	195	3	Y	582	622	0	96
						7	4	640	9					
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	148	1	201	3	Y	471	435	0	131
						4	4	518	9					
08	DLQ G-10	672	-0-	672	672	170	1	72	3	Y	387	469	0	48
						4	4	426	9					
09	DLQ G-10	1210	-0-	1210	1882	186	1	203	3	Y	741	589	0	199
						6	4	815	9					
10	DLQ G-10	991	-0-	991	2873	170	1	100	3	Y	650	780	0	68
						6	4	715	9					
*11	3754 X	881	-0-	-2873	-0-	163	1	407	3	Y	280	284	0	64
						3	4	308	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 297931														
COMPL. DATE 11/30/2012														
TOTAL DEPTH 11815 PERF. 11793 - 16811														
CNTY: KARNES														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	1320 X	983	-0-	-337	-0-	57 1	741 3	741 3	Y	165	168 0		14	
07	1364 X	1232	-0-	-132	-0-	3 4	182 9	182 9	Y	149	149 0		14	
08	DLQ G-10	1230	-0-	1230	1230	50 1	1016 3	1016 3	Y	180	178 0		16	
09	DLQ G-10	1354	-0-	1354	2584	2 4	164 9	164 9	Y	264	251 0		29	
10	DLQ G-10	1174	-0-	1174	3758	49 1	980 3	980 3	Y	193	199 0		23	
*11	100 N	868	-0-	768	4526	3 4	198 9	198 9	Y	168	170 0		21	
						44 1	1017 3	1017 3	Y					
						3 4	290 9	290 9	Y					
						40 1	920 3	920 3	Y					
						2 4	212 9	212 9	Y					
						39 1	642 3	642 3	Y					
						2 4	185 9	185 9	Y					
STOREY UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 298638														
COMPL. DATE 09/01/2017														
TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363														
06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	20 1	1201 3	1201 3	Y	777	749 0	1 8	71	
07	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	11 4	855 9	855 9	Y	706	728 0	1 8	48	
08	1674 X	1006	-0-	-668	-0-	17 1	892 3	892 3	Y	620	609 0	1 8	58	
09	2100 X	749	-0-	-1351	-0-	8 4	777 9	777 9	Y	594	601 0	1 8	50	
10	2170 X	1289	-0-	-881	-0-	14 1	304 3	304 3	Y	657	668 0		39	
11	2100 X	1545	-0-	-555	-0-	6 4	682 9	682 9	Y	638	641 0		36	
						16 1	73 3	73 3	Y					
						7 4	653 9	653 9	Y					
						17 1	541 3	541 3	Y					
						8 4	723 9	723 9	Y					
						21 1	816 3	816 3	Y					
						6 4	702 9	702 9	Y					
KELLY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 298677														
COMPL. DATE 04/01/2019														
TOTAL DEPTH 9983 PERF. 10208 - 20199														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	22	-0-	22	22	13 1	1 3	1 3	Y	6	4 0	2 8	-0-	
08	14B2 EXT	11	-0-	11	33	1 4	7 9	7 9	Y	5	5 0		-0-	
09	14B2 EXT	1084	-0-	1084	1117	4 1	1 3	1 3	Y	831	798 0	3 8	30	
10	14B2 EXT	88	-0-	88	1205	57 1	106 3	106 3	Y	46	74 0	1 8	1	
*11	1306 X	101	-0-	-1205	-0-	7 4	914 9	914 9	Y	68	66 0	1 8	2	
						30 1	6 3	6 3	Y					
						1 4	51 9	51 9	Y					
						14 1	11 3	11 3	Y					
						1 4	75 9	75 9	Y					
EDDIE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 298702														
COMPL. DATE 03/15/2014														
TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9447 - 15827														
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	23 1	693 3	693 3	Y	346	322 0	1 8	55	
07	730 X	730	-0-	-0-	-0-	8 4	381 9	381 9	Y	320	343 0	1 8	31	
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	27 1	345 3	345 3	Y	191	196 0	1 8	25	
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	6 4	352 9	352 9	Y	244	215 0		54	
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	30 1	420 3	420 3	Y	282	295 0		41	
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	5 4	210 9	210 9	Y	290	295 0		36	
						33 1	12 3	12 3	Y					
						5 4	268 9	268 9	Y					
						35 1	348 3	348 3	Y					
						6 4	310 9	310 9	Y					
						33 1	315 3	315 3	Y					
						6 4	319 9	319 9	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. STEEN SCRUGGS UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #: 7H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID -> 298703		COMPL. DATE 02/12/2018				TOTAL DEPTH 11027 PERF.11039 - 15914					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-		15 1	2134 3	408 9	Y		371	373 0	1 8			7
07	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-		17 1	2089 3	355 9	Y		323	319 0				11
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-		16 1	2031 3	406 9	Y		369	370 0				10
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-		13 1	1913 3	383 9	Y		348	348 0				10
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-		11 1	2183 3	320 9	Y		291	291 0				10
*11	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-		17 1	1892 3	255 9	Y		232	234 0				8
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 298704		COMPL. DATE 02/12/2018				TOTAL DEPTH 10955 PERF.10900 - 16483					
06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-		12 1	721 3	329 9	Y		299	299 0	1 8			6
07	896 X	896	-0-	-0-	-0-		14 1	526 3	354 9	Y		322	317 0				11
08	728 X	728	-0-	-0-	-0-		13 1	342 3	371 9	Y		337	339 0				9
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-		10 1	307 3	277 9	Y		252	254 0				7
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-		9 1	396 3	256 9	Y		233	232 0				8
*11	642 X	642	-0-	-0-	-0-		14 1	389 3	237 9	Y		215	215 0	1 8			7
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 298705		COMPL. DATE 02/12/2018				TOTAL DEPTH 10992 PERF.10937 - 16347					
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-		13 1	18 3	202 9	Y		184	183 0	1 8			3
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-		13 1	36 3	430 9	Y		391	381 0				13
08	335 X	335	-0-	-0-	-0-		12 1	27 3	294 9	Y		267	272 0	1 8			7
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-		10 1	20 3	211 9	Y		192	193 0	1 8			5
10	227 X	227	-0-	-0-	-0-		9 1	17 3	200 9	Y		182	180 0	1 8			6
*11	202 X	202	-0-	-0-	-0-		14 1	16 3	171 9	Y		155	156 0				5
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 298716		COMPL. DATE 12/21/2013				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11020 - 15982					
06	1950 X	1843	-0-	-107	-0-		10 1	1501 3	328 9	Y		298	299 0				6
07	2015 X	1897	-0-	-118	-0-		13 1	1525 3	356 9	Y		324	319 0				11
08	2108 X	1923	-0-	-185	-0-		12 1	1581 3	327 9	Y		297	300 0				8
09	2040 X	1466	-0-	-574	-0-		9 1	1233 3	222 9	Y		202	204 0				6
10	2108 X	1490	-0-	-618	-0-		9 1	1250 3	229 9	Y		208	207 0				7
11	1446 X	1365	-0-	-81	-0-		14 1	1129 3	220 9	Y		200	200 0				7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
STEEN SCRUGGS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 298717															
COMPL. DATE 12/21/2013															
TOTAL DEPTH 10977														PERF.11025 - 15851	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	3630	X	2558	-0-	-1072	-0-		15	1	2156	3		Y	348	6
								4	4	383	9				
07	3317	X	2469	-0-	-848	-0-		17	1	2097	3		Y	320	11
								3	4	352	9				
08	3038	X	2284	-0-	-754	-0-		17	1	1933	3		Y	301	8
								3	4	331	9				
09	2760	X	1982	-0-	-778	-0-		13	1	1741	3		Y	205	6
								2	4	226	9				
10	2852	X	2122	-0-	-730	-0-		13	1	1854	3		Y	229	8
								3	4	252	9				
11	2213	X	2165	-0-	-48	-0-		19	1	1893	3		Y	228	8
								2	4	251	9				
STEEN SCRUGGS UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 298718															
COMPL. DATE 12/21/2013															
TOTAL DEPTH 10969														PERF.11050 - 15738	
06	750	X	699	-0-	-51	-0-		12	1	511	3		Y	158	3
								2	4	174	9				
07	713	X	672	-0-	-41	-0-		13	1	491	3		Y	152	5
								1	4	167	9				
08	775	X	675	-0-	-100	-0-		12	1	497	3		Y	150	4
								1	4	165	9				
09	750	X	474	-0-	-276	-0-		10	1	355	3		Y	98	3
								1	4	108	9				
10	775	X	518	-0-	-257	-0-		10	1	380	3		Y	115	4
								1	4	127	9				
*11	669	X	669	-0-	-0-	-0-		14	1	520	3		Y	122	4
								1	4	134	9				
STEEN SCRUGGS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 298721															
COMPL. DATE 12/22/2013															
TOTAL DEPTH 10995														PERF.10950 - 15753	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
STOREY UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 298742															
COMPL. DATE 09/15/2014															
TOTAL DEPTH 9034														PERF. 9253 - 16017	
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-		22	1	1160	3		Y	564	51
								9	4	620	9				
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-		20	1	1784	3		Y	663	45
								8	4	729	9				
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-		18	1	1947	3		Y	612	57
								8	4	673	9				
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-		20	1	1174	3		Y	554	47
								7	4	609	9				
10	2542	N	1830	-0-	-712	-0-		19	1	1127	3		Y	614	36
								9	4	675	9				
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-		17	1	80	3		Y	605	34
								5	4	666	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES									
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162															
STOREY UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	298745	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL	DEPTH	9049	PERF.	9244 - 16427						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-		23	1	2444	3	Y	1314	1246	0		1	8	120	
								19	4	1445	9									
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-		19	1	2373	3	Y	1107	1151	0		1	8	75	
								13	4	1218	9									
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-		16	1	1849	3	Y	1005	985	0		1	8	94	
								11	4	1106	9									
09	3690	X	2478	-0-	-1212	-0-		19	1	1297	3	Y	1045	1050	0		1	8	88	
								12	4	1150	9									
10	3813	X	2576	-0-	-1237	-0-		17	1	1666	3	Y	802	843	0				47	
								11	4	882	9									
11	3609	X	2618	-0-	-991	-0-		21	1	1493	3	Y	996	986	0				57	
								8	4	1096	9									
LEWIS UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	298820	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11285	PERF.	11253 - 15694						
06	2460	X	1587	-0-	-873	-0-		15	1	1092	3	Y	402	485	0				239	
								38	4	442	9									
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-						Y	-0-						239	
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-						Y	-0-						239	
09	2400	X	1701	-0-	-699	-0-		15	1	929	3	Y	663	589	0				313	
								28	4	729	9									
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-		30	1	2094	3	Y	674	661	0		1	8	325	
								60	4	741	9									
*11	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-		31	1	1347	3	Y	502	616	0		1	8	210	
								44	4	552	9									
MCCOLLUM A UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	298821	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL	DEPTH	12140	PERF.	12190 - 14373						
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-		8	1	1143	3	Y	293	306	0				30	
								5	4	322	9									
07	1457	X	1214	-0-	-243	-0-		8	1	929	3	Y	248	241	0				37	
								4	4	273	9									
08	1674	X	1539	-0-	-135	-0-		5	1	1188	3	Y	310	315	0				32	
								5	4	341	9									
09	1620	X	741	-0-	-879	-0-		3	1	548	3	Y	170	184	0				18	
								3	4	187	9									
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-						18	
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-						Y	-0-						18	
LEWIS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	298822	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11335	PERF.	11257 - 15804						
06	1350	X	392	-0-	-958	-0-		17	1	27	4	Y	316	317	0				188	
								348	9											
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	-0-						188	
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	-0-						188	
09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-		14	1	888	3	Y	663	538	0				313	
								29	4	729	9									
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-		31	1	157	3	Y	656	651	0		1	8	317	
								37	4	722	9									
*11	906	X	906	-0-	-0-	-0-		32	1	280	3	Y	511	613	0		1	8	214	
								32	4	562	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162															
CASPIAN A				WELL #:		1H	RRCID -> 298831	COMPL. DATE 10/08/2020		TOTAL	DEPTH 12210	PERF.12398 - 19767							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * *	* AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890 X	1833	-0-	-57	-0-		431 1	4	1159 3	4	239 9	Y	217	234 0					20
07	2139 X	1692	-0-	-447	-0-		325 1	4	1088 3	4	275 9	Y	250	242 0					28
08	2139 X	1373	-0-	-766	-0-		341 1	4	841 3	3	188 9	Y	171	177 0					22
09	2070 X	768	-0-	-1302	-0-		243 1	4	427 3	9	96 9	Y	87	105 0		3	1		1
10	2046 X	884	-0-	-1162	-0-		183 1	4	544 3	9	156 9	Y	142	134 0					9
11	1830 X	991	-0-	-839	-0-		182 1	4	712 3	9	95 9	Y	86	88 0					7
LANDRUM UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 298853	COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL	DEPTH 9053	PERF. 9205 - 16263							
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-		22 1	4	2538 3	9	890 9	Y	809	766 0					91
07	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-		19 1	4	2199 3	9	625 9	Y	568	603 0					56
08	2139 X	652	-0-	-1487	-0-		12 1	4	151 3	9	487 9	Y	443	440 0					59
09	3450 X	1161	-0-	-2289	-0-		17 1	9	691 3	9		Y	412	419 0					52
10	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-		33 1	4	5725 3	9	820 9	Y	745	736 0					61
*11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-		41 1	4	5983 3	9	813 9	Y	739	741 0					59
NAYLOR JONES UNIT 37				WELL #:		1H	RRCID -> 298854	COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL	DEPTH 9931	PERF.10188 - 16811							
06	685 X	685	-0-	-0-	-0-		128 1	4	402 3	9	153 9	Y	139	139 0					17
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-		51 1	4	1171 3	9	482 9	Y	438	427 0					28
08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-		17 1	4	1147 3	9	454 9	Y	413	401 0					40
09	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-		220 1	4	937 3	9	378 9	Y	344	338 0					46
10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-		20 1	4	1329 3	9	387 9	Y	352	381 0		1	8		16
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		24 1	4	1262 3	9	356 9	Y	324	325 0		1	8		14
NAYLOR JONES UNIT 37				WELL #:		2H	RRCID -> 298857	COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL	DEPTH 9948	PERF.10134 - 16657							
06	5490 X	1089	-0-	-4401	-0-		115 1	4	826 3	9	146 9	Y	133	164 0					17
07	5673 X	2017	-0-	-3656	-0-		41 1	4	1656 3	9	317 9	Y	288	287 0					18
08	5673 X	1844	-0-	-3829	-0-		17 1	4	1437 3	9	386 9	Y	351	335 0					34
09	3300 X	1807	-0-	-1493	-0-		252 1	4	1187 3	9	365 9	Y	332	321 0					45
10	3410 X	2942	-0-	-468	-0-		26 1	4	2426 3	9	484 9	Y	440	463 0		1	8		21
*11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-		32 1	4	2224 3	9	432 9	Y	393	396 0		1	8		17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
LANDRUM UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 298862	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 9231 - 16049		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	22 1	1565 3	Y	368	361 0	1 8		64
						6 4	405 9						
07	2108 X	2066	-0-	-42	-0-	19 1	1671 3	Y	338	348 0			54
						4 4	372 9						
08	2108 X	2081	-0-	-27	-0-	16 1	1680 3	Y	348	339 0			63
						2 4	383 9						
09	2010 X	1498	-0-	-512	-0-	20 1	1102 3	Y	341	345 0			59
						1 4	375 9						
10	1798 X	1646	-0-	-152	-0-	21 1	1234 3	Y	355	363 0			51
						391 9							
*11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	23 1	1418 3	Y	324	326 0			49
						1 4	356 9						
LANDRUM UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 298863	COMPL. DATE 10/12/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 9227 - 16452		
06	3660 X	3613	-0-	-47	-0-	20 1	2802 3	Y	709	688 0			109
						11 4	780 9						
07	3782 X	3740	-0-	-42	-0-	17 1	2882 3	Y	757	771 0			95
						8 4	833 9						
08	3782 X	3325	-0-	-457	-0-	15 1	2379 3	Y	844	816 0			123
						3 4	928 9						
09	3600 X	2612	-0-	-988	-0-	16 1	1680 3	Y	831	839 0	1 8		114
						2 4	914 9						
10	3689 X	2987	-0-	-702	-0-	19 1	1987 3	Y	890	907 0	1 8		96
						2 4	979 9						
11	3506 X	2554	-0-	-952	-0-	21 1	1592 3	Y	854	857 0	1 8		92
						2 4	939 9						
STOREY UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 299107	COMPL. DATE 10/09/2017	TOTAL DEPTH	9038	PERF. 9235 - 16403		
06	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	16 1	1361 3	Y	381	372 0			35
						5 4	419 9						
07	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	14 1	1464 3	Y	436	440 0	1 8		30
						5 4	480 9						
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	15 1	2742 3	Y	384	378 0			36
						5 4	422 9						
09	1800 X	1172	-0-	-628	-0-	14 1	785 3	Y	335	343 0			28
						4 4	369 9						
10	1953 X	1826	-0-	-127	-0-	14 1	1396 3	Y	374	380 0			22
						5 4	411 9						
*11	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	16 1	1302 3	Y	262	269 0			15
						3 4	288 9						
STOREY UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 299108	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH	9041	PERF. 9261 - 16427		
06	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	18 1	1827 3	Y	684	665 0	1 8		62
						11 4	752 9						
07	2883 X	2856	-0-	-27	-0-	17 1	1890 3	Y	854	857 0	1 8		58
						10 4	939 9						
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	14 1	2029 3	Y	822	802 0	1 8		77
						9 4	904 9						
09	2610 X	2402	-0-	-208	-0-	17 1	1603 3	Y	703	720 0	1 8		59
						9 4	773 9						
10	2852 X	2403	-0-	-449	-0-	16 1	1569 3	Y	734	749 0	1 8		43
						11 4	807 9						
*11	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	18 1	1367 3	Y	792	790 0			45
						11 4	871 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO EF				//CONT.//	27135 700 338751	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	921 124	1 9	1376	2	Y	113	89	1	12	8	97
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	982 24	1 9	1297	2	Y	22	25	1	20	8	74
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	871 143	1 9	1283	2	Y	130	93	1	27	8	84
*09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	909 105	1 9	1302	2	Y	95	77	1			102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	2H	RRCID -> 271308	COMPL. DATE 08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9987 - 15301						
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	428	2	54	9	Y	49					277
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-	68	1			209
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	Y	2					211
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					211
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					211
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					211
SNOWDEN-OTTO F				WELL #:	8H	RRCID -> 291652	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL DEPTH	9698	PERF. 13062 - 18437						
06	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	921 442	1 9	6990	2	Y	402	391	1			96
07	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	982 387	1 9	6820	2	Y	352	379	1			69
08	8463 X	7486	-0-	-977	-0-	871 416	1 9	6199	2	Y	378	363	1			84
09	8190 X	7034	-0-	-1156	-0-	909 307	1 9	5818	2	Y	279	262	1			101
10	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					101
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					101
SNOWDEN-OTTO B				WELL #:	5H	RRCID -> 293085	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9570 - 19629						
06	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	921 696	1 9	11263	2	Y	633	622	1			96
07	13392 X	12250	-0-	-1142	-0-	982 755	1 9	10513	2	Y	686	713	1			69
08	12400 X	12339	-0-	-61	-0-	870 773	1 9	10696	2	Y	703	689	1			83
09	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	910 803	1 9	10898	2	Y	730	712	1			101
10	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					101
11	12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					101
SNOWDEN I				WELL #:	11H	RRCID -> 293794	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 9641 - 19708						
06	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	920 580	1 9	8488	2	Y	527	516	1			96
07	10633 X	9716	-0-	-917	-0-	982 593	1 9	8141	2	Y	539	565	1			70
08	9734 X	9588	-0-	-146	-0-	870 563	1 9	8155	2	Y	512	499	1			83
09	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	910 499	1 9	8070	2	Y	454	436	1			101
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					101
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					101

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
GULFTEX ENERGY, LLC				//CONT.//	338751										
SNOWDEN J				WELL #:	12H	RRCID ->	293938	COMPL. DATE	07/04/2022	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9820	-	20075
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	10800 X	10492	-0-	-308	-0-	920	1	9000	2	Y	520	508	1		96
07	11501 X	10318	-0-	-1183	-0-	572	9	8764	2	Y	521	547	1		70
08	10354 X	10175	-0-	-179	-0-	981	1	8752	2	Y	502	488	1		84
09	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	573	9	8768	2	Y	439	422	1		101
10	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-	871	1								101
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-	552	9			Y	NO RPT				101
						909	1								
						483	9								
SCHUBERT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	294139	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9380	-	18084
06	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	1773	1	10861	2	N	1598	1620	1		353
07	13392 X	11900	-0-	-1492	-0-	1758	9	8713	2	N	1196	1255	1	8 8	286
08	13392 X	11542	-0-	-1850	-0-	1871	1	7992	2	N	1542	1598	1	6 8	224
09	13470 X	10116	-0-	-3354	-0-	1316	9	6691	2	N	1427	1192	1		459
10	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-	1854	1								459
11	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-	1696	9			N	NO RPT				459
						1855	1			N	NO RPT				
						1570	9								
CCW L				WELL #:	12H	RRCID ->	294208	COMPL. DATE	08/26/2022	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CCW M				WELL #:	13H	RRCID ->	294587	COMPL. DATE	10/01/2022	TOTAL DEPTH	13069	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC				WELL #:	424176	RRCID ->	266127	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9869	PERF.	10150	-	17081
PGE MAGUEY UNIT A LAS				1H											
06	5370 X	5080	-0-	-290	-0-	5076	2	4	9	N	4	1	8		84
07	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5524	2	22	9	N	20	64	1		39
08	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9627	2	64	4	N	23	2	8	1 8	60
						25	9								
09	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	11221	2	18	9	N	16	2	8		74
10	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	249	1	12710	2	N	49	1	8		122
						102	4	54	9						
11	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	241	1	10687	2	N	44	1	8		165
						5	4	48	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
INEOS USA OIL & GAS LLC															//CONT.// 424176																																																																										
PGE MAGUEY UNIT A LAS															WELL #: 3H															RRCID -> 266128															COMPL. DATE 11/06/2011															TOTAL DEPTH 9874															PERF.10207 - 16194														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	-0-			8429	2	17	9	N	15					129																																																																					
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	-0-			6832	2	11	9	N	10		89	1		50																																																																					
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	-0-			5720	2	51	9	N	46					96																																																																					
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	-0-			4872	2			N	-0-					96																																																																					
10	4464	X	2401	-0-	-2063	-0-	-0-			249	1	2141	2	N	1					97																																																																					
										10	4	1	9																																																																												
11	4320	X	2854	-0-	-1466	-0-	-0-			241	1	2613	2	N	-0-					97																																																																					
WINSLOW UNIT B LAS																																																																																									
WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666																																																																																									
06	8460	X	852	-0-	-7608	-0-	-0-			852	2			N	-0-					251																																																																					
07	7285	X	665	-0-	-6620	-0-	-0-			665	2			N	-0-					251																																																																					
08	6541	X	648	-0-	-5893	-0-	-0-			648	2			N	-0-					251																																																																					
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	-0-			7591	2	4	9	N	4		4	8		251																																																																					
10	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	-0-			249	1	9726	2	N	1		1	8		251																																																																					
										1	9																																																																														
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	-0-			241	1	6003	2	N	-0-					248																																																																					
										1	4																																																																														
WINSLOW UNIT A LAS																																																																																									
WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313																																																																																									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					358																																																																					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					358																																																																					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					358																																																																					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					358																																																																					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					358																																																																					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					353																																																																					
DICKINSON UNIT E																																																																																									
WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543																																																																																									
06	810	N	214	-0-	-596	-0-	-0-			201	2	13	9	N	12					268																																																																					
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-			1425	2	160	9	N	145		157	1		256																																																																					
08	868	N	621	-0-	-247	-0-	-0-			576	2	45	9	N	41					297																																																																					
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-			1023	2	114	9	N	104		181	1		220																																																																					
10	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	-0-			249	1	756	2	N	70					290																																																																					
										77	9																																																																														
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-			241	1	708	2	N	62		164	1		188																																																																					
										2	4	68	9																																																																												
FOSTER LAS																																																																																									
WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656																																																																																									
06	11520	X	8900	-0-	-2620	-0-	-0-			8900	2			Y	-0-					2																																																																					
07	11904	X	8032	-0-	-3872	-0-	-0-			8032	2			Y	-0-					2																																																																					
08	11904	X	1654	-0-	-10250	-0-	-0-			1654	2			Y	-0-					2																																																																					
09	8910	X	8120	-0-	-790	-0-	-0-			8120	2			Y	-0-		2	1		-0-																																																																					
10	9207	X	2011	-0-	-7196	-0-	-0-			2011	2			Y	-0-					-0-																																																																					
11	8910	X	6844	-0-	-2066	-0-	-0-			6843	2	1	9	Y	1					1																																																																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
PGE MAGUEY D UNIT LAS				WELL #: B 1H		RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	10830 X	8591	-0-	-2239	-0-	8535	2	56	9	Y	51	33	1		51
07	11191 X	8694	-0-	-2497	-0-	8647	2	47	9	Y	43	48	1	2 8	44
08	8618 X	7040	-0-	-1578	-0-	6960	2	37	4	Y	39	45	1		38
09	8580 X	5605	-0-	-2975	-0-	5532	2	39	4	Y	31	51	1		18
10	8866 X	5965	-0-	-2901	-0-	5963	2	2	4	Y	-0-				18
11	8580 X	1691	-0-	-6889	-0-	1691	2			Y	-0-	13	1		5
PGE MAGUEY B UNIT LAS				WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303			
06	14B2 EXT	15155	-0-	15155	20093	14984	2	171	9	Y	155	101	1	1 8	79
07	14B2 EXT	9514	-0-	9514	29607	9441	2	73	9	Y	66	74	1	3 8	68
08	37382 X	7775	-0-	-29607	-0-	7652	2	58	4	Y	59	69	1		58
09	15150 X	5467	-0-	-9683	-0-	5373	2	55	4	Y	35	75	1		18
10	15655 X	5220	-0-	-10435	-0-	5203	2	17	9	Y	15				33
11	15150 X	5457	-0-	-9693	-0-	5301	2	11	4	Y	132	94	1	1 8	70
PGE MAGUEY C UNIT LAS				WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921			
06	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	11888	2	83	9	Y	75	42	1		57
07	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11173	2	55	9	Y	50	53	1	2 8	52
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7082	2	62	4	Y	33	53	1		32
09	11970 X	8092	-0-	-3878	-0-	7972	2	73	4	Y	43	51	1		24
10	12369 X	6553	-0-	-5816	-0-	6484	2	40	4	Y	26				50
11	11970 X	6322	-0-	-5648	-0-	6233	2	5	4	Y	76	82	1	1 8	43
ERNST UNIT A LAS				WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129			
06	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6939	2	35	9	N	32	1	8		271
07	6510 X	2619	-0-	-3891	-0-	2601	2	18	9	N	16	170	1	1 8	116
08	6510 X	84	-0-	-6426	-0-	84	2			N	-0-				116
09	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8192	2	163	9	N	148	165	1		99
10	6510 X	5159	-0-	-1351	-0-	249	1	4705	2	N	81	1	8		179
11	6300 X	5329	-0-	-971	-0-	241	1	4968	2	N	98	151	1		126
FOSTER UNIT III LAS				WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778			
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				282
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				282
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				282
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				282
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	1	1	2	N	-0-				282
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				278

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CNTY: KARNES		
INEOS USA OIL & GAS LLC												
FOSTER LAS												
//CONT.// 27135 700												
//CONT.// 424176												
WELL #: E 2H										RRCID -> 276775		
										COMPL. DATE 09/25/2013		
										TOTAL DEPTH 10019		
										PERF.10436 - 16325		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		412
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		412
08	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2		N	-0-		412
09	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2		N	-0-		412
10	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	249	1	8656	2	N	3	412
						3	9				3 8	
11	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	241	1	6815	2	N	1	412
						1	9				1 8	
FOSTER UNIT IV LAS										WELL #: C 1H		
										RRCID -> 277449		
										COMPL. DATE 09/13/2013		
										TOTAL DEPTH 10012		
										PERF.10720 - 18107		
06	5610 X	530	-0-	-5080	-0-	530	2		N	-0-		89
07	5797 X	214	-0-	-5583	-0-	214	2		N	-0-		89
08	5611 X	279	-0-	-5332	-0-	279	2		N	-0-		89
09	3810 X	443	-0-	-3367	-0-	443	2		N	-0-		89
10	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	249	1	8797	2	N	-0-	89
11	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	241	1	5433	2	N	1	88
						1	9				1 8	
FOSTER LAS										WELL #: F 3H		
										RRCID -> 277452		
										COMPL. DATE 03/14/2015		
										TOTAL DEPTH 10102		
										PERF.10213 - 17506		
06	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	12451	2	1 4	N	49	1 8	142
						54	9					
07	5890 X	4163	-0-	-1727	-0-	4151	2	12 9	N	11		153
08	8959 X	1957	-0-	-7002	-0-	1945	2	10 4	N	2		155
						2	9					
09	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11812	2	55 9	N	50	4 8	201
10	8959 X	6114	-0-	-2845	-0-	249	1	5821	2	N	21	62
						21	4	23 9			160 1	
11	8670 X	6002	-0-	-2668	-0-	241	1	5729	2	N	25	87
						4	4	28 9				
PGE MAGUEY F UNIT LAS										WELL #: F 1H		
										RRCID -> 278154		
										COMPL. DATE 07/28/2015		
										TOTAL DEPTH 9765		
										PERF.10077 - 14839		
06	5430 X	1386	-0-	-4044	-0-	1386	2		Y	-0-		-0-
07	5611 X	304	-0-	-5307	-0-	304	2		Y	-0-		-0-
08	8463 X	5277	-0-	-3186	-0-	5277	2		Y	-0-		-0-
09	8190 X	4110	-0-	-4080	-0-	4110	2		Y	-0-		-0-
10	8463 X	2651	-0-	-5812	-0-	2651	2		Y	-0-		-0-
11	5100 X	776	-0-	-4324	-0-	776	2		Y	-0-		-0-
PGE MAGUEY G UNIT LAS										WELL #: F 1H		
										RRCID -> 278155		
										COMPL. DATE 07/28/2015		
										TOTAL DEPTH 9758		
										PERF.10102 - 14996		
06	6270 X	724	-0-	-5546	-0-	693	2	31 9	Y	28		145
07	6479 X	3590	-0-	-2889	-0-	3575	2	15 9	Y	14	141 1	18
08	6355 X	3803	-0-	-2552	-0-	3742	2	41 4	Y	18	3 8	33
						20	9					
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6278	2	1 4	Y	6	33 1	6
						7	9					
10	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8091	2	10 4	Y	102	33 1	75
						112	9					
11	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6167	2	4 4	Y	34		109
						37	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
PGE MAGUEY E UNIT LAS				WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015				TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	7498	-0-	7498	10330	7465	2	33	9	Y	30				47
07	14B2 EXT	7613	-0-	7613	17943	7551	2	62	9	Y	56	23	1		80
08	23863 X	5920	-0-	-17943	-0-	5782	2	42	4	Y	87	3	8		164
09	6570 X	3798	-0-	-2772	-0-	3662	2	73	4	Y	57	129	1		92
10	6789 X	2988	-0-	-3801	-0-	2957	2	31	9	Y	28	101	1		19
11	6570 X	2026	-0-	-4544	-0-	2011	2	1	4	Y	13	1	8		31
						14	9								
FOSTER LAS				WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740			
06	5850 X	2786	-0-	-3064	-0-	2786	2			Y	-0-				175
07	4588 X	2671	-0-	-1917	-0-	2590	2	81	9	Y	74				249
08	1581 X	1011	-0-	-570	-0-	1011	2			Y	-0-				249
09	2790 X	77	-0-	-2713	-0-	77	2			Y	-0-	178	1		71
10	2883 X	38	-0-	-2845	-0-	38	2			Y	-0-				71
11	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7577	2	79	9	Y	72	1	8		122
FOSTER LAS				WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107			
06	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	Y	1				2
07	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8045	2	2	9	Y	2	1	8		3
08	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5105	2	2	9	Y	2				5
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3907	2	2	9	Y	2	3	1		4
10	6417 X	4063	-0-	-2354	-0-	4053	2	8	4	Y	2				6
11	6210 X	5132	-0-	-1078	-0-	5122	2	10	9	Y	9				15
SUMBERA HC9				WELL #: C 9H		RRCID -> 297355		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 10187 PERF.10233 - 20550			
06	24060 X	18099	-0-	-5961	-0-	252	1	14836	2	Y	2734	2724	1	1 8	70
07	23250 X	17969	-0-	-5281	-0-	253	1	3007	9	Y	2678	2695	1		53
08	20057 X	18197	-0-	-1860	-0-	266	1	2946	9	Y	2502	2477	1		78
09	19410 X	16700	-0-	-2710	-0-	271	1	14726	2	Y	2226	2229	1		75
10	19375 X	17401	-0-	-1974	-0-	256	1	2752	9	Y	2379	2396	1		58
11	18090 X	16084	-0-	-2006	-0-	259	1	13554	2	Y	2273	2257	1		74
						53	4	2449	9						
								14076	2						
								2617	9						
								13272	2						
								2500	9						
SUMBERA HC7				WELL #: C 7H		RRCID -> 297375		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 10207 PERF.10259 - 20643			
06	24330 X	19105	-0-	-5225	-0-	262	1	15809	2	Y	2754	2748	1		68
07	24707 X	18865	-0-	-5842	-0-	263	1	3029	9	Y	2661	2675	1		54
08	21018 X	19061	-0-	-1957	-0-	275	1	15670	2	Y	2511	2488	1		77
09	20340 X	16464	-0-	-3876	-0-	259	1	2927	9	Y	2316	2317	1		76
10	20770 X	17505	-0-	-3265	-0-	264	1	15460	2	Y	2431	2446	1		61
11	19110 X	15668	-0-	-3442	-0-	267	1	2762	9	Y	2291	2275	1		77
						45	4	2548	9						
								14084	2						
								2674	9						
								12836	2						
								2520	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC SUMBERA HC8				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: C 8H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 297383	COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL	DEPTH 10196	PERF.10242		- 20574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	26340 X	18964	-0-	-7376	-0-		257 1	15374 2	7 4	3326 9	Y	3024	3028 1				73
07	24025 X	18266	-0-	-5759	-0-		260 1	14787 2	5 4	3214 9	Y	2922	2935 1	1 8			59
08	21824 X	19047	-0-	-2777	-0-		267 1	15162 2	469 4	3149 9	Y	2863	2828 1	2 8			92
09	20490 X	18555	-0-	-1935	-0-		262 1	14867 2	262 1	14867 2	Y	2671	2672 1	7 8			84
10	20708 X	16586	-0-	-4122	-0-		488 4	2938 9	269 1	12833 2	Y	2764	2779 1	2 8			67
11	18960 X	16054	-0-	-2906	-0-		444 4	3040 9	262 1	12861 2	Y	2625	2605 1	1 8			86
							43 4	2888 9									
SUMBERA HC6				WELL #: C 6H		RRCID -> 297794	COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL	DEPTH 10185	PERF.10372		- 20781				
06	22650 X	18511	-0-	-4139	-0-		254 1	15127 2	5 4	3125 9	Y	2841	2837 1				73
07	23405 X	18203	-0-	-5202	-0-		254 1	14962 2	5 4	2982 9	Y	2711	2727 1				57
08	21235 X	18416	-0-	-2819	-0-		277 1	14763 2	487 4	2889 9	Y	2626	2600 1				83
09	19650 X	17047	-0-	-2603	-0-		258 1	13693 2	455 4	2641 9	Y	2401	2408 1				76
10	20305 X	16945	-0-	-3360	-0-		255 1	13512 2	485 4	2693 9	Y	2448	2467 1				57
11	18510 X	15188	-0-	-3322	-0-		248 1	12305 2	41 4	2594 9	Y	2358	2336 1				79
WEIMER RANCHO HC1 A				WELL #: 1H		RRCID -> 300280	COMPL. DATE 10/01/2024		TOTAL	DEPTH 7673	PERF. 7951		- 22400				
06	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-		23045 2	6 4	10458 9		Y	9507	9529 1	21 8			91
07	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-		15632 2	12 4	6335 9		Y	5759	5754 1	12 8			84
08	40436 X	40436	-0-	-0-	-0-		28893 2	809 4	10734 9		Y	9758	9751 1	12 8			79
09	36000 X	36000	-0-	-0-	-0-		27186 2	952 4	7862 9		Y	7147	7136 1	9 8			81
10	29627 X	29627	-0-	-0-	-0-		103 1	21171 2	633 4	7720 9	Y	7018	6959 1	17 8			123
11	39030 X	28062	-0-	-10968	-0-		111 1	20593 2	70 4	7288 9	Y	6625	6645 1				103
GARCIA HC3				WELL #: A 4H		RRCID -> 300381	COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL	DEPTH 7814	PERF. 8030		- 20504				
06	60900 X	10711	-0-	-50189	-0-		704 1	7529 2	3 4	2475 9	Y	2250	2230 1	14 8			100
07	62930 X	10391	-0-	-52539	-0-		588 1	7415 2	3 4	2385 9	Y	2168	2165 1	6 8			97
08	62930 X	11556	-0-	-51374	-0-		638 1	8272 2	219 4	2427 9	Y	2206	2186 1	3 8			114
09	60900 X	13364	-0-	-47536	-0-		685 1	9952 2	389 4	2338 9	Y	2125	2135 1	4 8			100
10	62930 X	13381	-0-	-49549	-0-		781 1	9931 2	306 4	2363 9	Y	2148	2137 1	12 8			99
11	60900 X	13658	-0-	-47242	-0-		794 1	10525 2	47 4	2292 9	Y	2084	2099 1	1 8			32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC GARCIA HC1				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: A 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 300382	COMPL. DATE 12/04/2018	TOTAL	DEPTH	7801	PERF. 8120 - 22452						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	35100 X	11541	-0-	-23559	-0-	744 1 2 4	7940 2 2855 9	Y	2595	2577	1					111
07	36270 X	11854	-0-	-24416	-0-	691 1 3 4	8270 2 2890 9	Y	2627	2620	1					118
08	36270 X	8297	-0-	-27973	-0-	572 1 269 4	4815 2 2641 9	Y	2401	2393	1					126
09	35100 X	3014	-0-	-32086	-0-	387 1 2597 9	30 4	Y	2361	2377	1					110
10	36270 X	2911	-0-	-33359	-0-	399 1 38 4	23 2 2451 9	Y	2228	2244	1					94
11	35100 X	2756	-0-	-32344	-0-	412 1 2341 9	3 4	Y	2128	2131	1					35
BROKEN ARROW RANCH HC1				WELL #: E 2H	RRCID -> 300385	COMPL. DATE 10/11/2024	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10187 - 25770						
06	66330 X	61678	-0-	-4652	-0-	51762 2 9898 9	18 4	Y	8998	9107	1					188
07	68541 X	56326	-0-	-12215	-0-	47515 2 8795 9	16 4	Y	7995	8003	1					180
08	68541 X	52990	-0-	-15551	-0-	43470 2 7977 9	1543 4	Y	7252	6990	1					442
09	66330 X	48300	-0-	-18030	-0-	39601 2 7308 9	1391 4	Y	6644	6849	1					237
10	68541 X	46736	-0-	-21805	-0-	38719 2 6633 9	1384 4	Y	6030	6091	1					176
11	66330 X	39188	-0-	-27142	-0-	33645 2 5418 9	125 4	Y	4925	4956	1					145
BROKEN ARROW RANCH HC2				WELL #: E 3H	RRCID -> 300387	COMPL. DATE 10/11/2024	TOTAL	DEPTH	10225	PERF.10461 - 26144						
06	77400 X	69896	-0-	-7504	-0-	58699 2 11176 9	21 4	Y	10160	10271	1					214
07	79980 X	63382	-0-	-16598	-0-	52904 2 10463 9	15 4	Y	9512	9514	1					212
08	79980 X	59135	-0-	-20845	-0-	48266 2 9329 9	1540 4	Y	8481	8180	1					513
09	77400 X	52912	-0-	-24488	-0-	43273 2 8049 9	1590 4	Y	7317	7543	1					287
10	79980 X	51315	-0-	-28665	-0-	41882 2 7987 9	1446 4	Y	7261	7316	1					232
11	77400 X	44580	-0-	-32820	-0-	37269 2 7174 9	137 4	Y	6522	6566	1					188

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
MENN UNIT A LAS				WELL #:		2H	RRCID -> 300423	COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL	DEPTH	8205	PERF. 8358	- 18172	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	43431	X	12843	-0-	-30588	-0-	1076	1	7400	2	N	3769	3763	1	98
							221	4	4146	9					
*01	43431	X	13989	-0-	-29442	-0-	1425	1	8151	2	N	3852	3831	1	109
							176	4	4237	9					
*02	39228	X	11071	-0-	-28157	-0-	913	1	6407	2	N	3304	3269	1	130
							117	4	3634	9					
*03	43431	X	9609	-0-	-33822	-0-	732	1	4846	2	N	3572	3494	1	192
							102	4	3929	9					
*04	42030	X	9412	-0-	-32618	-0-	670	1	5023	2	N	3310	3296	1	198
							78	4	3641	9					
*05	43431	X	9539	-0-	-33892	-0-	729	1	5150	2	N	3313	3405	1	96
							16	4	3644	9					
*06	42030	X	8674	-0-	-33356	-0-	747	1	4657	2	N	2956	2871	1	172
							18	4	3252	9					
*07	43431	X	7595	-0-	-35836	-0-	951	1	3736	2	N	2626	2701	1	94
							19	4	2889	9					
*08	43431	X	10527	-0-	-32904	-0-	1179	1	5910	2	N	3104	3090	1	106
							24	4	3414	9					
*09	42030	X	12235	-0-	-29795	-0-	2824	1	6285	2	N	2825	2680	1	244
							18	4	3108	9					
*10	43431	X	10923	-0-	-32508	-0-	2996	1	5394	2	N	2285	2322	1	197
							19	4	2514	9					
11	42030	X	9631	-0-	-32399	-0-	2039	1	5105	2	N	2248	2269	1	173
							14	4	2473	9					
MEEK WAITZ UNIT LAS				WELL #:		2H	RRCID -> 300445	COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL	DEPTH	8058	PERF.10485	- 18669	
*12	0	W	19565	-0-	19565	724252	585	1	14214	2	N	4099	4121	1	94
							257	4	4509	9					
*01	0	W	16850	-0-	16850	741102	546	1	11896	2	N	3768	3782	1	75
							263	4	4145	9					
*02	0	W	14213	-0-	14213	755315	642	1	9784	2	N	3228	3191	1	107
							236	4	3551	9					
*03	0	W	15362	-0-	15362	770677	775	1	10394	2	N	3585	3594	1	93
							249	4	3944	9					
*04	0	W	11871	-0-	11871	782548	546	1	7928	2	N	2906	2814	1	183
							200	4	3197	9					
*05	0	W	12752	-0-	12752	795300	500	1	8589	2	N	3139	3223	1	97
							210	4	3453	9					
*06	0	W	17062	-0-	17062	812362	680	1	11931	2	N	3867	3747	1	211
							197	4	4254	9					
*07	0	W	23741	-0-	23741	836103	618	1	12139	2	N	3817	3903	1	121
							6785	4	4199	9					
*08	0	W	14939	-0-	14939	851042	628	1	10763	2	N	3094	3142	1	71
							145	4	3403	9					
*09	0	W	12223	-0-	12223	863265	1427	1	7625	2	N	2778	2703	1	145
							115	4	3056	9					
*10	0	W	16298	-0-	16298	879563	1965	1	10878	2	N	2991	3011	1	122
							165	4	3290	9					
11	0	W	17978	-0-	17978	897541	983	1	13623	2	N	2987	3035	1	74
							86	4	3286	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176													
MEEK WAITZ UNIT LAS				WELL #:	4H	RRCID	->	300446	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL	DEPTH	7994	PERF.	8215	-	11609	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	0 W	8607	-0-	8607	311603	257	1	6257	2	N		1800	1814	1	4	8	67	
						113	4	1980	9									
*01	0 W	6952	-0-	6952	318555	226	1	4911	2	N		1551	1561	1	2	8	55	
						109	4	1706	9									
*02	0 W	6041	-0-	6041	324596	273	1	4160	2	N		1371	1357	1	2	8	67	
						100	4	1508	9									
*03	0 W	6176	-0-	6176	330772	312	1	4180	2	N		1440	1445	1	2	8	60	
						100	4	1584	9									
*04	0 W	4632	-0-	4632	335404	213	1	3095	2	N		1133	1098	1	1	8	94	
						78	4	1246	9									
*05	0 W	4762	-0-	4762	340166	187	1	3209	2	N		1171	1204	1	1	8	60	
						78	4	1288	9									
*06	0 W	4831	-0-	4831	344997	193	1	3379	2	N		1094	1061	1	2	8	91	
						56	4	1203	9									
*07	0 W	11837	-0-	11837	356834	338	1	6647	2	N		1034	1059	1	1	8	65	
						3715	4	1137	9									
*08	0 W	4442	-0-	4442	361276	187	1	3201	2	N		919	934	1	1	8	49	
						43	4	1011	9									
*09	0 W	2951	-0-	2951	364227	408	1	2179	2	N		301	294	1			56	
						33	4	331	9									
*10	0 W	2654	-0-	2654	366881	138	1	765	2	N		1581	1594	1	2	8	41	
						12	4	1739	9									
11	0 W	2435	-0-	2435	369316	920	1	81	4	N		1304	1310	1			35	
						1434	9											
MEEK WAITZ UNIT LAS				WELL #:	3H	RRCID	->	300447	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL	DEPTH	7998	PERF.	8293	-	14045	
*12	0 W	13849	-0-	13849	431887	414	1	10063	2	N		2900	2918	1	6	8	85	
						182	4	3190	9									
*01	0 W	12075	-0-	12075	443962	392	1	8526	2	N		2698	2711	1	3	8	69	
						189	4	2968	9									
*02	0 W	10135	-0-	10135	454097	458	1	6977	2	N		2302	2276	1	4	8	91	
						168	4	2532	9									
*03	0 W	10852	-0-	10852	464949	548	1	7343	2	N		2532	2539	1	3	8	81	
						176	4	2785	9									
*04	0 W	9041	-0-	9041	473990	416	1	6040	2	N		2212	2144	1	2	8	147	
						152	4	2433	9									
*05	0 W	11253	-0-	11253	485243	442	1	7581	2	N		2768	2845	1	1	8	69	
						185	4	3045	9									
*06	0 W	9482	-0-	9482	494725	378	1	6632	2	N		2148	2083	1	3	8	131	
						109	4	2363	9									
*07	0 W	15911	-0-	15911	510636	424	1	8332	2	N		2271	2324	1	2	8	76	
						4657	4	2498	9									
*08	0 W	10430	-0-	10430	521066	439	1	7515	2	N		2159	2194	1	1	8	40	
						101	4	2375	9									
*09	0 W	9524	-0-	9524	530590	1115	1	5959	2	N		2145	2089	1	1	8	95	
						90	4	2360	9									
*10	0 W	12379	-0-	12379	542969	1495	1	8276	2	N		2256	2273	1	2	8	76	
						126	4	2482	9									
11	0 W	10873	-0-	10873	553842	977	1	7650	2	N		1964	1991	1			49	
						86	4	2160	9									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978														
EVANS H				WELL #:	1	RRCID	->	253413	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.	10509	-	14201	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-						10	
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	670	3	N	-0-					10	
08	3100 N	3215	-0-	115	115	47	1	3168	3	N	-0-						10	
09	2411 N	2296	-0-	-115	-0-	108	1	2188	3	N	-0-						10	
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-						10	
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2004	3	20	9	N	18						28	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
ALDERMAN A67				WELL #:	4H	RRCID ->	267758	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	9887	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3090 X	2130	-0-	-960	-0-			2130	2			N	-0-					50	
07	3534 X	1392	-0-	-2142	-0-			1392	2			N	-0-					50	
08	3534 X	1915	-0-	-1619	-0-			1915	2			N	-0-					50	
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-			4055	2			N	-0-					50	
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-			3360	2	117	9	N	106	106	1			50	
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-			2581	2			N	-0-					50	
HIXON				WELL #:	2H	RRCID ->	268639	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	9895	PERF.	10364	-	14813			
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-			2931	2	205	9	N	186	161	1			40	
07	3224 X	2238	-0-	-986	-0-			49	1	2035	2	N	140	138	1			42	
								154	9										
08	3224 X	1418	-0-	-1806	-0-			642	1	669	2	N	97	66	1			73	
								107	9										
09	3120 X	1234	-0-	-1886	-0-			1158	1	1	2	N	68	59	1			82	
								75	9										
10	3224 X	1597	-0-	-1627	-0-			1291	1	222	2	N	76	123	1			35	
								84	9										
11	3120 X	1740	-0-	-1380	-0-			1371	1	223	2	N	133	63	1			105	
								146	9										
WK GU 8				WELL #:	1H	RRCID ->	268997	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	10158	PERF.	10803	-	15404			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72	
WK GU 9				WELL #:	1H	RRCID ->	269632	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	11000	-	15554			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	120	158	1			7	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	15					22	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-			1	1	19	3	N	-0-					22	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-			9	3	44	9	N	40					62	
HARLE				WELL #:	3H	RRCID ->	269791	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL	DEPTH	10226	PERF.	10399	-	14446			
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-			32	1	94	3	N	193	193	1			95	
								212	9										
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-			59	1	387	3	N	200	193	1			102	
								220	9										
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-			5	1	89	3	N	176	120	1			158	
								194	9										
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-			63	1	335	3	N	115	116	1			157	
								127	9										
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-			52	1	547	3	N	204	201	1			160	
								224	9										
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-			105	1	631	3	N	184	174	1			170	
								202	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY			CNTY: KARNES							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										27135 700			ASSOCIATED							
EVANS H										499978			RRCID -> 271583							
WELL #: 2										COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-		183	1	1052	3	N		86	178	1				65
								95	9											
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-		217	1	921	3	N		-0-						65
08	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	-0-		185	1	866	3	N		-0-						65
09	1320 N	735	-0-	-585	-0-	-0-		86	1	649	3	N		-0-						65
10	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	-0-		173	1	886	3	N		7						72
								8	9											
11	1020 N	764	-0-	-256	-0-	-0-		133	1	600	3	N		28	73	1				27
								31	9											
WILLIE GL UNIT 1																				
WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648																				
06	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	173	3	N		-0-						-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N		-0-						-0-
08	2201 X	488	-0-	-1713	-0-	-0-		22	1	466	3	N		-0-						-0-
09	2130 X	659	-0-	-1471	-0-	-0-		44	1	615	3	N		-0-						-0-
10	2201 X	31	-0-	-2170	-0-	-0-		1	1	30	3	N		-0-						-0-
11	480 X	29	-0-	-451	-0-	-0-		1	1	28	3	N		-0-						-0-
COOKE, ETHYL P. W. W.																				
WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A																				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
WK GU 11																				
WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		2						89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		17						106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		186	116	1				176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		75						251
WK GU 12																				
WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						143
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N		-0-						143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		3						146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						146
STOREY UNIT 2																				
WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						42
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N		-0-						42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						42
09	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	N		-0-						42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						42
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	136	3	N		380						422
								418	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
WK ACE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	->	285731	COMPL.	DATE	08/24/2012	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10506	-	14957
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	356	348	1			110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	331	342	1			99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	174					273
WK UNIT 15				WELL #:	4H	RRCID	->	285749	COMPL.	DATE	06/28/2013	TOTAL	DEPTH	10126	PERF.	10335	-	14964
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	58					133
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		41	1	929	3	N	80	158	1			55
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		88	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-		55	1	1176	3	N	306	330	1			31
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-		337	9									
11	1170	N	961	-0-	-209	-0-		62	1	862	3	N	14					45
								15	9									
								44	1	991	3	N	267	179	1			133
								294	9									
								36	1	750	3	N	159					292
								175	9									
CLSCM, LTD				WELL #:	1H	RRCID	->	287989	COMPL.	DATE	02/24/2014	TOTAL	DEPTH	8944	PERF.	9325	-	14771
06	840	N	658	-0-	-182	-0-		389	1	10	3	Y	235	293	1			65
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		259	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		707	1	314	9	Y	285	299	1			51
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-		676	3	388	9	Y	353	323	1			81
10	651	N	561	-0-	-90	-0-		491	1	199	3	Y	273	229	1			125
11	630	N	160	-0-	-470	-0-		300	9									
								426	1	135	9	Y	123	185	1			63
								137	1	23	9	Y	21	42	1			42
SHORT				WELL #:	1H	RRCID	->	287991	COMPL.	DATE	10/27/2013	TOTAL	DEPTH	9074	PERF.	9530	-	13676
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'				WELL #:	3H	RRCID	->	288200	COMPL.	DATE	07/15/2016	TOTAL	DEPTH	10018	PERF.	10426	-	17006
06	3210	X	2304	-0-	-906	-0-		299	1	1713	3	N	265	316	1			56
07	3317	X	2874	-0-	-443	-0-		292	9									
08	4061	X	3386	-0-	-675	-0-		479	1	2035	3	N	327	331	1			52
09	3930	X	3828	-0-	-102	-0-		360	9									
10	4061	X	2659	-0-	-1402	-0-		531	1	2492	3	N	330	237	1			145
11	3270	X	2697	-0-	-573	-0-		363	9									
								392	1	2951	3	N	441	455	1			131
								485	9									
								400	1	2041	3	N	198	204	1			125
								218	9									
								433	1	1957	3	N	279	292	1			112
								307	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS EAST				//CONT.//	27135 700 500600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	B 2	RRCID -> 276862	COMPL. DATE 12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF. 9316	- 14849						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1833	-0-		-87	-0-		76 1 24 9	1733	2	N	22					110
07	1953 N	1741	-0-		-212	-0-		79 1 31 9	1631	2	N	28					138
08	1736 N	960	-0-		-776	-0-		5 1 19 9	936	2	N	17					155
*09	2227 N	2227	-0-		-0-	-0-		5 1 178 9	2044	2	N	162	130	8			187
10	1736 N	1590	-0-		-146	-0-		8 1 2 9	1580	2	N	2					189
11	1554 N	1554	-0-		-0-	-0-		10 1	1544	2	N	-0-					189
CUTLASS EAST				WELL #:		RRCID -> 276895	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9275	- 16162			
06	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUTLASS EAST				WELL #:	C 3 V	RRCID -> 289532	COMPL. DATE 01/24/2017	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8472	- 8800						
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
LOCIN OIL CORPORATION SCREAMING EAGLE A				WELL #:	504678 2H	RRCID -> 271486	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH	12465	PERF.13040	- 16526						
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					443
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					443
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					443
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					443
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					443
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					443
SCREAMING EAGLE A				WELL #:	3H	RRCID -> 273428	COMPL. DATE 02/13/2014	TOTAL DEPTH	12293	PERF.13280	- 16441						
06	0 X	NO RPT	-0-		-0-	6030					N	NO RPT					63
07	0 X	NO RPT	-0-		-0-	6030					N	NO RPT					63
08	0 X	NO RPT	-0-		-0-	6030					N	NO RPT					63
09	0 X	NO RPT	-0-		-0-	6030					N	NO RPT					63
10	0 X	NO RPT	-0-		-0-	6030					N	NO RPT					63
11	0 X	NO RPT	-0-		-0-	6030					N	NO RPT					63
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC EDWARDS UNIT A				WELL #:	521544 7H	RRCID -> 294955	COMPL. DATE 12/28/2015	TOTAL DEPTH	11472	PERF.12010	- 15796						
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1		8	9	N	7		24	1	59	
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-							N	2		4	1	57	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-							N	-0-				57	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	19		2	1	74	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				74	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				74	
MARATHON OIL EF LLC 525398																			
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190																			
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	59	3	Y	400		403	0		3	
								5	4	440	9								
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	57	3	Y	716		704	0		15	
								2	4	788	9								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15	0		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712	-0-						Y	-0-					-0-	
HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645																			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-		3	0		-0-	
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	418	3	Y	467		463	0		4	
								15	4	514	9								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		4	0		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*10	DLQ G-10	707	-0-	707	707	707		32	1	299	3	Y	340		336	0		4	
								2	4	374	9								
11	DLQ G-10	110	-0-	110	817	817		6	1	38	3	Y	59		62	0		1	
								1	4	65	9								
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993																			
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839																			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN														
		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
				703462										
		WELL #:		A 1H		RRCID -> 266785		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 11708		PERF.12115 - 17717		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1620 N	647	-0-	-973	-0-	18	1	39	4	Y	17			43
						571	5	19	9					
07	3100 N	3260	-0-	160	160	76	1	172	4	Y	569			612
						2386	5	626	9					
08	3100 N	7193	-0-	4093	4253	168	1	466	4	Y	1275	1716	1	171
						5156	5	1403	9					
09	3000 N	492	-0-	-2508	1745	14	1	42	4	Y	7	166	1	12
						428	5	8	9					
10	2105 X	360	-0-	-1745	-0-	10	1	32	4	Y	10	11	1	11
						307	5	11	9					
11	1170 X	634	-0-	-536	-0-	17	1	66	4	Y	6			17
						515	5	7	9					

MCCLAUGHERTY														
		WELL #:		122A		RRCID -> 266792		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 11775		PERF.12030 - 16331		
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	29	4	Y	64	189	1	45
						332	5	70	9					
07	558 N	241	-0-	-317	-0-	7	1	12	4	Y	-0-			45
						222	5							
08	651 N	540	-0-	-111	-0-	16	1	33	4	Y	-0-			45
						491	5							
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	103			148
10	248 N	75	-0-	-173	-0-	2	1	5	4	Y	-0-			148
						68	5							
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	7	1	40	4	Y	94			242
						222	5	103	9					

FRANKLIN														
		WELL #:		B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11930 - 16418		
06	2010 X	1526	-0-	-484	-0-	41	1	86	4	Y	107	232	1	56
						1281	5	118	9					
07	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	82	1	178	4	Y	2			58
						2585	5	2	9					
08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	77	1	205	4	Y	148			206
						2368	5	163	9					
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	51	1	82	4	Y	96	192	1	110
						1590	5	106	9					
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	43	1	77	4	Y	-0-			110
						1376	5							
11	690 N	174	-0-	-516	-0-	5	1	10	4	Y	-0-			110
						150	5							

K. R. BRACKEN														
		WELL #:		A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11809		PERF.12200 - 17170		
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	4	Y	-0-			1
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	44	1	99	4	Y	8	1	1	8
						9	9							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.	193	-0-	193	193	32	1	108	4	Y	48			56
						53	9							
11	193 X	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-	38	1	18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462											
MCCLAUGHERTY				WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11773		PERF.11800 - 16205			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	29 1	62 4	42 9	Y		38			238	
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	904 5	73 4	190 9	Y		173	173 1		238	
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	33 1	79 4		Y		-0-			238	
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1026 5			Y		-0-			238	
10	1333 N	764	-0-	-569	-0-	47 1	73 4		Y		32			270	
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1458 5	185 4	39 9	Y		35	191 1		114	
						44 1									
						1368 5									
						20 1									
						643 5									
						48 1									
						1444 5									

R. A. BRACKEN				WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 11793		PERF.12175 - 17251			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	

K. R. BRACKEN				WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 11866		PERF.12338 - 17464			
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y		-0-			136	
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y		157	187 1		106	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-			106	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			106	
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6 1	23 4		Y		-0-			106	
11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	3 1	12 4		Y		11	71 1		46	
						12 9									

R. A. BRACKEN				WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 11899		PERF.12500 - 17415			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y		-0-			-0-	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	24 1	33 4		Y		-0-			-0-	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	22 1	37 4		Y		-0-			-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	23 1	38 4		Y		-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-			-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	17 1	34 4		Y		-0-			-0-	

R. A. BRACKEN				WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 11849		PERF.12399 - 17449			
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	49 1	106 4		Y		157	80 1		184	
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	173 9	124 4		Y		200	92 1		292	
08	434 X	387	-0-	-47	-0-	55 1	158 4		Y		156	287 1		161	
*09	420 X	324	-0-	-96	-0-	220 9	131 4		Y		136	94 1		203	
10	527 X	439	-0-	-88	-0-	57 1	218 4		Y		142	210 1		135	
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-	172 9	183 4		Y		346	345 1		136	
						43 1									
						150 9									
						65 1									
						156 9									
						47 1									
						381 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462												
R. A. BRACKEN				WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 11832		PERF.12505 - 17386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	8	1	110	9	18	4	Y	100	56	119		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1		60		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	59	1		1		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1		-0-		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	30	9	12	4	Y	27	2	25		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1		-0-		
K. R. BRACKEN				WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12274 - 17811					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-				1		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	263					Y	2	2	1		1		
08	T. A.	46	-0-	46	309	26	1	20	4	Y	-0-				1		
09	T. A.	71	-0-	71	380	45	1	26	4	Y	-0-				1		
10	T. A.	139	-0-	139	519	45	1	41	4	Y	48				49		
11	537 X	18	-0-	-519	-0-	53	9	11	1	7	4	Y	-0-	33	16		
K. R. BRACKEN				WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12313 - 17902					
06	T. A.	26	-0-	26	348	14	1	12	4	Y	-0-				1		
07	T. A.	8	-0-	8	356	3	1	2	4	Y	3	1	1		3		
08	356 N	-0-	-0-	-356	-0-					Y	-0-				3		
09	38 N	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	14	4	Y	-0-				3		
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	41	4	Y	72				75		
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	79	9	46	1	41	4	Y	53	50	78		
						58	9										
R. A. BRACKEN				WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 11789		PERF.12400 - 17488					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	109	9	65	4	Y	99	60	39		
FRANKLIN				WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 10702		PERF.12242 - 18071					
06	1050 N	385	-0-	-665	-0-	9	1	290	5	20	4	Y	60		214		
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					66	9	Y	-0-		214		
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	36	1	1111	5	100	4	Y	200	388	26		
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	18	1	567	5	220	9	Y	185	26	185		
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	67	4	204	9	Y	117	172	130		
11	1410 N	933	-0-	-477	-0-	646	5	22	1	129	9	Y	102		232		
						674	5	112	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462							
FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11717	
								PERF.12191 - 18071	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
R. A. BRACKEN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11777	
								PERF.12390 - 17306	
06	T. A.	186	-0-	186	3466	38 1	84 4	Y	58 51 1 75
07	3475 X	9	-0-	-3466	-0-	64 9	5 4	Y	-0- 37 1 38
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	4 1	274 4	Y	-0- 37 1 166
09	330 X	132	-0-	-198	-0-	96 1	68 4	Y	-0- 97 1 108
10	403 X	169	-0-	-234	-0-	182 9	92 4	Y	-0- 110 1 43
11	540 X	401	-0-	-139	-0-	21 1	172 4	Y	-0- 146 1 66
FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11736	
								PERF.12409 - 17340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FRANKLIN		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 11680	
								PERF.12380 - 17307	
06	810 X	488	-0-	-322	-0-	122 1	15 4	Y	124 358 1 420
07	4805 X	2010	-0-	-2795	-0-	215 5	136 9	Y	58 478
08	4805 X	225	-0-	-4580	-0-	903 1	69 4	Y	-0- 282 1 196
*09	4650 X	67	-0-	-4583	-0-	974 5	64 9	Y	-0- 3 199
10	2976 X	327	-0-	-2649	-0-	167 1	58 5	Y	-0- 20 219
11	1950 X	536	-0-	-1414	-0-	30 1	3 4	Y	53 272
FRANKLIN		WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11725	
								PERF.12440 - 17320	
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
FRANKLIN		WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	-0-	3 1		2
07	4588 X	1165	-0-	-3423	-0-	540	1	41 4	Y			3
						583	5	1 9				
08	899 X	742	-0-	-157	-0-	551	1	191 5	Y	2 1		1
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y			1
10	1178 X	545	-0-	-633	-0-	421	1	7 4	Y			1
						117	5					
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			1
FRANKLIN				WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267		
06	1980 X	252	-0-	-1728	-0-	68	1	8 4	Y	51	23 1	70
						120	5	56 9				
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	-0-		70
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	133	1	46 5	Y	5	41 1	34
						6	9					
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		39
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	180	1	9 4	Y	23		62
						89	5	25 9				
FRANKLIN				WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874								
DILWORTH RANCH				WELL #: A 3H		RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515		
06	2670 X	380	-0-	-2290	-0-	5	1	157 3	Y	198	198 1	1
						218	9					
07	2759 X	741	-0-	-2018	-0-	23	1	633 3	Y	77	76 1	2
						85	9					
08	1829 X	590	-0-	-1239	-0-	16	1	516 3	Y	53	54 1	1
						58	9					
09	1620 X	600	-0-	-1020	-0-	20	1	538 3	Y	38	38 1	1
						42	9					
10	1302 X	805	-0-	-497	-0-	23	1	719 3	Y	57	57 1	1
						63	9					
11	720 X	679	-0-	-41	-0-	19	1	577 3	Y	75	1 0	3
						83	9					
DILWORTH RANCH				WELL #: A 1H		RRCID -> 289034		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158		
06	1860 X	494	-0-	-1366	-0-	11	1	320 3	Y	148	146 1	3
						163	9					
07	1860 X	617	-0-	-1243	-0-	18	1	487 3	Y	102	103 1	2
						112	9					
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	25	1	808 3	Y	73	73 1	2
						80	9					
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	25	1	696 3	Y	151	149 1	4
						166	9					
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	29	1	888 3	Y	201	200 1	5
						221	9					
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	24	1	745 3	Y	142	1 0	6
						156	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 728874 WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 X	681	-0-	-1239	-0-	7 454	1 9	220	3	Y	413	413	1 8	2
07	2201 X	846	-0-	-1355	-0-	26 111	1 9	709	3	Y	101	101	1	2
08	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	32 160	1 9	1054	3	Y	145	144	1	3
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	27 118	1 9	731	3	Y	107	107	1	3
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	34 139	1 9	1064	3	Y	126	126	1	3
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	30 140	1 9	923	3	Y	127	1 0	124 1	5
BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195														
06	114480 X	97535	-0-	-16945	-0-	605 3920	1 9	93010	3	Y	3564	3679	1 8	124
07	118296 X	93826	-0-	-24470	-0-	670 3738	1 9	89418	3	Y	3398	3363	1	159
08	108934 X	70164	-0-	-38770	-0-	619 2750	1 9	66795	3	Y	2500	2577	1	82
09	105420 X	73306	-0-	-32114	-0-	692 2981	1 9	69633	3	Y	2710	2674	1	118
10	106516 X	75029	-0-	-31487	-0-	647 3065	1 9	71317	3	Y	2786	2850	1	54
*11	97530 X	88223	-0-	-9307	-0-	656 3313	1 9	84254	3	Y	3012	2964	1	102
BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685														
06	106590 X	83600	-0-	-22990	-0-	516 3739	1 9	79345	3	Y	3399	3507	1 8	118
07	105617 X	79235	-0-	-26382	-0-	563 3509	1 9	75163	3	Y	3190	3158	1	150
08	92907 X	62284	-0-	-30623	-0-	548 2684	1 9	59052	3	Y	2440	2510	1	80
09	89910 X	69258	-0-	-20652	-0-	652 2977	1 9	65629	3	Y	2706	2669	1	117
10	91791 X	72138	-0-	-19653	-0-	621 3017	1 9	68500	3	Y	2743	2807	1	53
*11	83610 X	80064	-0-	-3546	-0-	594 3133	1 9	76337	3	Y	2848	2804	1	97
BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698														
06	91920 X	56613	-0-	-35307	-0-	347 2891	1 9	53375	3	Y	2628	2716	1	91
07	90303 X	56709	-0-	-33594	-0-	400 2899	1 9	53410	3	Y	2635	2603	1	123
08	69781 X	46719	-0-	-23062	-0-	409 2230	1 9	44080	3	Y	2027	2084	1	66
09	67530 X	54301	-0-	-13229	-0-	508 2587	1 9	51206	3	Y	2352	2316	1	102
10	64015 X	59590	-0-	-4425	-0-	511 2740	1 9	56339	3	Y	2491	2545	1	48
*11	58569 X	58569	-0-	-0-	-0-	432 2629	1 9	55508	3	Y	2390	2357	1	81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN SOUTH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	4H	RRCID	-> 295755	COMPL. DATE	02/06/2024	TOTAL	DEPTH	12642	PERF.12649	- 21146				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	101550 X	58024	-0-	-43526	-0-			359	1	55311	3	Y	2140	2210	1			74
07	96782 X	55686	-0-	-41096	-0-			2354	9	53012	3	Y	2070	2047	1			97
08	72199 X	43702	-0-	-28497	-0-			397	1	41561	3	Y	1596	1641	1			52
09	69570 X	34876	-0-	-34694	-0-			2277	9	32995	3	Y	1412	1402	1			62
10	64542 X	42626	-0-	-21916	-0-			385	1	40394	3	Y	1696	1725	1			33
*11	58020 X	43404	-0-	-14616	-0-			1756	9	41227	3	Y	1687	1663	1			57
								328	1									
								1553	9									
								366	1									
								1866	9									
								321	1									
								1856	9									

CHOKE CANYON WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 299793	COMPL. DATE	06/18/2025	TOTAL	DEPTH	11947	PERF.12183	- 18682				
06	0	38851	-0-	38851	38851	443	1	29253	3	Y	8323	8132	1					191
07	0	72127	-0-	72127	110978	9155	9	55655	3	Y	14488	14338	1					341
08	170401 X	59423	-0-	-110978	-0-	535	1	46517	3	Y	11302	11362	1					281
09	79830 X	62389	-0-	-17441	-0-	15937	9	50221	3	Y	10590	10434	1					437
10	82491 X	52512	-0-	-29979	-0-	474	1	42763	3	Y	8402	8598	1					241
11	79830 X	39513	-0-	-40317	-0-	12432	9	31675	3	Y	6577	6633	1					185
						519	1											
						11649	9											
						507	1											
						9242	9											
						603	1											
						7235	9											

J. PINA				WELL #:	1H	RRCID	-> 299819	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL	DEPTH	7610	PERF. 7735	- 12758				
06	21870 X	10326	-0-	-11544	-0-	50	1	8435	3	Y	1674	1707	1	9	8			102
07	22599 X	8881	-0-	-13718	-0-	1841	9	7013	3	Y	1635	1653	1	5	8			79
08	22599 X	8341	-0-	-14258	-0-	69	1	6705	3	Y	1435	1313	1					201
09	21870 X	8790	-0-	-13080	-0-	1799	9	6970	3	Y	1596	1505	1	3	8			289
10	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	57	1	8887	3	Y	1604	1585	1	11	8			297
11	10320 X	9105	-0-	-1215	-0-	1756	9	7516	3	Y	1388	1470	1					215
						79	1											
						1764	9											
						62	1											
						1527	9											

J. PINA				WELL #:	2H	RRCID	-> 299820	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL	DEPTH	7607	PERF. 7850	- 12729				
06	14760 X	4964	-0-	-9796	-0-	21	1	3428	3	Y	1377	1404	1	7	8			291
07	15252 X	5204	-0-	-10048	-0-	1515	9	3815	3	Y	1229	1244	1	3	8			273
08	15252 X	5202	-0-	-10050	-0-	37	1	3929	3	Y	1127	1031	1					369
09	14760 X	6646	-0-	-8114	-0-	1352	9	5406	3	Y	1083	1215	1	3	8			234
10	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	33	1	7366	3	Y	1094	1113	1	7	8			208
11	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	1240	9	5125	3	Y	937	1000	1					145
						49	1											
						1191	9											
						65	1											
						1203	9											
						42	1											
						1031	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN NORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 728874 2H	ASSOCIATED RRCID -> 299824	CAPACITY COMPL. DATE 09/12/2024				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11584 PERF.11771 - 17172						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	10110 X	6080	-0-	-4030		-0-	70	1	4340	3	Y	1518	1518	1	1	8	59
07	18941 X	18941	-0-	-0-		-0-	1670	9	201	1	13239	3	Y	5001	5012	1	48
08	13460 X	13460	-0-	-0-		-0-	5501	9	171	1	10154	3	Y	2850	2795	1	103
09	10524 X	10524	-0-	-0-		-0-	3135	9	143	1	7709	3	Y	2429	2472	1	60
10	12171 X	12171	-0-	-0-		-0-	2672	9	183	1	9485	3	Y	2275	2259	1	76
11	13991 X	13991	-0-	-0-		-0-	2503	9	224	1	11512	3	Y	2050	2062	1	64
							2255	9									
BRACKEN NORTH				WELL #:	1H	RRCID -> 299825	COMPL. DATE 09/12/2024				TOTAL DEPTH 11588 PERF.11770 - 17711						
06	12480 X	1214	-0-	-11266		-0-	6	1	373	3	Y	759	760	1			50
07	12896 X	7750	-0-	-5146		-0-	835	9	77	1	5114	3	Y	2326	2332	1	44
08	12896 X	8531	-0-	-4365		-0-	2559	9	97	1	5805	3	Y	2390	2345	1	89
09	12480 X	7092	-0-	-5388		-0-	2629	9	93	1	5007	3	Y	1811	1855	1	45
10	6174 X	6174	-0-	-0-		-0-	1992	9	84	1	4365	3	Y	1568	1561	1	52
11	7648 X	7648	-0-	-0-		-0-	1725	9	110	1	5632	3	Y	1733	1731	1	54
							1906	9									
DILWORTH RANCH H A				WELL #:	1H	RRCID -> 299882	COMPL. DATE 03/18/2024				TOTAL DEPTH 11067 PERF.11369 - 18246						
06	11520 X	8694	-0-	-2826		-0-	220	1	6552	3	Y	1747	1743	1	5	8	55
07	11904 X	7912	-0-	-3992		-0-	1922	9	200	1	5539	3	Y	1975	1982	1	43
08	11904 X	7645	-0-	-4259		-0-	2173	9	170	1	5519	3	Y	1778	1783	1	38
09	11520 X	7278	-0-	-4242		-0-	1956	9	189	1	5191	3	Y	1725	1707	1	51
10	7445 X	7445	-0-	-0-		-0-	1898	9	179	1	5561	3	Y	1550	1558	1	40
11	8700 X	6601	-0-	-2099		-0-	1705	9	155	1	4793	3	Y	1503	16	0	61
							1653	9							1466	1	
CENIZO				WELL #:	3H	RRCID -> 299927	COMPL. DATE 10/30/2021				TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7513 - 12572						
06	3201 X	3201	-0-	-0-		-0-	13	1	1965	3	Y	1112	1023	1			376
07	3048 X	3048	-0-	-0-		-0-	1223	9	12	1	1955	3	Y	983	1127	1	232
08	3171 X	3171	-0-	-0-		-0-	1081	9	9	1	2023	3	Y	1035	1039	1	228
09	1131 X	1131	-0-	-0-		-0-	1139	9	2	1	352	3	Y	706	790	1	144
10	1245 X	1245	-0-	-0-		-0-	777	9	3	1	384	3	Y	780	733	1	191
11	412 X	412	-0-	-0-		-0-	858	9	6	3	406	9	Y	369	474	1	86
							6	3									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. CHOKE CANYON EAST UNIT														CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 728874																	
WELL #: 1H RRCID -> 300023 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF. N/A																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0	38216	-0-	38216	38216		28771	1	435	3	Y		8191	8003	1	188	
							9010	9									
07	0	68059	-0-	68059	106275		506	1	52580	3	Y		13612	13479	1	321	
							14973	9									
08	160808 X	54533	-0-	-106275	-0-		436	1	42869	3	Y		10207	10274	1	254	
							11228	9									
09	80910 X	49130	-0-	-31780	-0-		406	1	39261	3	Y		8603	8502	1	355	
							9463	9									
10	83607 X	43243	-0-	-40364	-0-		417	1	35188	3	Y		6944	7100	1	199	
							7638	9									
11	80910 X	31841	-0-	-49069	-0-		485	1	25479	3	Y		5343	5392	1	150	
							5877	9									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														781915			
DISCHER														WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 11929 - 16382			
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		6	1	6	9	Y		5			54	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y		-0-			54	
08	971 X	971	-0-	-0-	-0-		84	1	515	3	Y		338			392	
							372	9									
09	450 X	102	-0-	-348	-0-		6	1	65	3	Y		28	416	1	4	
							31	9									
10	372 X	207	-0-	-165	-0-		19	1	148	3	Y		36	30	1	10	
							40	9									
11	930 X	375	-0-	-555	-0-		200	1	175	9	Y		159	93	1	76	
PC-Q EF														WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF. 12024 - 16336			
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	1			Y		-0-			-0-	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	1			Y		-0-			-0-	
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						Y		-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y		-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y		-0-			-0-	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	1			Y		-0-			-0-	
CARDEN EF														WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 10195 - 15056			
06	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-		344	1	1899	3	Y		18			49	
							20	9									
07	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-		277	1	2408	3	Y		67	31	1	85	
							74	9									
08	2418 X	2403	-0-	-15	-0-		294	1	2087	3	Y		20			105	
							22	9									
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-		207	1	2301	3	Y		38			143	
							42	9									
10	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-		914	1	8192	3	Y		36	101	1	78	
							40	9									
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-		350	1	3218	3	Y		200	48	1	230	
							220	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1830 X	1768	-0-	-0-	-62	-0-	514	1	1199	3	Y	50	90	1		60
07	1767 X	1157	-0-	-0-	-610	-0-	537	1	585	3	Y	32	1	1		91
08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	920	1	1361	3	Y	64	1	1		154
09	1770 X	1581	-0-	-0-	-189	-0-	555	1	961	3	Y	59	2	1		211
10	1829 X	1632	-0-	-0-	-197	-0-	566	1	1010	3	Y	51	3	1		259
11	2280 X	1710	-0-	-0-	-570	-0-	403	1	1220	3	Y	79	148	1		190
							87	9								
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485																
06	1110 N	419	-0-	-0-	-691	-0-	125	1	292	3	Y	2	79	1		11
07	868 N	356	-0-	-0-	-512	-0-	170	1	185	3	Y	1				12
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	626	1	927	3	Y	34	1	1		45
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	383	3	Y	10	1	1		54
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	518	3	Y	38	1	1		91
11	1530 X	498	-0-	-0-	-1032	-0-	121	1	366	3	Y	10	52	1		49
							11	9								
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC BAETZ 'A' EF														
WELL #:				2H	RRCID ->	267667	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9771	PERF.	10059	- 15415
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2581	3	259	9	Y	235	227	1	18
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2171	3	202	9	Y	184	173	1	29
08	2480 X	1722	-0-	-758	-0-	1533	3	189	9	Y	172	179	1	22
09	2850 X	2322	-0-	-528	-0-	2110	3	212	9	Y	193	191	1	24
10	2945 X	2416	-0-	-529	-0-	2204	3	212	9	Y	193	201	1	16
11	2850 X	2328	-0-	-522	-0-	2209	3	119	9	Y	108	110	1	14
ALDERMAN RANCH EF														
WELL #:				5H	RRCID ->	267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	9761	PERF.	9859	- 14829
06	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	632	1	1473	3	Y	10	47	1	13
07	3255 X	1079	-0-	-2176	-0-	512	1	558	3	Y	8	1	1	20
08	3255 X	2914	-0-	-341	-0-	1170	1	1730	3	Y	13	1	1	32
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	1354	1	2346	3	Y	20	3	1	49
10	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	950	1	1694	3	Y	17	6	1	60
11	2820 X	2475	-0-	-345	-0-	608	1	1839	3	Y	25	44	1	41
BAETZ 'A' EF														
WELL #:				1H	RRCID ->	267676	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9744	PERF.	10157	- 15513
06	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-			-0-
07	2542 X	781	-0-	-1761	-0-	781	3			Y	-0-			-0-
08	2542 X	347	-0-	-2195	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
09	2460 X	536	-0-	-1924	-0-	536	3			Y	-0-			-0-
10	1116 X	285	-0-	-831	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
11	1080 X	538	-0-	-542	-0-	538	3			Y	-0-			-0-
ALDERMAN RANCH EF														
WELL #:				4H	RRCID ->	267679	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL	DEPTH	9756	PERF.	9878	- 14770
06	2160 X	1633	-0-	-527	-0-	487	1	1136	3	Y	9	36	1	11
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	10	9			Y	16	1	1	26
08	2232 X	1706	-0-	-526	-0-	685	1	1014	3	Y	6			32
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	206	1	367	3	Y	9	1	1	40
10	1984 X	592	-0-	-1392	-0-	19	9			Y	17	1	1	56
11	1650 X	875	-0-	-775	-0-	212	1	643	3	Y	18	34	1	40
CARDEN EF														
WELL #:				7H	RRCID ->	267766	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.	10425	- 16891
06	3360 X	367	-0-	-2993	-0-	52	1	289	3	Y	24			43
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	26	9			Y	-0-	27	1	16
08	3658 X	1572	-0-	-2086	-0-	192	1	1365	3	Y	14			30
09	3540 X	2352	-0-	-1188	-0-	15	9	2146	3	Y	12			42
10	3658 X	931	-0-	-2727	-0-	193	1	830	3	Y	7	30	1	19
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	13	9	2964	3	Y	21	12	1	28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	1158	-0-	-1452	-0-	52 1	1046 3	Y	52	60 1				4
07	2697 X	670	-0-	-2027	-0-	38 1	570 3	Y	55	50 1				9
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	139 1	2618 3	Y	319	288 1				40
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	115 1	2014 3	Y	363	358 1				45
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	86 1	1877 3	Y	237	262 1				20
11	3000 X	504	-0-	-2496	-0-	261 9	422 3	Y	54	67 1				7
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376														
06	14B DENY	5017	-0-	5017	37582	222 1	4486 3	Y	268	261 1				21
07	43615 X	6033	-0-	-37582	-0-	355 1	5301 3	Y	333	302 1				52
08	12834 X	2269	-0-	-10565	-0-	105 1	1979 3	Y	168	199 1				21
09	9090 X	2448	-0-	-6642	-0-	122 1	2129 3	Y	178	177 1				22
10	7006 X	2639	-0-	-4367	-0-	115 1	2524 3	Y	-0-	22 1				-0-
11	5850 X	3239	-0-	-2611	-0-	169 1	3070 3	Y	-0-					-0-
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384														
06	T. A.	56	-0-	56	166	3 1	53 3	Y	-0-					-0-
07	199 X	33	-0-	-166	-0-	2 1	31 3	Y	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	Y	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-					-0-
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895														
06	5040 X	1852	-0-	-3188	-0-	283 1	1565 3	Y	4					50
07	5208 X	46	-0-	-5162	-0-	4 9	32 3	Y	9	32 1				27
08	5208 X	3946	-0-	-1262	-0-	487 1	3459 3	Y	-0-					27
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	306 1	3407 3	Y	93					120
10	3348 X	2607	-0-	-741	-0-	250 1	2243 3	Y	104	85 1				139
11	3810 X	327	-0-	-3483	-0-	114 9	287 3	Y	8	86 1				61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
NBRP EF				WELL #:	1H	RRCID ->	269212	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.12210 - 17281			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	43 6	1 4	70 34	3 9	Y	31	35	1			9
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	155 N	26	-0-	-129	-0-	23	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	55 3	1 4	10	3	Y	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	97	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	88	1	18	3	Y	-0-					-0-
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	6H	RRCID ->	269221	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	9726	PERF. 9710 - 14966			
06	2340 X	2059	-0-	-281	-0-	597 69	1 9	1393	3	Y	63	134	1			77
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1532 92	1 9	1670	3	Y	84	2	1			159
08	2418 X	108	-0-	-2310	-0-	39 11	1 9	58	3	Y	10	2	1			167
09	2070 X	584	-0-	-1486	-0-	211 8	1 9	365	3	Y	7					174
10	3286 X	33	-0-	-3253	-0-	9 8	1 9	16	3	Y	7	1	1			180
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	857 136	1 9	2593	3	Y	124	111	1			193
CARDEN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL	DEPTH	9908	PERF.10746 - 16261			
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	352 22	1 9	1946	3	Y	20					59
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	225 22	1 9	1958	3	Y	20	37	1			42
08	2542 X	618	-0-	-1924	-0-	75 7	1 9	536	3	Y	6					48
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	261 21	1 9	2902	3	Y	19					67
10	2542 X	1423	-0-	-1119	-0-	142 4	1 9	1277	3	Y	4	47	1			24
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	2185	3	Y	2	15	1			11
NBRP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL	DEPTH	11897	PERF.12201 - 17357			
06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	216 28	1 4	349 67	3 9	Y	61	102	1			18
07	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	357 167	1 4	283 240	3 9	Y	218	116	1			120
08	713 N	529	-0-	-184	-0-	289 202	1 9	38	3	Y	184	252	1			52
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	356 17	1 4	66 211	3 9	Y	192	139	1			105
10	1054 N	283	-0-	-771	-0-	86 193	1 9	4	3	Y	175	204	1			76
11	510 N	390	-0-	-120	-0-	223 121	1 9	46	3	Y	110	122	1			64
NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12412 - 17426			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1	1156	3	Y	159	152	1		12
						3	4	175	9						
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	37	43	1		6
						1	4	41	9						
08	806 X	331	-0-	-475	-0-	16	1	297	3	Y	16	20	1		2
						18	9								
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
10	1426 X	836	-0-	-590	-0-	30	1	666	3	Y	127	116	1		11
						140	9								
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	3	Y	147	139	1		19
						162	9								
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323															
06	9270 X	6343	-0-	-2927	-0-	285	1	5770	3	Y	246	270	1		19
						17	4	271	9						
07	9579 X	5478	-0-	-4101	-0-	312	1	4656	3	Y	455	403	1		71
						9	4	501	9						
08	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	1	72	1		-0-
09	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-				-0-
10	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	461	1	10104	3	Y	370	339	1		31
						407	9								
11	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	378	1	6843	3	Y	530	492	1		69
						583	9								
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330															
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-				20
07	2697 X	153	-0-	-2544	-0-	13	1	110	3	Y	27	12	1		35
						30	9								
08	2697 X	111	-0-	-2586	-0-	14	1	97	3	Y	-0-				35
09	2610 X	1383	-0-	-1227	-0-	114	1	1266	3	Y	3				38
						3	9								
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	3	Y	10	27	1		21
						11	9								
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	309	1	2837	3	Y	113	13	1		121
						124	9								
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480															
06	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	311	1	6289	3	Y	599	585	1		46
						19	4	659	9						
07	6820 X	5603	-0-	-1217	-0-	326	1	4865	3	Y	365	354	1		57
						10	4	402	9						
08	6944 X	5214	-0-	-1730	-0-	261	1	4934	3	Y	17	72	1		2
						19	9								
09	7290 X	5200	-0-	-2090	-0-	277	1	4852	3	Y	62	56	1		8
						3	4	68	9						
10	7533 X	4974	-0-	-2559	-0-	205	1	4498	3	Y	246	233	1		21
						271	9								
11	7290 X	5352	-0-	-1938	-0-	264	1	4782	3	Y	278	263	1		36
						306	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
CARDEN WEST EF				WELL #:		1H	RRCID -> 271200	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10221 - 16355		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				Y	-0-			19
07	7347 X	608	-0-	-6739	-0-	62	1	535	3	10	12	1	17
08	7409 X	2427	-0-	-4982	-0-	11	9	2122	3	5			22
09	7170 X	2026	-0-	-5144	-0-	299	1	1843	3	15			37
10	6231 X	1163	-0-	-5068	-0-	6	9	1044	3	3	26	1	14
11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	166	1	2213	3	1	9	1	6
						17	9						
						116	1						
						3	9						
						241	1						
						1	9						
NBRP EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271272	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12307 - 17411		
06	624 X	624	-0-	-0-	-0-	192	1	310	3	88	76	1	26
07	589 X	246	-0-	-343	-0-	25	4	97	9	1	26	1	1
08	310 N	36	-0-	-274	-0-	108	1	86	3	4	4	1	1
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	51	4	1	9	-0-	1	1	-0-
*10	248 N	152	-0-	-96	-0-	28	1	4	3	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	9			-0-			-0-
BAETZ B EF				WELL #:		5H	RRCID -> 271385	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10338 - 15832		
06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	3	5	5	1	-0-
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	4	4	6	9	3	3	1	-0-
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	225	1	3354	3	3	3	1	-0-
09	1320 X	612	-0-	-708	-0-	7	4	3	9	3	3	1	-0-
10	3596 X	2789	-0-	-807	-0-	185	1	3489	3	-0-			-0-
11	3570 X	2505	-0-	-1065	-0-	3	9			-0-			-0-
						33	1	579	3	14	12	1	2
						122	1	2667	3				
						130	1	2360	3				
						15	9						
BAETZ B EF				WELL #:		6H	RRCID -> 271440	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10253 - 15962		
06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	99	1	2006	3	-0-			-0-
07	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	6	4			-0-			-0-
08	3224 X	2406	-0-	-818	-0-	133	1	1983	3	-0-			-0-
09	3120 X	2183	-0-	-937	-0-	4	4	2285	3	71	62	1	9
10	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	121	1	1990	3				
11	2340 X	2238	-0-	-102	-0-	114	1	78	9	227	217	1	19
						1	4	2108	3	251	237	1	33
						96	1						
						250	9						
						103	1						
						276	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	9	Y	10			14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	96			110
						106	9							
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	36	141	1	5
						40	9							
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	Y	85	66	1	24
						94	9							
11	242 X	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	9	Y	204	130	1	98
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	58			102
						64	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	119	1	3
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	54	1	414	3	Y	3	5	1	1
						3	9							
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	56	1	163	9	Y	148	78	1	71
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901														
06	5070 X	4973	-0-	-97	-0-	761	1	4208	3	Y	4			24
						4	9							
07	5239 X	4446	-0-	-793	-0-	457	1	3975	3	Y	13	15	1	22
						14	9							
08	4650 X	1329	-0-	-3321	-0-	163	1	1158	3	Y	7			29
						8	9							
09	4980 X	724	-0-	-4256	-0-	60	1	664	3	Y	-0-			29
10	5146 X	2128	-0-	-3018	-0-	213	1	1914	3	Y	1	21	1	9
						1	9							
*11	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	614	1	5639	3	Y	-0-	5	1	4
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741														
06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	521	1	842	3	Y	233	176	1	68
						67	4	256	9					
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	68	1	-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	4	3	1	1
09	1680 X	13	-0-	-1667	-0-	10	1	2	3	Y	-0-	1	1	-0-
						1	4							
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		1130	1	1825	3	Y	400	284	1			116
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		145	4	440	9							
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-		1626	1	1289	3	Y	418	300	1			234
09	3540 X	1335	-0-	-2205	-0-		760	4	460	9							
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-		372	1	49	3	Y	126	324	1			36
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-		139	9									
							991	1	183	3	Y	103	82	1			57
							48	4	113	9							
											Y	-0-	57	1			-0-
											Y	-0-					-0-
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841																	
06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-		746	1	1205	3	Y	14	10	1			6
07	2046 X	1409	-0-	-637	-0-		96	4	15	9							
08	2046 X	959	-0-	-1087	-0-		593	1	470	3	Y	63	30	1			39
09	2070 X	1674	-0-	-396	-0-		277	4	69	9							
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		628	1	83	3	Y	225	200	1			64
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-		248	9									
							1163	1	215	3	Y	218	162	1			120
							56	4	240	9							
							2809	1	119	3	Y	229	249	1			100
							252	9									
							2458	1	510	3	Y	272	214	1			158
							299	9									
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500																	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		3	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-		12	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	4									
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-		5	1	1	3	Y	-0-					-0-
*10	31 N	7	-0-	-24	-0-		15	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		1	4									
							7	1			Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358																	
06	2850 X	731	-0-	-2119	-0-		262	1	424	3	Y	10	29	1			4
07	2263 X	943	-0-	-1320	-0-		34	4	11	9							
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		416	1	329	3	Y	4	3	1			5
09	720 N	509	-0-	-211	-0-		194	4	4	9							
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		1567	1	207	3	Y	7	11	1			1
11	1710 N	30	-0-	-1680	-0-		8	9									
							413	1	76	3	Y	-0-					1
							20	4									
											Y	-0-					1
							25	1	5	3	Y	-0-					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL.	DATE 09/21/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460 - 16301		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	29	3	Y	41	29	1	12
							2	4	45	9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	-0-	14	1	3	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL.	DATE 07/11/2017	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10134 - 16130		
06	6510 X	5492	-0-	-1018	-0-	-0-	249	1	5037	3	Y	174	169	1	13
							15	4	191	9					
07	6727 X	4686	-0-	-2041	-0-	-0-	286	1	4262	3	Y	117	112	1	18
							9	4	129	9					
08	6014 X	5709	-0-	-305	-0-	-0-	279	1	5280	3	Y	136	137	1	17
							150	9							
09	5670 X	4647	-0-	-1023	-0-	-0-	241	1	4228	3	Y	159	156	1	20
							3	4	175	9					
10	5673 X	4574	-0-	-1099	-0-	-0-	194	1	4251	3	Y	117	127	1	10
							129	9							
11	5520 X	4653	-0-	-867	-0-	-0-	237	1	4292	3	Y	113	108	1	15
							124	9							
BAETZ 'A' EF				WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL.	DATE 06/25/2017	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10047 - 16089		
06	2370 X	2086	-0-	-284	-0-	-0-	98	1	1982	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
07	2449 X	1567	-0-	-882	-0-	-0-	98	1	1466	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
08	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2159	3	Y	-0-			-0-
09	2100 X	2049	-0-	-51	-0-	-0-	102	1	1781	3	Y	150	131	1	19
							1	4	165	9					
10	2170 X	2092	-0-	-78	-0-	-0-	84	1	1846	3	Y	147	154	1	12
							162	9							
11	2190 X	1900	-0-	-290	-0-	-0-	95	1	1727	3	Y	71	74	1	9
							78	9							
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282334	COMPL.	DATE 08/10/2017	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10276 - 18000		
06	19620 X	12445	-0-	-7175	-0-	-0-	585	1	11824	3	Y	-0-	1	1	-0-
							36	4							
07	20274 X	2276	-0-	-17998	-0-	-0-	143	1	2129	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
08	13826 X	9728	-0-	-4098	-0-	-0-	489	1	9239	3	Y	-0-			-0-
09	12450 X	9946	-0-	-2504	-0-	-0-	537	1	9403	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
10	12865 X	6738	-0-	-6127	-0-	-0-	292	1	6398	3	Y	44	40	1	4
							48	9							
11	12450 X	6856	-0-	-5594	-0-	-0-	353	1	6402	3	Y	92	84	1	12
							101	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
LOCK-BAETZ A EF UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282606	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9777	PERF.10261 - 17960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17520 X	5349	-0-	-12171	-0-	251 1	5083 3	Y	-0-	8 1			-0-
07	18104 X	10419	-0-	-7685	-0-	15 4	653 1	9739 3	Y	7	6 1		1
08	15035 X	1668	-0-	-13367	-0-	19 4	84 1	1584 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	10 4	940 1	16463 3	Y	41	36 1		5
10	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	10 4	527 1	11541 3	Y	177	167 1		15
11	10080 X	9857	-0-	-223	-0-	195 9	507 1	9189 3	Y	146	142 1		19
						161 9							
CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:	2H	RRCID ->	282745	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10226 - 18008	
06	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	534 1	10787 3	Y	11	37 1			1
07	11377 X	7761	-0-	-3616	-0-	33 4	471 1	7023 3	Y	230	195 1		36
08	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	14 4	603 1	11389 3	Y	457	436 1		57
09	11370 X	8074	-0-	-3296	-0-	503 9	418 1	7329 3	Y	293	313 1		37
10	11749 X	10030	-0-	-1719	-0-	5 4	421 1	9212 3	Y	361	368 1		30
11	12090 X	8408	-0-	-3682	-0-	397 9	421 1	7631 3	Y	324	312 1		42
						356 9							
CARDEN-BAETZ B EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282841	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	9819	PERF.10158 - 21073	
06	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	1007 1	20364 3	Y	719	699 1			56
07	22289 X	20100	-0-	-2189	-0-	61 4	1222 1	18225 3	Y	561	529 1		88
08	22289 X	17035	-0-	-5254	-0-	36 4	824 1	15580 3	Y	574	590 1		72
09	22230 X	18998	-0-	-3232	-0-	631 9	990 1	17349 3	Y	589	587 1		74
10	22971 X	19648	-0-	-3323	-0-	11 4	830 1	18178 3	Y	582	607 1		49
11	22230 X	18971	-0-	-3259	-0-	640 9	962 1	17420 3	Y	535	514 1		70
						589 9							
BAETZ EF				WELL #:	4H	RRCID ->	282949	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	9682	PERF.10084 - 15789	
06	14100 X	12855	-0-	-1245	-0-	562 1	11362 3	Y	815	787 1			63
07	14849 X	10047	-0-	-4802	-0-	34 4	597 1	897 9	Y	483	470 1		76
08	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	18 4	708 1	8901 3	Y	794	770 1		100
09	14370 X	11421	-0-	-2949	-0-	873 9	567 1	531 9	Y	825	822 1		103
10	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	567 1	549 1	9940 3	Y	868	898 1		73
11	14490 X	12213	-0-	-2277	-0-	6 4	955 9	12028 3	Y	796	765 1		104
						593 1	876 9	10744 3	Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
EVANS EF				WELL #:	2H	RRCID ->	284826	COMPL.	DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10203	-	16682	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	434	1	4403	3	Y	140	129	1			11
07	5549	X	716	-0-	-4833	-0-	278	4	154	9							6
08	5735	X	5584	-0-	-151	-0-	45	1	566	3	Y	79	84	1			16
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	18	4	87	9							12
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	443	1	4909	3	Y	137	127	1			19
11	5400	X	3417	-0-	-1983	-0-	81	4	151	9							13
							559	1	6005	3	Y	313	317	1			
							72	4	344	9							
							513	1	5865	3	Y	214	207	1			
							105	4	235	9							
							273	1	2994	3	Y	83	89	1			
							59	4	91	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285323	COMPL.	DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10593	-	17327	
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	373	1	3791	3	Y	179	174	1			14
07	5673	X	594	-0-	-5079	-0-	239	4	197	9							6
08	5673	X	4212	-0-	-1461	-0-	36	1	454	3	Y	82	90	1			15
09	5490	X	4560	-0-	-930	-0-	14	4	90	9							8
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	332	1	3680	3	Y	126	117	1			14
11	4590	X	3594	-0-	-996	-0-	61	4	139	9							12
							364	1	3910	3	Y	217	224	1			
							47	4	239	9							
							408	1	4674	3	Y	159	153	1			
							84	4	175	9							
							288	1	3157	3	Y	79	81	1			
							62	4	87	9							

EVANS EF				WELL #:	12H	RRCID ->	285576	COMPL.	DATE	11/27/2018	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10146	-	17118	
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	19	4	65	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	346	-0-	-26	-0-	5	1									-0-
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	2	4	310	3	Y	3	3	1			-0-
10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	28	1	3	9							-0-
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	5	4	394	3	Y	3	3	1			-0-
							37	1	3	9							-0-
							42	1	482	3	Y	-0-					-0-
							9	4									-0-
							19	1	208	3	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							-0-

EVANS EF 14H				WELL #:	14H	RRCID ->	285973	COMPL.	DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10163	PERF.10085	-	17171	
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	404	1	4108	3	Y	165	165	1			13
07	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	259	4	182	9							14
08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	585	1	7363	3	Y	182	181	1			37
09	7350	X	6151	-0-	-1199	-0-	231	4	200	9							1
10	8370	X	7058	-0-	-1312	-0-	862	1	9556	3	Y	313	290	1			14
11	10560	X	7083	-0-	-3477	-0-	158	4	344	9							17
							516	1	5547	3	Y	20	56	1			
							66	4	22	9							
							544	1	6221	3	Y	165	152	1			
							111	4	182	9							
							571	1	6267	3	Y	111	108	1			
							123	4	122	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
EVANS EF A				WELL #:	16H	RRCID ->	286132	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.10133	- 17020	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9720 X	5452	-0-	-4268	-0-		462	1	4694	3	Y	-0-			-0-
							296	4							
07	10044 X	3696	-0-	-6348	-0-		264	1	3328	3	Y	-0-			-0-
							104	4							
08	11222 X	7975	-0-	-3247	-0-		650	1	7206	3	Y	-0-			-0-
							119	4							
09	6900 X	5731	-0-	-1169	-0-		482	1	5181	3	Y	5	5	1	-0-
							62	4		6					
10	5642 X	3752	-0-	-1890	-0-		297	1	3393	3	Y	1	1	1	-0-
							61	4		1					
11	7710 X	4614	-0-	-3096	-0-		378	1	4154	3	Y	-0-			-0-
							82	4							
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	1H	RRCID ->	288758	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9644	PERF.10184	- 17782	
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		126	1	1108	3	Y	26	28	1	1
							3	4		29					
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		176	1	1655	3	Y	35	35	1	1
							18	4		39					
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-		487	1	4219	3	Y	2	3	1	-0-
							36	4		2					
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		334	1	2582	3	Y	22	22	1	-0-
							68	4		24					
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-		363	1	2806	3	Y	75	70	1	5
							51	4		83					
11	4590 X	2860	-0-	-1730	-0-		294	1	2491	3	Y	30	33	1	2
							42	4		33					
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	3H	RRCID ->	288760	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9605	PERF.10185	- 17853	
06	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-		1996	1	17527	3	Y	207	325	1	9
							52	4		228					
07	24264 X	24264	-0-	-0-	-0-		2311	1	21719	3	Y	-0-	9	1	-0-
							234	4							
08	23982 X	23982	-0-	-0-	-0-		2462	1	21318	3	Y	19	17	1	2
							181	4		21					
09	19800 X	19088	-0-	-712	-0-		2125	1	16434	3	Y	85	85	1	2
							435	4		94					
10	24273 X	16612	-0-	-7661	-0-		1835	1	14174	3	Y	314	293	1	23
							258	4		345					
11	23490 X	14690	-0-	-8800	-0-		1496	1	12689	3	Y	263	269	1	17
							216	4		289					
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	21H	RRCID ->	289426	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.10405	- 17062	
06	6720 X	3323	-0-	-3397	-0-		279	1	2834	3	Y	28	27	1	2
							179	4		31					
07	6944 X	1070	-0-	-5874	-0-		76	1	961	3	Y	3	5	1	-0-
							30	4		3					
08	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-		802	1	8891	3	Y	-0-			-0-
							147	4							
09	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-		558	1	5997	3	Y	-0-			-0-
							72	4							
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-		500	1	5716	3	Y	-0-			-0-
							102	4							
11	9510 X	5425	-0-	-4085	-0-		444	1	4878	3	Y	6	5	1	1
							96	4		7					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	289581	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9658	PERF.10280	-	17786				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6900 X	5748	-0-	-1152		-0-		551	1	4839	3	Y	313	309	1			14	
07	8565 X	8565	-0-	-0-		-0-		741	1	6960	3	Y	717	706	1			25	
08	10042 X	10042	-0-	-0-		-0-		1017	1	8805	3	Y	132	142	1			15	
09	6540 X	3910	-0-	-2630		-0-		407	1	3149	3	Y	246	257	1			4	
10	8556 X	5640	-0-	-2916		-0-		592	1	4572	3	Y	357	335	1			26	
11	10711 X	10711	-0-	-0-		-0-		1039	1	8810	3	Y	647	632	1			41	
								150	4	712	9								

EVANS EF A				WELL #:	24H	RRCID ->	289754	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	10254	PERF.10499	-	17161				
06	6840 X	2248	-0-	-4592		-0-		191	1	1935	3	Y	-0-	31	1			-0-	
07	7068 X	928	-0-	-6140		-0-		122	4	836	3	Y	-0-					-0-	
08	8779 X	8779	-0-	-0-		-0-		66	1	7932	3	Y	-0-					-0-	
09	5178 X	5178	-0-	-0-		-0-		26	4	4686	3	Y	-0-					-0-	
10	5268 X	5268	-0-	-0-		-0-		716	1	4765	3	Y	2	2	1			-0-	
11	8490 X	2308	-0-	-6182		-0-		131	4	2064	3	Y	14	12	1			2	
								436	1	15	9								
								56	4										
								416	1										
								85	4										
								188	1										
								41	4										

EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	23H	RRCID ->	289915	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10499	-	17181				
06	13320 X	6196	-0-	-7124		-0-		515	1	5230	3	Y	110	102	1			8	
07	13795 X	-0-	-0-	-13795		-0-		330	4	121	9	Y	44	49	1			3	
08	14594 X	14594	-0-	-0-		-0-		1180	1	13079	3	Y	108	98	1			13	
09	13350 X	12663	-0-	-687		-0-		216	4	119	9	Y	27	39	1			1	
10	14039 X	14039	-0-	-0-		-0-		1064	1	11432	3	Y	184	169	1			16	
11	14130 X	11434	-0-	-2696		-0-		137	4	30	9	Y	164	155	1			25	
								1094	1	12519	3								
								224	4	202	9								
								923	1	10132	3								
								199	4	180	9								

EVANS EF A				WELL #:	22H	RRCID ->	289947	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL	DEPTH	10251	PERF.10499	-	17287				
06	9180 X	2528	-0-	-6652		-0-		201	1	2042	3	Y	142	132	1			11	
07	9486 X	848	-0-	-8638		-0-		129	4	156	9	Y	67	73	1			5	
08	12525 X	12525	-0-	-0-		-0-		55	1	697	3	Y	74	70	1			9	
09	8907 X	8907	-0-	-0-		-0-		22	4	74	9	Y	18	26	1			1	
10	8246 X	8246	-0-	-0-		-0-		1014	1	11244	3	Y	18	17	1			2	
11	12120 X	6961	-0-	-5159		-0-		186	4	81	9	Y	9	10	1			1	
								748	1	8043	3								
								96	4	20	9								
								650	1	7443	3								
								133	4	20	9								
								570	1	6258	3								
								123	4	10	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
CRISP EF				WELL #:	1H	RRCID ->	291820	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL DEPTH	9535	PERF.10000	- 17919					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-			461 1	6166 3			Y	703	721 1				28
07	7998 X	7674	-0-	-324	-0-			61 4	773 9			Y	746	736 1				38
08	8711 X	6973	-0-	-1738	-0-			510 1	6320 3			Y	577	580 1				35
09	8430 X	6355	-0-	-2075	-0-			23 4	821 9			Y	526	521 1				40
10	8711 X	3702	-0-	-5009	-0-			407 1	5894 3			Y	363	376 1				27
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			37 4	635 9			Y	-0-	27 1				-0-

CRISP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	291841	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10000	- 17854					
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-			264 1	3529 3			Y	3	30 1				1
07	10168 X	4055	-0-	-6113	-0-			35 4	3			Y	388	369 1				20
08	10168 X	1606	-0-	-8562	-0-			270 1	3346 3			Y	727	707 1				40
09	6420 X	3478	-0-	-2942	-0-			12 4	427 9			Y	426	435 1				31
10	4402 X	1909	-0-	-2493	-0-			52 1	749 3			Y	187	204 1				14
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			5 4	800 9			Y	-0-	14 1				-0-

CRISP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	291842	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL DEPTH	9566	PERF.10052	- 17956					
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-			362 1	4836 3			Y	423	437 1				17
07	10075 X	5460	-0-	-4615	-0-			48 4	465 9			Y	447	441 1				23
08	10075 X	5969	-0-	-4106	-0-			370 1	4581 3			Y	444	440 1				27
09	7890 X	5685	-0-	-2205	-0-			17 4	492 9			Y	355	354 1				28
10	6386 X	3628	-0-	-2758	-0-			352 1	5097 3			Y	240	249 1				19
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			32 4	488 9			Y	-0-	19 1				-0-

BRIGGS-KNOLLE EF B				WELL #:	2H	RRCID ->	292272	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9675	- 20668					
06	21480 X	9090	-0-	-12390	-0-			910 1	7991 3			Y	150	193 1				7
07	22196 X	12610	-0-	-9586	-0-			24 4	165 9			Y	106	109 1				4
08	22196 X	14726	-0-	-7470	-0-			1190 1	11183 3			Y	340	306 1				38
09	19170 X	11123	-0-	-8047	-0-			120 4	117 9			Y	558	586 1				10
10	19809 X	11467	-0-	-8342	-0-			1475 1	12769 3			Y	990	928 1				72
11	14250 X	11772	-0-	-2478	-0-			108 4	374 9			Y	945	957 1				60

06	21480 X	9090	-0-	-12390	-0-			1176 1	9092 3			Y						
07	22196 X	12610	-0-	-9586	-0-			241 4	614 9			Y						
08	22196 X	14726	-0-	-7470	-0-			1171 1	9043 3			Y						
09	19170 X	11123	-0-	-8047	-0-			164 4	1089 9			Y						
10	19809 X	11467	-0-	-8342	-0-			1115 1	9456 3			Y						
11	14250 X	11772	-0-	-2478	-0-			161 4	1040 9			Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
BRIGGS-KNOLLE EF C				WELL #: 3H		RRCID -> 292280		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH		9702 PERF. 9645 - 16921	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
06	8220 X	3279	-0-	-4941	-0-	293 1	2570 3	408 9	Y	371	395 1		16
07	8866 X	5899	-0-	-2967	-0-	8 4	5122 3	177 9	Y	161	171 1		6
08	8866 X	7931	-0-	-935	-0-	55 4	6922 3	151 9	Y	137	128 1		15
09	8580 X	5807	-0-	-2773	-0-	799 1	4398 3	724 9	Y	658	661 1		12
10	8184 X	5777	-0-	-2407	-0-	59 4	4437 3	684 9	Y	622	589 1		45
11	7680 X	5409	-0-	-2271	-0-	116 4	4245 3	592 9	Y	538	549 1		34
						575 1							
						81 4							
						500 1							
						72 4							

BRIGGS-KNOLLE EF D				WELL #: 4H		RRCID -> 292405		COMPL. DATE 08/09/2021		TOTAL DEPTH		9754 PERF. 9600 - 16985	
06	14880 X	3199	-0-	-11681	-0-	284 1	2494 3	414 9	Y	376	402 1		16
07	15376 X	10135	-0-	-5241	-0-	7 4	7905 3	1304 9	Y	1185	1159 1		42
08	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	841 1	10359 3	1516 9	Y	1378	1266 1		154
09	11070 X	7960	-0-	-3110	-0-	85 4	6027 3	993 9	Y	903	1041 1		16
10	11439 X	7605	-0-	-3834	-0-	1196 1	5771 3	982 9	Y	893	844 1		65
11	12720 X	7913	-0-	-4807	-0-	88 4	6184 3	895 9	Y	814	827 1		52
						780 1							
						160 4							
						747 1							
						105 4							
						729 1							
						105 4							

BRIGGS-KNOLLE EF E				WELL #: 5H		RRCID -> 292406		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH		9701 PERF. 9675 - 16922	
06	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	798 1	7012 3	1361 9	Y	1237	1238 1		54
07	8246 X	8166	-0-	-80	-0-	21 4	6239 3	1196 9	Y	1087	1103 1		38
08	8401 X	6600	-0-	-1801	-0-	664 1	5161 3	799 9	Y	726	683 1		81
09	9180 X	3368	-0-	-5812	-0-	67 4	2436 3	552 9	Y	502	574 1		9
10	9486 X	3990	-0-	-5496	-0-	44 4	2894 3	668 9	Y	607	572 1		44
11	9180 X	4098	-0-	-5082	-0-	315 1	3148 3	525 9	Y	477	491 1		30
						65 4							
						375 1							
						53 4							
						371 1							
						54 4							

BRIGGS-KNOLLE EF G				WELL #: 7H		RRCID -> 292751		COMPL. DATE 08/01/2021		TOTAL DEPTH		9731 PERF. 9650 - 17045	
06	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	761 1	6681 3	1801 9	Y	1637	1645 1		71
07	9858 X	8748	-0-	-1110	-0-	20 4	5907 3	2148 9	Y	1953	1955 1		69
08	9858 X	4444	-0-	-5414	-0-	629 1	1764 3	2461 9	Y	2237	2057 1		249
09	8280 X	5973	-0-	-2307	-0-	64 4	3672 3	1729 9	Y	1572	1793 1		28
10	8556 X	6316	-0-	-2240	-0-	204 1	4131 3	1575 9	Y	1432	1356 1		104
11	8280 X	4945	-0-	-3335	-0-	15 4	3211 3	1300 9	Y	1182	1211 1		75
						475 1							
						97 4							
						535 1							
						75 4							
						379 1							
						55 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
BRIGGS-KNOLLE EF F				WELL #:	6H	RRCID ->	293098	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL	DEPTH	9832	PERF.	9750 - 20721			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-				Y	247	314	1	11			
07		16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-				Y	36	46	1	1			
08		16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-				Y	18	17	1	2			
09		12540 X	10659	-0-	-1881	-0-	1077	1	8327	3	Y	941	926	1	17		
							220	4	1035	9							
10		12958 X	12641	-0-	-317	-0-	1344	1	10379	3	Y	663	632	1	48		
							189	4	729	9							
11		11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	1075	1	9118	3	Y	1365	1327	1	86		
							155	4	1502	9							
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	293684	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.	10576 - 17803			
06		28800 X	19438	-0-	-9362	-0-	1601	1	16264	3	Y	497	473	1	38		
							1026	4	547	9							
07		30690 X	10244	-0-	-20446	-0-	720	1	9063	3	Y	161	187	1	12		
							284	4	177	9							
08		30690 X	-0-	-0-	-30690	-0-				Y	-0-	12	1	-0-			
09		29700 X	-0-	-0-	-29700	-0-				Y	-0-			-0-			
10		25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	1967	1	22511	3	Y	262	239	1	23		
							403	4	288	9							
11		29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	2394	1	26284	3	Y	400	363	1	60		
							516	4	440	9							
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	293685	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.	10496 - 17698			
06		23640 X	17677	-0-	-5963	-0-	1496	1	15197	3	Y	24	38	1	2		
							958	4	26	9							
07		27714 X	19268	-0-	-8446	-0-	1354	1	17058	3	Y	292	272	1	22		
							535	4	321	9							
08		27714 X	20652	-0-	-7062	-0-	1658	1	18381	3	Y	282	271	1	33		
							303	4	310	9							
09		26820 X	19219	-0-	-7601	-0-	1602	1	17221	3	Y	173	199	1	7		
							206	4	190	9							
10		21514 X	19091	-0-	-2423	-0-	1489	1	17042	3	Y	232	219	1	20		
							305	4	255	9							
11		19980 X	17682	-0-	-2298	-0-	1421	1	15604	3	Y	318	290	1	48		
							307	4	350	9							
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	293686	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	9875	PERF.	10485 - 17685			
06		14460 X	1463	-0-	-12997	-0-	118	1	1201	3	Y	62	68	1	5		
							76	4	68	9							
07		14632 X	10830	-0-	-3802	-0-	740	1	9317	3	Y	437	409	1	33		
							292	4	481	9							
08		14632 X	3653	-0-	-10979	-0-	292	1	3239	3	Y	63	89	1	7		
							53	4	69	9							
09		29830 X	29830	-0-	-0-	-0-	2466	1	26499	3	Y	498	486	1	19		
							317	4	548	9							
10		21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	1666	1	19066	3	Y	487	464	1	42		
							342	4	536	9							
11		16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	1340	1	14715	3	Y	538	499	1	81		
							289	4	592	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	21810 X	11757	-0-	-10053	-0-	943 1	9581 3	604 4	629 9	Y	572	572 1			44
07	23064 X	17442	-0-	-5622	-0-	1225 1	15427 3	484 4	306 9	Y	278	301 1			21
08	23064 X	17792	-0-	-5272	-0-	1421 1	15753 3	260 4	358 9	Y	325	308 1			38
09	22320 X	16757	-0-	-5563	-0-	1369 1	14713 3	176 4	499 9	Y	454	474 1			18
10	20026 X	15943	-0-	-4083	-0-	1227 1	14045 3	252 4	419 9	Y	381	366 1			33
11	17220 X	11920	-0-	-5300	-0-	934 1	10253 3	201 4	532 9	Y	484	444 1			73
EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322															
06	21750 X	18156	-0-	-3594	-0-	1510 1	15331 3	967 4	348 9	Y	316	307 1			24
07	22475 X	20508	-0-	-1967	-0-	1440 1	18143 3	569 4	356 9	Y	324	324 1			24
08	22475 X	19864	-0-	-2611	-0-	1561 1	17302 3	286 4	715 9	Y	650	598 1			76
09	19440 X	18971	-0-	-469	-0-	1530 1	16442 3	197 4	802 9	Y	729	777 1			28
10	20522 X	18041	-0-	-2481	-0-	1382 1	15817 3	283 4	559 9	Y	508	492 1			44
11	19860 X	15100	-0-	-4760	-0-	1222 1	13415 3	264 4	199 9	Y	181	198 1			27
EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297															
06	23550 X	20781	-0-	-2769	-0-	1682 1	17077 3	1077 4	945 9	Y	859	816 1			66
07	25451 X	20859	-0-	-4592	-0-	1444 1	18184 3	570 4	661 9	Y	601	622 1			45
08	25451 X	21014	-0-	-4437	-0-	1655 1	18341 3	303 4	715 9	Y	650	619 1			76
09	24630 X	19591	-0-	-5039	-0-	1587 1	17051 3	204 4	749 9	Y	681	731 1			26
10	22289 X	18914	-0-	-3375	-0-	1453 1	16632 3	298 4	531 9	Y	483	467 1			42
11	20790 X	18081	-0-	-2709	-0-	1433 1	15730 3	309 4	609 9	Y	554	513 1			83
WASHBURN RANCH 02 A WELL #: 74H RRCID -> 299206 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11175 - 25130															
06	155640 X	151251	-0-	-4389	-0-	2682 1	119612 3	5226 4	23731 9	Y	21574	21776 0			307
07	160828 X	138114	-0-	-22714	-0-	2855 1	111497 3	3045 4	20717 9	Y	18834	18563 0			578
08	160828 X	123027	-0-	-37801	-0-	2546 1	99181 3	2520 4	18780 9	Y	17073	17083 0			568
09	155640 X	114473	-0-	-41167	-0-	2429 1	94703 3	1472 4	15869 9	Y	14426	14563 0			431
10	160828 X	98454	-0-	-62374	-0-	2351 1	79804 3	1569 4	14730 9	Y	13391	13009 0			813
11	151260 X	91420	-0-	-59840	-0-	3075 1	73320 3	1762 4	13263 9	Y	12057	12548 0			322

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
WASHBURN RANCH 02 B				WELL #:	75H	RRCID -> 299207	COMPL. DATE	01/06/2025	TOTAL	DEPTH	10907	PERF.11089	- 24992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	131940 X	121703	-0-	-10237	-0-	2076 1	92590 3	Y	20902	21106	0			297
						4045 4	22992 9							
07	136338 X	121314	-0-	-15024	-0-	2466 1	96294 3	Y	18113	17854	0			556
						2630 4	19924 9							
08	136338 X	126111	-0-	-10227	-0-	2681 1	104452 3	Y	14840	14902	0			494
						2654 4	16324 9							
09	131940 X	99483	-0-	-32457	-0-	2133 1	83172 3	Y	11714	11858	0			350
						1293 4	12885 9							
10	136338 X	88606	-0-	-47732	-0-	2161 1	73379 3	Y	10566	10275	0			641
						1443 4	11623 9							
11	122040 X	75791	-0-	-46249	-0-	2584 1	61610 3	Y	9197	9592	0			246
						1480 4	10117 9							

WASHBURN RANCH 02 C				WELL #:	76H	RRCID -> 299208	COMPL. DATE	01/05/2025	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.11074	- 21507	
06	168390 X	148266	-0-	-20124	-0-	2655 1	118407 3	Y	20028	20227	0			285
						5173 4	22031 9							
07	174003 X	133073	-0-	-40930	-0-	2767 1	108061 3	Y	17540	17287	0			538
						2951 4	19294 9							
08	174003 X	120614	-0-	-53389	-0-	2519 1	98134 3	Y	15879	15889	0			528
						2494 4	17467 9							
09	168390 X	124736	-0-	-43654	-0-	2721 1	106088 3	Y	12980	13120	0			388
						1649 4	14278 9							
10	174003 X	112310	-0-	-61693	-0-	2812 1	95459 3	Y	11056	10773	0			671
						1877 4	12162 9							
11	148260 X	96913	-0-	-51347	-0-	3403 1	81151 3	Y	9463	9881	0			253
						1950 4	10409 9							

WASHBURN RANCH 02 D				WELL #:	77H	RRCID -> 299209	COMPL. DATE	01/05/2025	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.11061	- 24776	
06	155312 X	155312	-0-	-0-	-0-	2698 1	120326 3	Y	24574	24805	0			349
						5257 4	27031 9							
07	160053 X	139796	-0-	-20257	-0-	2830 1	110525 3	Y	21293	20989	0			653
						3019 4	23422 9							
08	160053 X	124150	-0-	-35903	-0-	2517 1	98073 3	Y	19153	19169	0			637
						2492 4	21068 9							
09	154890 X	105145	-0-	-49745	-0-	2116 1	82496 3	Y	17501	17615	0			523
						1282 4	19251 9							
10	160053 X	100193	-0-	-59860	-0-	2287 1	77641 3	Y	17035	16524	0			1034
						1526 4	18739 9							
11	154890 X	113249	-0-	-41641	-0-	3797 1	90552 3	Y	15204	15832	0			406
						2176 4	16724 9							

WASHBURN RANCH 02 F				WELL #:	79H	RRCID -> 299210	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.11062	- 24711	
06	141030 X	129536	-0-	-11494	-0-	2389 1	106552 3	Y	14491	14664	0			206
						4655 4	15940 9							
07	145731 X	116003	-0-	-29728	-0-	2498 1	97568 3	Y	12065	11901	0			370
						2665 4	13272 9							
08	145731 X	102800	-0-	-42931	-0-	2229 1	86822 3	Y	10494	10515	0			349
						2206 4	11543 9							
09	141030 X	84585	-0-	-56445	-0-	1846 1	71980 3	Y	8764	8851	0			262
						1119 4	9640 9							
10	138725 X	77550	-0-	-61175	-0-	1926 1	65382 3	Y	8143	7911	0			494
						1285 4	8957 9							
11	129540 X	68558	-0-	-60982	-0-	2393 1	57069 3	Y	7023	7329	0			188
						1371 4	7725 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
WASHBURN RANCH 02				WELL #:	80H	RRCID ->	299211	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	11005	PERF.11036 - 24811		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	166800 X	148194	-0-	-18606	-0-		2626	1	117111	3	Y	21218	21429	0	302
							5117	4	23340	9					
07	172360 X	135673	-0-	-36687	-0-		2798	1	109280	3	Y	18736	18463	0	575
							2985	4	20610	9					
08	172360 X	125346	-0-	-47014	-0-		2592	1	100970	3	Y	17471	17465	0	581
							2566	4	19218	9					
09	166800 X	106811	-0-	-59989	-0-		2225	1	86768	3	Y	14973	15107	0	447
							1348	4	16470	9					
10	172360 X	98807	-0-	-73553	-0-		2342	1	79500	3	Y	14002	13599	0	850
							1563	4	15402	9					
11	148200 X	98258	-0-	-49942	-0-		3283	1	78296	3	Y	13453	13944	0	359
							1881	4	14798	9					

WASHBURN RANCH 02				WELL #:	81H	RRCID ->	299212	COMPL. DATE	01/04/2025	TOTAL	DEPTH	10896	PERF.11154 - 24548		
06	137430 X	125087	-0-	-12343	-0-		2303	1	102696	3	Y	14183	14343	0	202
							4487	4	15601	9					
07	142011 X	114972	-0-	-27039	-0-		2469	1	96436	3	Y	12212	12039	0	375
							2634	4	13433	9					
08	142011 X	101160	-0-	-40851	-0-		2182	1	85002	3	Y	10742	10760	0	357
							2160	4	11816	9					
09	137430 X	85455	-0-	-51975	-0-		1860	1	72529	3	Y	9035	9122	0	270
							1127	4	9939	9					
*10	129270 X	78215	-0-	-51055	-0-		1937	1	65745	3	Y	8401	8161	0	510
							1292	4	9241	9					
11	125100 X	71145	-0-	-53955	-0-		2486	1	59276	3	Y	7235	7552	0	193
							1424	4	7959	9					

WASHBURN RANCH 02 E				WELL #:	78H	RRCID ->	299846	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.11143 - 24631		
06	0	165124	-0-	165124	967130		3047	1	135856	3	Y	18441	18643	0	262
							5936	4	20285	9					
07	0	153391	-0-	153391	1120521		3308	1	129171	3	Y	15804	15581	0	485
							3528	4	17384	9					
08	0 W	147268	-0-	147268	1267789		3204	1	124811	3	Y	14619	14618	0	486
							3172	4	16081	9					
09	0 W	123947	-0-	123947	1391736		2723	1	106174	3	Y	12182	12304	0	364
							1650	4	13400	9					
*10	0 W	114617	-0-	114617	1506353		2875	1	97604	3	Y	11108	10798	0	674
							1919	4	12219	9					
11	0 W	100331	-0-	100331	1606684		3525	1	84068	3	Y	9744	10158	0	260
							2020	4	10718	9					

WASHBURN RANCH 02				WELL #:	14H	RRCID ->	300204	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.10245 - 18756		
*06	38400 X	5125	-0-	-33275	-0-		83	1	3684	3	N	1089	1101	0	365
							160	4	1198	9					
*07	39680 X	15250	-0-	-24430	-0-		300	1	11732	3	N	2636	2591	0	410
							318	4	2900	9					
*08	39680 X	32729	-0-	-6951	-0-		660	1	25703	3	N	5197	5196	0	411
							649	4	5717	9					
*09	38400 X	24624	-0-	-13776	-0-		487	1	18972	3	N	4430	4464	0	377
							292	4	4873	9					
*10	39680 X	12485	-0-	-27195	-0-		272	1	9237	3	N	2540	2450	0	154
							182	4	2794	9					
11	38400 X	9927	-0-	-28473	-0-		291	1	6940	3	N	2299	2392	0	61
							167	4	2529	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
WASHBURN RANCH 02														
WELL #: 15H RRCID -> 300211 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10305 - 18261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 W	11912	-0-	11912	230299	203	1	9038	3	Y	2072	1689	0	10195
						392	4	2279	9					
07	0 W	12660	-0-	12660	242959	253	1	9898	3	Y	2036	1607	0	10624
						269	4	2240	9					
08	0 W	23360	-0-	23360	266319	476	1	18553	3	Y	3512	3111	0	11025
						468	4	3863	9					
09	0 W	19357	-0-	19357	285676	378	1	14723	3	Y	3663	3287	0	11401
						227	4	4029	9					
*10	0 W	9111	-0-	9111	294787	210	1	7123	3	Y	1489	1446	0	90
						140	4	1638	9					
11	0 W	8380	-0-	8380	303167	270	1	6449	3	Y	1369	1422	0	37
						155	4	1506	9					
ADAMEK UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 300212 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12785 - 19316														
06	100200 X	14764	-0-	-85436	-0-	405	1	9875	3	N	3999	4066	1	26
						85	4	4399	9					
07	103540 X	13839	-0-	-89701	-0-	411	1	9116	3	N	3802	3773	1	55
						130	4	4182	9					
08	103540 X	24298	-0-	-79242	-0-	876	1	14975	3	N	7422	7403	1	74
						283	4	8164	9					
09	100200 X	20130	-0-	-80070	-0-	794	1	11465	3	N	6639	6663	1	50
						568	4	7303	9					
10	103540 X	10968	-0-	-92572	-0-	508	1	6611	3	N	3450	3397	1	128
						54	4	3795	9					
11	100200 X	10064	-0-	-90136	-0-	519	1	5920	3	N	3270	3270	1	128
						28	4	3597	9					
WASHBURN RANCH 02														
WELL #: E 65H RRCID -> 300284 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10450 - 16431														
*06	18480 X	3906	-0-	-14574	-0-	65	1	2913	3	N	729	736	0	1519
						126	4	802	9					
*07	19096 X	2566	-0-	-16530	-0-	56	1	2184	3	N	243	239	0	1523
						59	4	267	9					
*08	19096 X	8633	-0-	-10463	-0-	198	1	7705	3	N	487	487	0	1523
						194	4	536	9					
*09	18480 X	6404	-0-	-12076	-0-	149	1	5804	3	N	329	332	0	1520
						89	4	362	9					
*10	19096 X	2869	-0-	-16227	-0-	77	1	2625	3	N	135	132	0	8
						18	4	149	9					
*11	18480 X	689	-0-	-17791	-0-	26	1	610	3	N	40	47	0	1
						9	4	44	9					
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY														
BURNS RANCH														
WELL #: 844344 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155														
06	2580 X	8	-0-	-2572	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1	6
07	2573 X	1	-0-	-2572	-0-	1	3			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	86	3	1	4	Y	-0-			6
09	DLQ G-10	401	-0-	401	401	284	3	3	4	Y	104	109	1	1
						114	9							
10	DLQ G-10	660	-0-	660	1061	445	3	8	4	Y	188	186	1	3
						207	9							
*11	1848 X	787	-0-	-1061	-0-	479	3	12	4	Y	269	268	1	4
						296	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		//CONT.//		844344														
SEAL LEHMAN A UNIT		WELL #:		200H		RRCID -> 291229		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH		8167 PERF. 8350		- 15585				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	3	435	9	Y	395	412	1			18
07	2108 X	1651	-0-	-0-	-457	-0-	-0-	1265	3	386	9	Y	351	350	1			19
08	DLQ G-10	1341	-0-	-0-	1341	1341		846	3	165	4	Y	300	302	1			17
								330	9									
09	DLQ G-10	2225	-0-	-0-	2225	3566		1784	3	441	9	Y	401	358	1			60
10	DLQ G-10	1799	-0-	-0-	1799	5365		1434	3	365	9	Y	332	356	1			36
*11	7097 X	1732	-0-	-0-	-5365	-0-		1269	3	463	9	Y	421	422	1			35
SEAL LEHMAN A UNIT		WELL #:		23H		RRCID -> 291230		COMPL. DATE 06/22/2018		TOTAL DEPTH		8187 PERF. 8347		- 15804				
06	2610 X	2191	-0-	-0-	-419	-0-	-0-	1621	3	570	9	Y	518	550	1			25
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	3	518	9	Y	471	470	1			26
08	DLQ G-10	2830	-0-	-0-	2830	2830		1950	3	404	4	Y	433	434	1			25
								476	9									
09	DLQ G-10	1370	-0-	-0-	1370	4200		1080	3	290	9	Y	264	248	1			41
10	DLQ G-10	1882	-0-	-0-	1882	6082		1405	3	477	9	Y	434	431	1			44
*11	7656 X	1574	-0-	-0-	-6082	-0-		1156	3	418	9	Y	380	391	1			33
WRIGHT RANCH		WELL #:		B 3H		RRCID -> 291232		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH		8164 PERF. 8430		- 13551				
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	113	130	1			11
								124	9									
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	199	195	1			15
								219	9									
08	DLQ G-10	703	-0-	-0-	703	703		23	1	336	3	Y	313	280	1			48
								344	9									
09	DLQ G-10	503	-0-	-0-	503	1206		22	1	288	3	Y	175	182	1			41
								193	9									
10	DLQ G-10	424	-0-	-0-	424	1630		13	1	170	3	Y	219	241	1			19
								241	9									
11	DLQ G-10	587	-0-	-0-	587	2217		14	1	241	3	Y	302	287	1			34
								332	9									
WRIGHT RANCH		WELL #:		C 7H		RRCID -> 291233		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH		8244 PERF. 8846		- 14222				
06	240 N	106	-0-	-0-	-134	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	31	51	1			4
								34	9									
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	239	226	1			17
								263	9									
08	DLQ G-10	806	-0-	-0-	806	806		27	1	416	3	Y	330	296	1			51
								363	9									
09	DLQ G-10	289	-0-	-0-	289	1095		14	1	192	3	Y	75	103	1			23
								83	9									
10	DLQ G-10	712	-0-	-0-	712	1807		29	1	369	3	Y	285	285	1			23
								314	9									
11	DLQ G-10	364	-0-	-0-	364	2171		9	1	157	3	Y	180	182	1			21
								198	9									
CONNELL-WRIGHT A UNIT		WELL #:		150H		RRCID -> 291253		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH		8302 PERF. 8661		- 15899				
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	572	9	Y	520	439	1		45 8	53
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	571	552	1		17 8	55
								628	9									
08	DLQ G-10	1048	-0-	-0-	1048	1048		8	1	323	3	Y	652	634	1		14 8	59
								717	9									
09	DLQ G-10	1220	-0-	-0-	1220	2268		9	1	569	3	Y	584	567	1		20 8	56
								642	9									
10	DLQ G-10	1058	-0-	-0-	1058	3326		11	1	520	3	Y	479	457	1		20 8	58
								527	9									
*11	4605 X	1279	-0-	-0-	-3326	-0-	-0-	22	1	704	3	Y	503	483	1		15 8	63
								553	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
CONNELL-WRIGHT A UNIT															
WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	3	Y	903	863	1	103	
07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	993	9								
08	DLQ G-10	3857	-0-	3857	3857	88	1	3437	3	Y	1136	1127	1	112	
09	DLQ G-10	4649	-0-	4649	8506	1250	9								
10	DLQ G-10	3669	-0-	3669	12175	70	1	2751	3	Y	942	964	1	90	
*11	14996 X	2821	-0-	-12175	-0-	1036	9								
						58	1	3813	3	Y	707	725	1	72	
						778	9								
						58	1	3055	3	Y	505	512	1	65	
						556	9								
						64	1	2311	3	Y	405	416	1	54	
						446	9								
CONNELL-WRIGHT B UNIT															
WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813															
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	359	358	1	43	
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	395	9								
08	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095	15	1	613	3	Y	539	530	1	52	
09	DLQ G-10	1446	-0-	1446	2541	593	9								
10	DLQ G-10	1234	-0-	1234	3775	11	1	446	3	Y	580	578	1	54	
*11	4707 X	932	-0-	-3775	-0-	638	9								
						12	1	796	3	Y	580	577	1	57	
						638	9								
						14	1	733	3	Y	443	444	1	56	
						487	9								
						15	1	511	3	Y	369	376	1	49	
						406	9								
CONNELL-WRIGHT B UNIT															
WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880															
06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	528	507	1	61	
07	966 X	966	-0-	-0-	-0-	581	9								
08	DLQ G-10	1104	-0-	1104	1104	9	1	394	3	Y	512	521	1	52	
09	DLQ G-10	1380	-0-	1380	2484	563	9								
10	DLQ G-10	861	-0-	861	3345	10	1	410	3	Y	622	617	1	57	
*11	4425 X	1080	-0-	-3345	-0-	684	9								
						10	1	686	3	Y	622	618	1	61	
						684	9								
						9	1	444	3	Y	371	383	1	49	
						408	9								
						15	1	536	3	Y	481	469	1	61	
						529	9								
CRAWFORD RANCH B UNIT															
WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745															
06	2010 X	1684	-0-	-326	-0-	1418	3	266	9	Y	242	192	1	28	
07	2077 X	1675	-0-	-402	-0-	1315	3	360	9	Y	327	334	1	21	
08	DLQ G-10	1146	-0-	1146	1146	808	3	338	9	Y	307	285	1	43	
09	DLQ G-10	1461	-0-	1461	2607	1220	3	241	9	Y	219	236	1	26	
10	DLQ G-10	1260	-0-	1260	3867	974	3	286	9	Y	260	260	1	26	
11	DLQ G-10	1253	-0-	1253	5120	970	3	283	9	Y	257	256	1	27	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES														
BURNS RANCH															WELL #: 62H					RRCID -> 291289					COMPL. DATE 06/04/2017					TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																			
06	7530 X	4748	-0-	-2782	-0-		4458	3		42	4	Y	225		225	1				5																			
07	7781 X	4669	-0-	-3112	-0-		248	9		87	4	Y	313		311	1				7																			
08	DLQ G-10	4279	-0-	4279	-0-		4238	3		129	4	Y	452		454	1				5																			
09	DLQ G-10	4327	-0-	4327	4327		344	9		39	4	Y	519		518	1				6																			
10	DLQ G-10	5434	-0-	5434	9761		3653	3		94	4	Y	396		396	1				6																			
*11	15180 X	5419	-0-	-9761	-0-		497	9		123	4	Y	482		480	1				8																			
							3717	3																															
							571	9																															
							4904	3																															
							436	9																															
							4766	3																															
							530	9																															
BURNS RANCH																				WELL #: 70H					RRCID -> 291298					COMPL. DATE 10/17/2016					TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143				
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		1771	3		18	4	Y	248		250	1				5																			
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		273	9		39	4	Y	267		266	1				6																			
08	DLQ G-10	2240	-0-	2240	-0-		1942	3		65	4	Y	245		248	1				3																			
09	DLQ G-10	2115	-0-	2115	2115		294	9		18	4	Y	247		247	1				3																			
10	DLQ G-10	2113	-0-	2113	4228		1905	3		33	4	Y	189		189	1				3																			
*11	6452 X	2224	-0-	-4228	-0-		270	9		53	4	Y	255		254	1				4																			
							1825	3																															
							272	9																															
							1872	3																															
							208	9																															
							1890	3																															
							281	9																															
BURNS RANCH																				WELL #: 181H					RRCID -> 291554					COMPL. DATE 04/17/2018					TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876				
06	1650 N	897	-0-	-753	-0-		554	3		5	4	Y	307		308	1				6																			
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		338	9		13	4	Y	443		440	1				9																			
08	DLQ G-10	1156	-0-	1156	-0-		637	3		24	4	Y	447		451	1				5																			
09	DLQ G-10	726	-0-	726	726		487	9		4	4	Y	280		282	1				3																			
10	DLQ G-10	661	-0-	661	1387		640	3		5	4	Y	291		289	1				5																			
*11	2030 X	643	-0-	-1387	-0-		492	9		10	4	Y	315		315	1				5																			
							414	3																															
							308	9																															
							336	3																															
							320	9																															
							286	3																															
							347	9																															
BURNS RANCH																				WELL #: 63H					RRCID -> 291555					COMPL. DATE 07/24/2018					TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196				
06	1590 N	1314	-0-	-276	-0-		1034	3		6	4	Y	249		251	1				5																			
07	1643 N	1151	-0-	-492	-0-		274	9		18	4	Y	184		185	1				4																			
08	DLQ G-10	1417	-0-	1417	-0-		931	3		20	4	Y	272		273	1				3																			
09	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123		202	9		8	4	Y	154		155	1				2																			
10	DLQ G-10	1069	-0-	1069	2192		1098	3		14	4	Y	220		218	1				4																			
*11	3322 X	1130	-0-	-2192	-0-		299	9		23	4	Y	288		287	1				5																			
							946	3																															
							169	9																															
							813	3																															
							242	9																															
							790	3																															
							317	9																															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	988	-0-	-662	-0-	798 3	10 4	Y			164	167 1		3
07	1488 N	178	-0-	-1310	-0-	180 9	2 4	Y			65	67 1		1
08	DLQ G-10	867	-0-	867	-0-	104 3	8 4	Y			210	209 1		2
09	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	72 9	8 4	Y			237	236 1		3
10	DLQ G-10	1027	-0-	1027	2170	628 3	14 4	Y			212	212 1		3
*11	3149 X	979	-0-	-2170	-0-	231 9	27 4	Y			219	218 1		4
						874 3								
						261 9								
						780 3								
						233 9								
						711 3								
						241 9								
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527														
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	13 1	230 3	Y			431	441 1		36
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	474 9	202 3	Y			335	345 1		26
08	DLQ G-10	595	-0-	595	595	13 1	302 3	Y			246	232 1		40
09	DLQ G-10	625	-0-	625	1220	369 9	222 3	Y			352	321 1		71
10	DLQ G-10	614	-0-	614	1834	22 1	261 3	Y			303	347 1		27
11	DLQ G-10	366	-0-	366	2200	271 9	141 3	Y			194	198 1		23
						16 1								
						387 9								
						20 1								
						333 9								
						12 1								
						213 9								
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240 STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301														
06	6000 X	2183	-0-	-3817	-0-	1977 2	206 9	Y			187	172 1		352
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-	591 1	397 9	Y			591	611 1		332
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1132 2	540 9	Y			361	487 1		206
09	5940 X	1628	-0-	-4312	-0-	1088 2	474 9	Y			491	491 1		206
10	3565 X	1645	-0-	-1920	-0-	1171 2	30 9	Y			431	399 1		238
11	2190 X	119	-0-	-2071	-0-	89 2					27	192 1		73
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209 LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694														
06	5580 X	5332	-0-	-248	-0-	428 1	4227 3	Y			565	545 1		238
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	55 4	4242 3	Y			555	717 1		76
08	5549 X	4824	-0-	-725	-0-	646 1	611 9							
09	5370 X	5036	-0-	-334	-0-	9 4	2550 3	Y			520	507 1		89
10	5549 X	5465	-0-	-84	-0-	276 1	572 9				556	559 1		86
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	1426 4	4262 3	Y			756	668 1	1 8	173
						127 1	612 9							
						35 4	3319 3	Y						
						376 1	832 9							
						938 4	3878 3	Y			757	720 1	1 8	209
						389 1	833 9							
						500 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	4710 X	4542	-0-	-168	-0-	359 1	3537 3	Y	545	501 1				229
						46 4	600 9							
07	4898 X	4839	-0-	-59	-0-	561 1	3682 3	Y	535	691 1				73
						7 4	589 9							
08	4898 X	3672	-0-	-1226	-0-	216 1	1998 3	Y	310	330 1				53
						1117 4	341 9							
09	4740 X	4165	-0-	-575	-0-	101 1	3389 3	Y	588	550 1				91
						28 4	647 9							
10	4836 X	3898	-0-	-938	-0-	277 1	2449 3	Y	436	427 1				100
						692 4	480 9							
11	4680 X	4273	-0-	-407	-0-	294 1	2933 3	Y	607	540 1				167
						378 4	668 9							
MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530														
06	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	3996 1	3494 3	Y	916	895 1				56
						1008 9								
07	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	928 1	7515 3	Y	845	851 1				50
						121 4	930 9							
08	9362 X	9058	-0-	-304	-0-	690 1	7488 3	Y	795	795 1				50
						5 4	875 9							
09	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	672 1	8381 3	Y	762	780 1				32
						838 9								
10	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	1229 1	7693 3	Y	742	699 1				75
						816 9								
11	9180 X	8854	-0-	-326	-0-	1192 1	6673 3	Y	657	684 1				48
						266 4	723 9							
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020														
06	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	424 1	4179 3	Y	880	781 1				370
						55 4	968 9							
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	642 1	4212 3	Y	830	1087 1				113
						9 4	913 9							
08	5146 X	4479	-0-	-667	-0-	244 1	2253 3	Y	657	657 1				113
						1259 4	723 9							
09	5640 X	5111	-0-	-529	-0-	122 1	4083 3	Y	793	783 1				123
						34 4	872 9							
10	5828 X	4513	-0-	-1315	-0-	301 1	2656 3	Y	732	687 1				168
						751 4	805 9							
11	5640 X	5271	-0-	-369	-0-	348 1	3465 3	Y	919	834 1				253
						447 4	1011 9							
MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029														
06	10260 X	7853	-0-	-2407	-0-	3768 1	3295 3	Y	718	699 1				44
						790 9								
07	9052 X	7941	-0-	-1111	-0-	785 1	6345 3	Y	644	650 1				38
						103 4	708 9							
08	8587 X	7861	-0-	-726	-0-	609 1	6606 3	Y	584	585 1				37
						4 4	642 9							
09	8310 X	7435	-0-	-875	-0-	504 1	6287 3	Y	585	597 1				25
						644 9								
10	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	1157 1	7242 3	Y	674	631 1				68
						741 9								
11	7860 X	7741	-0-	-119	-0-	1046 1	5859 3	Y	548	576 1				40
						233 4	603 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	3107 178 9	1	2717	3	Y	162	160	1			10
07	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	707 93 4	1	5736	3	Y	681	651	1			40
08	7223 X	7007	-0-	-216	-0-	549 4 4	1	5956	3	Y	453	464	1			29
09	6990 X	6930	-0-	-60	-0-	458 765 9	1	5707	3	Y	695	695	1			29
10	7285 X	6712	-0-	-573	-0-	829 691 9	1	5192	3	Y	628	593	1			64
11	7050 X	6497	-0-	-553	-0-	848 189 4	1	4756	3	Y	640	657	1			47
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 01/12/2025 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7833 - 18149																
06	6630 X	4573	-0-	-2057	-0-	2152 540 9	1	1881	3	Y	491	490	1			30
07	7130 X	605	-0-	-6525	-0-	32 4 4	1	254	3	Y	286	299	1			17
08	6789 X	1865	-0-	-4924	-0-	107 1 4	1	1162	3	Y	541	524	1			34
09	6570 X	4219	-0-	-2351	-0-	258 751 9	1	3210	3	Y	683	688	1			29
10	6789 X	4251	-0-	-2538	-0-	479 773 9	1	2999	3	Y	703	661	1			71
11	4560 X	3962	-0-	-598	-0-	479 107 4	1	2681	3	Y	632	657	1			46
WHITWELL G WELL #: 121H RRCID -> 296948 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 7030 - 18812																
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	82 319 4	1	926	3	Y	1239	1141	1			195
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	130 557 4	1	464	3	Y	958	987	1			166
08	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	918 2723 4	1	3036	3	Y	1097	1086	1			177
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	63 438 4	1	475	3	Y	945	956	1			166
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	77 459 4	1	421	3	Y	1039	1051	1			154
11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	118 446 4	1	409	3	Y	655	395	1			414
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971																
06	4950 X	4437	-0-	-513	-0-	331 43 4	1	3260	3	Y	730	696	1			307
07	5115 X	3538	-0-	-1577	-0-	382 5 4	1	2507	3	Y	585	812	1			80
08	4185 X	2917	-0-	-1268	-0-	159 823 4	1	1473	3	Y	420	428	1			72
09	4440 X	3471	-0-	-969	-0-	83 23 4	1	2784	3	Y	528	518	1			82
10	4588 X	3439	-0-	-1149	-0-	237 591 4	1	2093	3	Y	471	445	1			108
11	4440 X	3201	-0-	-1239	-0-	219 282 4	1	2186	3	Y	467	446	1			129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH D				//CONT.// WELL #: 102H	27135 700 870209	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID -> 297194	COMPL. DATE 09/30/2019	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7557	- 18969						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10560 X	9012	-0-	-1548	-0-	4353	1	853	9	3806	3	Y	775	753	1		47
07	10912 X	8633	-0-	-2279	-0-	859	1	112	4	6952	3	Y	645	654	1		38
08	11067 X	7774	-0-	-3293	-0-	618	1	4	4	6706	3	Y	405	417	1		26
09	10200 X	2175	-0-	-8025	-0-	149	1	172	9	446	9	Y	156	175	1		7
10	9765 X	3558	-0-	-6207	-0-	442	1	349	9	2767	3	Y	317	292	1		32
11	9000 X	6766	-0-	-2234	-0-	902	1	201	4	5082	3	Y	528	521	1		39
DERBY SOUTH H				WELL #: 139H	RRCID -> 297214	COMPL. DATE 07/24/2019	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7367	- 17917							
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	2654	1	1014	4	512	3	Y	751	737	1		143
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	1106	1	35	4	3140	3	Y	964	1018	1		89
08	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	2346	1	290	4	1431	3	Y	1119	1055	1		153
09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	2026	1	91	4	1880	3	Y	966	1015	1		104
10	5115 X	4654	-0-	-461	-0-	1595	1	100	4	2243	3	Y	651	664	1		91
11	4950 X	4578	-0-	-372	-0-	1739	1	30	4	716	9	Y	706	743	1		54
DERBY SOUTH C				WELL #: 112H	RRCID -> 297250	COMPL. DATE 08/07/2019	TOTAL DEPTH	7277	PERF. 7398	- 19277							
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	487	3	420	9	5241	4	Y	382	469	1		125
07	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	1311	1	462	4	3722	3	Y	743	699	1		169
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	60	1	4587	4	817	9	Y	887	831	1		225
09	6240 X	6207	-0-	-33	-0-	2370	1	857	4	894	3	Y	635	674	1		186
10	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	1790	1	1209	4	699	9	Y	813	737	1		262
11	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	2148	1	871	4	894	9	Y	660	730	1		192
MARTINEZ SOUTH D				WELL #: 106H	RRCID -> 297262	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7753	- 18035							
06	4680 X	3486	-0-	-1194	-0-	1536	1	607	9	1343	3	Y	552	546	1		34
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	388	1	51	4	3143	3	Y	859	842	1		51
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	266	1	2	4	945	9	Y	820	819	1		52
09	3870 X	3831	-0-	-39	-0-	226	1	790	9	2882	3	Y	718	740	1		30
10	3999 X	3996	-0-	-3	-0-	424	1	916	9	2815	3	Y	833	779	1		84
11	3870 X	3672	-0-	-198	-0-	418	1	93	4	2656	3	Y	746	775	1		55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ SOUTH C				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 102H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID -> 297558	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 7438	PERF. 7683	- 20022						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5880 X	5516	-0-	-364	-0-	2606 1 631 9	2279	3	Y	574	557	1			35
07	6076 X	5917	-0-	-159	-0-	588 1 77 4	4759	3	Y	448	456	1			27
08	6200 X	5659	-0-	-541	-0-	442 1 3 4	4801	3	Y	375	378	1			24
09	6000 X	5696	-0-	-304	-0-	395 1 375 9	4926	3	Y	341	351	1			14
10	6200 X	6101	-0-	-99	-0-	782 1 425 9	4894	3	Y	386	361	1			39
11	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	788 1 176 4	4414	3	Y	474	478	1			35
MARTINEZ B				WELL #: 101H	RRCID -> 297560	COMPL. DATE 09/03/2020	TOTAL DEPTH 7245	PERF. 7650	- 17912						
06	7290 X	7079	-0-	-211	-0-	3301 1 1 4	2887	3	Y	809	834	1			23
07	7533 X	4798	-0-	-2735	-0-	433 1 861 9	3504	3	Y	783	752	1			54
08	7719 X	4935	-0-	-2784	-0-	342 1 883 9	3710	3	Y	803	811	1			46
09	7380 X	5266	-0-	-2114	-0-	321 1 948 9	3997	3	Y	862	814	1			94
10	7626 X	5254	-0-	-2372	-0-	581 1 1 4	3635	3	Y	943	967	1			70
11	7080 X	3360	-0-	-3720	-0-	383 1 67 4	2126	3	Y	713	715	1			68
MARTINEZ B				WELL #: 102H	RRCID -> 297561	COMPL. DATE 09/03/2020	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 7648	- 14641						
06	7650 X	5511	-0-	-2139	-0-	2676 1 1 4	2340	3	Y	449	467	1			13
07	7533 X	5556	-0-	-1977	-0-	575 1 327 9	4654	3	Y	297	289	1			21
08	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	593 1 505 9	6440	3	Y	459	454	1			26
09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	467 1 538 9	5824	3	Y	489	462	1			53
10	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	1166 1 2 4	7295	3	Y	539	552	1			40
11	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	1109 1 194 4	6260	3	Y	512	503	1			49
MARTINEZ NORTH C				WELL #: 103H	RRCID -> 297563	COMPL. DATE 09/09/2020	TOTAL DEPTH 7199	PERF. 7633	- 19028						
06	10350 X	9667	-0-	-683	-0-	4651 1 949 9	4067	3	Y	863	839	1			53
07	10695 X	9427	-0-	-1268	-0-	942 1 123 4	7626	3	Y	669	682	1			40
08	10757 X	8965	-0-	-1792	-0-	696 1 5 4	7557	3	Y	643	642	1			41
09	10050 X	8531	-0-	-1519	-0-	578 1 746 9	7207	3	Y	678	690	1			29
10	10137 X	8879	-0-	-1258	-0-	1130 1 678 9	7071	3	Y	616	583	1			62
11	9660 X	8688	-0-	-972	-0-	1159 1 258 4	6539	3	Y	665	678	1			49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH C				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 104H	ASSOCIATED RRCID -> 297564	CAPACITY COMPL. DATE 09/10/2020				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	3679 1493	1 9	3217	3	Y	1357	1320	1			83
07	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	764 100	1 4	6183 1297	3 9	Y	1179	1192	1			70
08	8649 X	8338	-0-	-311	-0-	597 4	1 4	6482 1255	3 9	Y	1141	1139	1			72
09	8370 X	8160	-0-	-210	-0-	515 1222	1 9	6423	3	Y	1111	1136	1			47
10	8649 X	8022	-0-	-627	-0-	947 1146	1 9	5929	3	Y	1042	983	1			106
11	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	1082 241	1 4	6082 1104	3 9	Y	1004	1036	1			74
MARTINEZ NORTH C				WELL #: 105H	RRCID -> 297565	COMPL. DATE 10/23/2023				TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7576 - 19185						
06	14310 X	6809	-0-	-7501	-0-	3281 659	1 9	2869	3	Y	599	607	1			37
07	14787 X	9755	-0-	-5032	-0-	929 122	1 4	7516 1188	3 9	Y	1080	1053	1			64
08	15438 X	11157	-0-	-4281	-0-	844 6	1 4	9163 1144	3 9	Y	1040	1038	1			66
09	14940 X	8616	-0-	-6324	-0-	563 1033	1 9	7020	3	Y	939	965	1			40
10	15221 X	7693	-0-	-7528	-0-	922 1003	1 9	5768	3	Y	912	860	1			92
11	10800 X	6567	-0-	-4233	-0-	846 189	1 4	4733 799	3 9	Y	726	765	1			53
CRIMSON ALLOCATION #1				WELL #: B100H	RRCID -> 297628	COMPL. DATE 11/02/2018				TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056						
06	3240 X	2381	-0-	-859	-0-	370 285	1 9	1726	3	Y	259	253	1			144
07	2914 X	2324	-0-	-590	-0-	435 294	1 9	1595	3	Y	267	297	1			114
08	2511 X	2085	-0-	-426	-0-	299 287	1 9	1499	3	Y	261	304	1			71
09	2430 X	1925	-0-	-505	-0-	252 286	1 9	1387	3	Y	260	221	1			110
10	2325 N	1922	-0-	-403	-0-	256 287	1 9	1379	3	Y	261	260	1			111
11	2010 N	1730	-0-	-280	-0-	187 274	1 9	1269	3	Y	249	261	1			99
CRIMSON ALLOCATION #18				WELL #: A101H	RRCID -> 297682	COMPL. DATE 07/16/2021				TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 13218						
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	350 332	1 9	1625	3	Y	302	271	1			168
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	376 317	1 9	1379	3	Y	288	333	1			123
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	297 282	1 9	1490	3	Y	256	309	1			70
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	289 294	1 9	1589	3	Y	267	224	1			113
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	321 288	1 9	1723	3	Y	262	264	1			111
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	207 273	1 9	1418	3	Y	248	261	1			98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #2														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: B101H RRCID -> 297683 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	291 350	1 9	1356	3	Y	318	289	1	177
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	500 320	1 9	1826	3	Y	291	344	1	124
08	3100 N	4062	-0-	962	962	621 318	1 9	3123	3	Y	289	334	1	79
09	3000 N	4198	-0-	1198	2160	601 293	1 9	3304	3	Y	266	232	1	113
10	3100 N	3828	-0-	728	2888	554 287	1 9	2987	3	Y	261	263	1	111
11	6597 X	3709	-0-	-2888	-0-	442 279	1 9	2988	3	Y	254	264	1	101
CRIMSON ALLOCATION #3 WELL #: B102H RRCID -> 297685 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 17241														
06	2490 X	2245	-0-	-245	-0-	340 326	1 9	1579	3	Y	296	260	1	165
07	2573 X	2146	-0-	-427	-0-	392 317	1 9	1437	3	Y	288	330	1	123
08	2325 N	1807	-0-	-518	-0-	251 294	1 9	1262	3	Y	267	317	1	73
09	2250 N	1717	-0-	-533	-0-	219 294	1 9	1204	3	Y	267	227	1	113
10	2139 N	1855	-0-	-284	-0-	241 287	1 9	1327	3	Y	261	263	1	111
11	1740 N	1289	-0-	-451	-0-	115 277	1 9	897	3	Y	252	263	1	100
CRIMSON ALLOCATION #5 WELL #: C104H RRCID -> 297686 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248														
06	2340 X	2078	-0-	-262	-0-	298 395	1 9	1385	3	Y	359	332	1	32
07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	399 2	1 4	1462	3	Y	524	490	1	66
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	300 2	1 4	1506	3	Y	529	542	1	53
09	2280 X	2170	-0-	-110	-0-	263 455	1 9	1452	3	Y	414	415	1	52
10	2449 X	2166	-0-	-283	-0-	265 470	1 9	1431	3	Y	427	419	1	60
11	2370 X	2144	-0-	-226	-0-	208 529	1 9	1407	3	Y	481	487	1	54
CRIMSON ALLOCATION #10 WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232														
06	7140 X	6875	-0-	-265	-0-	1154 1	1 4	5360	3	Y	327	328	1	29
07	7378 X	7363	-0-	-15	-0-	1493 6	1 4	5473	3	Y	355	339	1	45
08	7471 X	6543	-0-	-928	-0-	1015 8	1 4	5080	3	Y	400	405	1	40
09	7230 X	5285	-0-	-1945	-0-	760 341	1 9	4184	3	Y	310	311	1	39
10	7471 X	4893	-0-	-2578	-0-	691 495	1 9	3707	3	Y	450	426	1	63
11	7140 X	4680	-0-	-2460	-0-	548 424	1 9	3708	3	Y	385	405	1	43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #8				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: D107H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 297689	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7430	- 16559					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11700 X	9643	-0-	-2057	-0-	1576	1 2 4	7324	3 741 9	Y	674	665	1			60
07	12090 X	10620	-0-	-1470	-0-	2089	1 9 4	7650	3 872 9	Y	793	753	1			100
08	11811 X	10593	-0-	-1218	-0-	1617	1 13 4	8113	3 850 9	Y	773	796	1			77
09	9630 X	9570	-0-	-60	-0-	1343	1 850 9	7377	3	Y	773	753	1			97
10	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	1588	1 897 9	8532	3	Y	815	798	1			114
11	10290 X	9953	-0-	-337	-0-	1185	1 766 9	8002	3	Y	696	732	1			78
CRIMSON ALLOCATION #9				WELL #: D108H	RRCID -> 297690	COMPL. DATE 11/29/2019	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7451	- 16533						
06	7230 X	4535	-0-	-2695	-0-	653	1 1 4	3041	3 840 9	Y	764	747	1			68
07	7471 X	3658	-0-	-3813	-0-	625	1 3 4	2294	3 736 9	Y	669	652	1			85
08	7471 X	3611	-0-	-3860	-0-	470	1 4 4	2359	3 778 9	Y	707	721	1			71
09	7230 X	3571	-0-	-3659	-0-	420	1 847 9	2304	3	Y	770	744	1			97
10	6758 X	2965	-0-	-3793	-0-	357	1 692 9	1916	3	Y	629	638	1			88
11	4530 X	2978	-0-	-1552	-0-	305	1 620 9	2053	3	Y	564	589	1			63
CRIMSON ALLOCATION 4				WELL #: C103H	RRCID -> 297691	COMPL. DATE 11/08/2018	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7499	- 18456						
06	4440 X	3086	-0-	-1354	-0-	478	1 1 4	2212	3 395 9	Y	359	332	1			32
07	4588 X	3530	-0-	-1058	-0-	642	1 3 4	2309	3 576 9	Y	524	490	1			66
08	4588 X	3060	-0-	-1528	-0-	408	1 3 4	2067	3 582 9	Y	529	542	1			53
09	4080 X	2684	-0-	-1396	-0-	345	1 455 9	1884	3	Y	414	415	1			52
10	3813 X	2475	-0-	-1338	-0-	314	1 470 9	1691	3	Y	427	419	1			60
11	3420 X	2347	-0-	-1073	-0-	233	1 529 9	1585	3	Y	481	487	1			54
CRIMSON ALLOCATION #11				WELL #: E110H	RRCID -> 297692	COMPL. DATE 11/29/2019	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7416	- 16381						
06	4980 X	2530	-0-	-2450	-0-	387	1 334 9	1809	3	Y	304	296	1			27
07	5146 X	1681	-0-	-3465	-0-	284	1 1 4	1049	3 347 9	Y	315	302	1			40
08	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	849	1 7 4	4257	3 1428 9	Y	1298	1208	1			130
09	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	753	1 980 9	4140	3	Y	891	909	1			112
10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	881	1 845 9	4732	3	Y	768	773	1			107
11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	579	1 942 9	3982	3	Y	856	868	1			95

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #13														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	3173	-0-	-367	-0-	400 1	1860 3	Y			830	823 1		74
07	3658 X	3177	-0-	-481	-0-	913 9	1847 3	Y			749	728 1		95
08	3658 X	1378	-0-	-2280	-0-	504 1	824 9				464	513 1		46
09	3180 X	474	-0-	-2706	-0-	124 1	743 3	Y			385	383 1		48
10	3286 X	493	-0-	-2793	-0-	1 4	510 9				425	414 1		59
11	3180 X	539	-0-	-2641	-0-	5 1	45 3	Y			487	492 1		54
						424 9								
						25 3	468 9	Y						
						3 3	536 9	Y						
CRIMSON ALLOCATION #19														
WELL #: A102H RRCID -> 297694 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795														
06	3870 X	2578	-0-	-1292	-0-	417 1	1921 3	Y			218	231 1		121
07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	240 9	3306 3	Y			323	306 1		138
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	901 1	3334 3	Y			313	366 1		85
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	355 9	3344 3	Y			265	238 1		112
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	664 1	3235 3	Y			262	263 1		111
11	3960 X	3206	-0-	-754	-0-	344 9	2557 3	Y			246	260 1		97
						608 1								
						292 9								
						603 1								
						288 9								
						378 1								
						271 9								
CRIMSON ALLOCATION #7														
WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265														
06	6180 X	4733	-0-	-1447	-0-	767 1	3561 3	Y			367	378 1		33
07	5394 X	4865	-0-	-529	-0-	1 4	404 9				365	352 1		46
08	4960 X	4663	-0-	-297	-0-	956 1	3503 3	Y			262	282 1		26
09	4800 X	4367	-0-	-433	-0-	4 4	402 9				204	204 1		26
10	4960 X	4428	-0-	-532	-0-	726 1	3643 3	Y			221	216 1		31
11	4740 X	4076	-0-	-664	-0-	6 4	288 9				252	255 1		28
						638 1	3505 3	Y						
						224 9								
						656 1	3529 3	Y						
						243 9								
						490 1	3309 3	Y						
						277 9								
MARTINEZ SOUTH C														
WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917														
06	5340 X	3708	-0-	-1632	-0-	1611 1	1409 3	Y			625	615 1		38
07	5022 X	3777	-0-	-1245	-0-	688 9	2545 3	Y			797	788 1		47
08	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	314 1	877 9				956	943 1		60
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	41 4	3814 3	Y			575	611 1		24
10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	351 1	1052 9				760	707 1		77
11	5040 X	4736	-0-	-304	-0-	2 4	4004 3	Y			795	814 1		58
						321 1								
						633 9								
						584 1	3657 3	Y						
						836 9								
						565 1	3170 3	Y						
						126 4	875 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC SHENKIR															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #:			ASSOCIATED RRCID -> 298004			CAPACITY COMPL. DATE 02/09/2015			CNTY: KARNES 9305 PERF. 9483 - 14068														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																		
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-			602 3 228 9			107 4	Y			207			190 1	61																		
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-			672 3 253 9			39 4	Y			230			228 1	63																		
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-			973 3 233 9			190 4	Y			212			245 1	30																		
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-			331 3 110 9			102 4	Y			100			106 1	24																		
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-			469 3 153 9			78 4	Y			139			133 1	30																		
11		510 N	227	-0-	-283	-0-			168 3 51 9			8 4	Y			46			58 1	18																		
RANCHO TRES HIJOS "B"																					WELL #:			2H			RRCID -> 298022			COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 10893			PERF.11163 - 15994		
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-			19 1 18 9			51 3	Y			16				46																		
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-			95 3 36 9			17 4	Y			33			34 1	45																		
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-			42 3 10 9			19 4	Y			9			3 1	51																		
09		90 N	8	-0-	-82	-0-			2 3			6 9	Y			5			3 1	53																		
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y			1			3 1	51																		
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							Y			-0-				51																		
RANCHO TRES HIJOS "B"																					WELL #:			3H			RRCID -> 298023			COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 10883			PERF.11094 - 15957		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-				-0-																		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-				-0-																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-				-0-																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-				-0-																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-				-0-																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-				-0-																		
RANCHO TRES HIJOS "B"																					WELL #:			4H			RRCID -> 298024			COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 10904			PERF.11115 - 15948		
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-			19 1 26 9			51 3	Y			24				56																		
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-			180 3 50 9			32 4	Y			45			41 1	60																		
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-			173 3 55 9			80 4	Y			50			4 1	106																		
09		90 N	10	-0-	-80	-0-			2 3			8 9	Y			7			5 1	108																		
10		248 N	175	-0-	-73	-0-			26 1			149 3	Y			-0-			5 1	103																		
*11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-							Y			-0-			1 5	102																		
RANCHO TRES HIJOS "B"																					WELL #:			5H			RRCID -> 298025			COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 10910			PERF.11088 - 15889		
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-			19 1 14 9			51 3	Y			13				43																		
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-			174 3 50 9			31 4	Y			45			32 1	56																		
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-			169 3 54 9			78 4	Y			49			4 1	101																		
09		90 N	10	-0-	-80	-0-			2 3			8 9	Y			7			5 1	103																		
10		248 N	156	-0-	-92	-0-			23 1			133 3	Y			-0-			5 1	98																		
*11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-							Y			-0-			1 5	97																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CORTEZ "A"															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: 5H RRCID -> 298030 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	61 238	1 9	258	3	Y	216	199	1		32
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	55 281	1 9	265	3	Y	255	266	1		21
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	39 274	1 9	266	3	Y	249	250	1		20
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	22 112	1 9	247	3	Y	102	114	1		8
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	29 241	1 9	245	3	Y	219	205	1		22
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	17 194	1 9	230	3	Y	176	182	1		16
SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9449 - 14034															
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	412 293	3 9	73	4	Y	266	268	1		78
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	424 273	3 9	24	4	Y	248	258	1		68
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	545 235	3 9	107	4	Y	214	251	1		31
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	376 228	3 9	116	4	Y	207	188	1		50
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	417 234	3 9	69	4	Y	213	217	1		46
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	481 252	3 9	22	4	Y	229	184	1		91
SHENKIR WELL #: 4H RRCID -> 298032 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067															
06	1920 N	507	-0-	-1413	-0-	357 87	3 9	63	4	Y	79	71	1		23
07	1333 N	154	-0-	-1179	-0-	115 32	3 9	7	4	Y	29	44	1		8
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1097 378	3 9	215	4	Y	344	303	1		49
09	510 N	363	-0-	-147	-0-	212 86	3 9	65	4	Y	78	108	1		19
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	477 174	3 9	79	4	Y	158	143	1		34
11	1650 N	306	-0-	-1344	-0-	221 75	3 9	10	4	Y	68	75	1		27
SHENKIR WELL #: 5H RRCID -> 298033 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127															
06	4020 X	1442	-0-	-2578	-0-	895 289	1 9	258	4	Y	263	269	1		77
07	2728 X	2254	-0-	-474	-0-	1812 337	3 9	105	4	Y	306	299	1		84
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2028 256	3 9	397	4	Y	233	284	1		33
09	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	1600 281	3 9	491	4	Y	255	226	1		62
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	1773 306	3 9	295	4	Y	278	280	1		60
11	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2519 256	3 9	117	4	Y	233	201	1		92

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 298038 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11370 - 19833														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	1080 N	875	-0-	-205	-0-	729 3	37 4	Y			99	87 1		46
07	992 N	880	-0-	-112	-0-	109 9	44 4	Y			129	119 1		56
08	868 N	847	-0-	-21	-0-	694 3	30 4	Y			136	134 1		58
09	870 N	859	-0-	-11	-0-	142 9	21 4	Y			119	121 1		56
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	667 3	8 4	Y			97	130 1		23
11	810 N	117	-0-	-693	-0-	150 9	15 4	Y			27	43 1		7
						707 3								
						131 9								
						700 3								
						107 9								
						72 3								
						30 9								
HUBBERD WELL #: 7H RRCID -> 298041 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027														
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	161 1	463 3	Y			253	243 1		29
07	1023 N	860	-0-	-163	-0-	20 4	278 9	Y			241	246 1		24
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	128 1	434 3	Y			296	283 1		37
09	930 N	889	-0-	-41	-0-	33 4	265 9	Y			268	273 1		32
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	133 1	495 3	Y			290	281 1		41
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	46 4	326 9	Y			264	274 1		31
						110 1	439 3	Y						
						45 4	295 9	Y						
						111 1	458 3	Y						
						52 4	319 9	Y						
						85 1	449 3	Y						
						53 4	290 9	Y						
FORREST WHEELER 'C' WELL #: 2H RRCID -> 298053 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542														
06	1380 N	485	-0-	-895	-0-	122 1	231 3	Y			113	90 1		44
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	8 4	124 9	Y			303	263 1		84
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	479 1	681 3	Y			263	232 1		115
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	19 4	333 9	Y			203	249 1		69
10	1519 N	1029	-0-	-490	-0-	365 1	563 3	Y			216	233 1		52
11	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	289 9	564 3	Y			239	194 1		97
						222 1	522 3	Y						
						223 9	522 3	Y						
						269 1	589 3	Y						
						238 9								
						152 1								
						263 9								
GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 2H RRCID -> 298058 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452														
06	630 N	517	-0-	-113	-0-	50 1	292 3	Y			152	158 1		16
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	8 4	167 9	Y			179	179 1		16
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	60 1	284 3	Y			157	161 1		12
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	12 4	197 9	Y			158	154 1		16
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	58 1	283 3	Y			151	156 1		11
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	7 4	173 9	Y			130	135 1		6
						51 1	245 3	Y						
						47 4	174 9	Y						
						51 1	272 3	Y						
						9 4	166 9	Y						
						27 1	249 3	Y						
						22 4	143 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLORIA WHEELER 'E'				//CONT.// WELL #:	27135 700 870209 3H	ASSOCIATED RRCID -> 298061	CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4 X	-0-	-0-	-4		-0-								Y	-0-					-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4		-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					-0-
GLORIA WHEELER 'E'				WELL #:	4H	RRCID -> 298067	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL DEPTH 10712 PERF.11113 - 16708												
06	390 N	317	-0-	-73		-0-	31 1	180 3	Y	92	96 1									10
							5 4	101 9												
07	341 N	339	-0-	-2		-0-	39 1	182 3	Y	100	101 1									9
							8 4	110 9												
08	328 N	328	-0-	-0-		-0-	36 1	174 3	Y	104	105 1									8
							4 4	114 9												
09	320 N	320	-0-	-0-		-0-	31 1	155 3	Y	95	93 1									10
							29 4	105 9												
10	322 N	322	-0-	-0-		-0-	28 1	151 3	Y	125	126 1									9
							5 4	138 9												
11	308 N	308	-0-	-0-		-0-	17 1	159 3	Y	107	111 1									5
							14 4	118 9												
FORREST WHEELER 'D'				WELL #:	2H	RRCID -> 298069	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507												
06	990 N	981	-0-	-9		-0-	210 1	546 3	Y	192	199 1									75
							14 4	211 9												
07	899 N	861	-0-	-38		-0-	268 1	390 3	Y	175	199 1									51
							10 4	193 9												
08	961 N	917	-0-	-44		-0-	264 1	407 3	Y	224	177 1									98
							246 9													
09	930 N	914	-0-	-16		-0-	193 1	493 3	Y	207	235 1									70
							228 9													
10	889 N	889	-0-	-0-		-0-	226 1	439 3	Y	204	225 1									49
							224 9													
11	900 N	886	-0-	-14		-0-	129 1	502 3	Y	232	187 1									94
							255 9													
SWENSON 'A'				WELL #:	2H	RRCID -> 298070	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212												
06	328 N	328	-0-	-0-		-0-	27 1	157 3	Y	127	141 1									13
							4 4	140 9												
07	1136 N	1136	-0-	-0-		-0-	124 1	585 3	Y	365	346 1									32
							25 4	402 9												
08	1170 N	1170	-0-	-0-		-0-	138 1	666 3	Y	317	324 1									25
							17 4	349 9												
09	695 N	695	-0-	-0-		-0-	67 1	325 3	Y	219	222 1									22
							62 4	241 9												
10	974 N	974	-0-	-0-		-0-	96 1	517 3	Y	314	312 1									24
							16 4	345 9												
11	1138 N	1138	-0-	-0-		-0-	70 1	680 3	Y	300	311 1									13
							58 4	330 9												

PAGE: 1323

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES						
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209														
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D				WELL #:	104H	RRCID -> 298204			COMPL.	DATE 07/08/2019	TOTAL	DEPTH 10894	PERF.11057	-	20053				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	1110 N	918	-0-	-192	-0-	623 263	3	32	4	Y	239	222	1					112	
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	671 345	3	43	4	Y	314	290	1					136	
08	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	609 381	3	29	4	Y	346	335	1					147	
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	625 315	3	18	4	Y	286	298	1					135	
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	649 399	3	8	4	Y	363	411	1					87	
11	990 N	801	-0-	-189	-0-	427 329	3	45	4	Y	299	307	1					79	
GW-STRAIT LAS C				WELL #:	1H	RRCID -> 299971			COMPL.	DATE 09/10/2021	TOTAL	DEPTH 7428	PERF. 7887	-	21150				
06	32310 X	9837	-0-	-22473	-0-	3327 1318	1	5192	3	N	1198	1225	1					425	
07	33387 X	9922	-0-	-23465	-0-	3303 1407	1	5212	3	N	1279	1276	1					428	
08	33387 X	9915	-0-	-23472	-0-	3295 1428	1	5192	3	N	1298	1254	1					472	
09	32310 X	9303	-0-	-23007	-0-	2638 1377	1	5288	3	N	1252	1429	1					295	
10	33387 X	10251	-0-	-23136	-0-	1669 1449	1	7133	3	N	1317	1234	1					378	
11	9840 X	6052	-0-	-3788	-0-	606 883	1	4563	3	N	803	868	1					313	
GEARY WATTS-STRAIT LAS				WELL #:	A 2H	RRCID -> 300001			COMPL.	DATE 04/24/2019	TOTAL	DEPTH 7462	PERF. 7828	-	18571				
06	38640 X	8742	-0-	-29898	-0-	47 822	1	7873	3	N	747	699	1					302	
07	39928 X	9938	-0-	-29990	-0-	953 894	1	8091	3	N	813	864	1					251	
08	39928 X	10009	-0-	-29919	-0-	1656 859	1	7494	3	N	781	700	1					332	
09	38640 X	8741	-0-	-29899	-0-	8086 3	3	655	9	N	595	690	1					237	
10	39928 X	6109	-0-	-33819	-0-	5458 3	3	651	9	N	592	515	1					314	
11	9690 X	5332	-0-	-4358	-0-	3472 636	1	1224	3	N	578	528	1					364	
VERDUN OIL & GAS LLC				884566															
ALWAYS DREAMING				WELL #:	1EH	RRCID -> 284292			COMPL.	DATE 09/30/2017	TOTAL	DEPTH 9076	PERF. 9600	-	15810				
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	954 270	1	3252	2	N	245	350	1					196	
07	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	1029 290	1	4053	2	N	264	182	1					278	
08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	1009 451	1	4105	2	N	410	519	1					169	
09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	1054 550	1	3919	2	N	500	531	1					138	
10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	1030 543	1	4289	2	N	494	538	1					94	
11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1052 565	1	3545	2	N	514	335	1					273	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CITATION				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	1EH	RRCID -> 286893	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH	9999 PERF. 9760 - 19480	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	140 254	1 9	4060	2	N	231	179	1			453	
07	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	297 1034	1 9	7621	2	N	940	900	1			493	
08	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	302 938	1 9	8765	2	N	853	1062	1			284	
09	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	382 1076	1 9	7522	2	N	978	994	1			268	
10	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	413 1000	1 9	7653	2	N	909	879	1			298	
11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	391 933	1 9	6766	2	N	848	895	1			251	
CENIZO RANCH																	
				WELL #: B	3H	RRCID -> 290834	COMPL. DATE 12/05/2011	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7550 - 12101							
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1031	2	40	9	Y	36	37	1			2	
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	558	2	41	9	Y	37	36	1			3	
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	573	2	37	9	Y	34	35	1			2	
09	1080 N	762	-0-	-318	-0-	726	2	36	9	Y	33	33	1			2	
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	715	2	35	9	Y	32	32	1			2	
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	549 32	2 9	6	4	Y	29	28	1			3	
CENIZO RANCH																	
				WELL #: B	4H	RRCID -> 290835	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 7500 - 12051							
06	T. A.	1236	-0-	1236	3157	1196	2	40	9	Y	36	37	1			2	
07	T. A.	1464	-0-	1464	4621	1423	2	41	9	Y	37	36	1			3	
08	3100 N	928	-0-	-2172	2449	891	2	37	9	Y	34	35	1			2	
09	3000 N	1130	-0-	-1870	579	1094	2	36	9	Y	33	33	1			2	
10	1604 N	1025	-0-	-579	-0-	990	2	35	9	Y	32	32	1			2	
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	1 10	1 4	942	2	Y	29	28	1			3	
NO MANS LAND Z UNIT																	
				WELL #:	1H	RRCID -> 292395	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 9450 - 18551							
06	7830 X	6424	-0-	-1406	-0-	5556 859	2 9	9	4	N	781	802	1			48	
07	7533 X	6658	-0-	-875	-0-	5869 785	2 9	4	4	N	714	708	1			54	
08	7161 X	6452	-0-	-709	-0-	5641	2	811	9	N	737	738	1			53	
09	6420 X	5401	-0-	-1019	-0-	4686	2	715	9	N	650	645	1			58	
10	6634 X	5880	-0-	-754	-0-	5040 839	2 9	1	4	N	763	756	1			65	
11	6450 X	5444	-0-	-1006	-0-	4629 814	2 9	1	4	N	740	722	1			83	
NO MANS LAND UNIT																	
				WELL #:	1H	RRCID -> 292762	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL DEPTH	8782	PERF. 9310 - 19651							
06	6420 X	5301	-0-	-1119	-0-	4432 862	2 9	7	4	N	784	774	1			50	
07	6293 X	5554	-0-	-739	-0-	4682 869	2 9	3	4	N	790	777	1			63	
08	6169 X	5359	-0-	-810	-0-	4500	2	859	9	N	781	787	1			57	
09	5310 X	4445	-0-	-865	-0-	3739	2	706	9	N	642	641	1			58	
10	5487 X	4884	-0-	-603	-0-	4021 862	2 9	1	4	N	784	772	1			70	
11	5370 X	4559	-0-	-811	-0-	3693 865	2 9	1	4	N	786	768	1			88	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
BIG BERTHA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 296496 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11525 - 19576														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	15390 X	9376	-0-	-6014	-0-	909	1	6601	2	N	1678	1681	0	24
07	15903 X	9484	-0-	-6419	-0-	20	4	1846	9	N	1716	1668	1	72
08	14446 X	8484	-0-	-5962	-0-	874	1	6716	2	N	1686	1720	1	38
09	9390 X	8159	-0-	-1231	-0-	6	4	1888	9	N	1478	1474	1	42
10	9703 X	9618	-0-	-85	-0-	790	1	5833	2	N	1386	1402	1	26
11	9390 X	7173	-0-	-2217	-0-	6	4	1855	9	N	1398	1388	1	36
						1158	1	5324	2	N				
						51	4	1626	9	N				
						1209	1	6825	2	N				
						59	4	1525	9	N				
						1139	1	4443	2	N				
						53	4	1538	9	N				
BIG BERTHA UNIT														
WELL #: RRCID -> 296497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STURMTRUPPEN UNIT														
WELL #: RRCID -> 296498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STURMTRUPPEN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 296499 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11325 - 21301														
06	13530 X	11323	-0-	-2207	-0-	881	1	7356	2	N	2785	2791	0	38
07	13981 X	10998	-0-	-2983	-0-	22	4	3064	9	N	2507	2438	1	107
08	13578 X	9171	-0-	-4407	-0-	948	1	7285	2	N	2280	2329	1	58
09	13140 X	5656	-0-	-7484	-0-	7	4	2758	9	N	1458	1467	1	49
10	11687 X	9665	-0-	-2022	-0-	794	1	5863	2	N	2020	2018	1	51
11	11310 X	8383	-0-	-2927	-0-	6	4	2508	9	N	1877	1859	1	69
						718	1	3302	2	N				
						32	4	1604	9	N				
						1112	1	6276	2	N				
						55	4	2222	9	N				
						1277	1	4981	2	N				
						60	4	2065	9	N				
BIG BERTHA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 296710 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11350 - 20851														
06	17940 X	17304	-0-	-636	-0-	1193	1	12894	2	N	2890	2890	0	37
07	18538 X	14651	-0-	-3887	-0-	38	4	3179	9	N	2380	2318	1	99
08	17918 X	13232	-0-	-4686	-0-	1384	1	10639	2	N	2321	2366	1	54
09	17340 X	10134	-0-	-7206	-0-	10	4	2618	9	N	1709	1711	1	52
10	17887 X	13688	-0-	-4199	-0-	1273	1	9397	2	N	2241	2246	1	47
11	17310 X	10481	-0-	-6829	-0-	9	4	2553	9	N	2224	2207	1	64
						1463	1	6726	2	N				
						65	4	1880	9	N				
						1676	1	9465	2	N				
						82	4	2465	9	N				
						1624	1	6335	2	N				
						76	4	2446	9	N				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
TEUFEL HUNDEN														
WELL #: 3H RRCID -> 296725														
COMPL. DATE 04/10/2020														
TOTAL DEPTH 11356 PERF.11290 - 20475														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	4980 X	3864	-0-	-1116	-0-	1283	1	1442	2	N	1005	1021	1	41
						33	4	1106	9					
07	5146 X	3278	-0-	-1868	-0-	1222	1	652	2	N	1259	1280	1	20
						19	4	1385	9					
08	4929 X	2538	-0-	-2391	-0-	1353	1	146	2	N	935	927	1	28
						10	4	1029	9					
09	4770 X	1329	-0-	-3441	-0-	980	1	5	4	N	313	315	1	26
						344	9							
10	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	853	1	5316	2	N	1337	1301	1	62
						45	4	1471	9					
11	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	1156	1	5676	2	N	1062	1067	1	57
						58	4	1168	9					

TEUFEL HUNDEN														
WELL #: 2H RRCID -> 296726														
COMPL. DATE 04/10/2020														
TOTAL DEPTH 11357 PERF.11325 - 20594														
06	4980 X	4478	-0-	-502	-0-	1484	1	2538	2	N	369	395	1	7
						50	4	406	9					
07	9486 X	4055	-0-	-5431	-0-	1361	1	2120	2	N	485	428	1	64
						40	4	534	9					
08	9486 X	5893	-0-	-3593	-0-	1676	1	3779	2	N	355	405	1	14
						47	4	391	9					
09	8400 X	2224	-0-	-6176	-0-	1175	1	936	2	N	91	105	1	-0-
						13	4	100	9					
10	6572 X	678	-0-	-5894	-0-	668	1	3	4	N	6	4	1	2
						7	9							
11	4470 X	1437	-0-	-3033	-0-	1020	1	302	2	N	96	71	1	27
						9	4	106	9					

BIG BERTHA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 296870														
COMPL. DATE 03/17/2023														
TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246														
06	21150 X	17245	-0-	-3905	-0-	1088	1	13535	2	N	2348	2352	0	36
						39	4	2583	9					
07	21855 X	17353	-0-	-4502	-0-	1717	1	13203	2	N	2201	2143	1	94
						12	4	2421	9					
08	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	2852	1	21054	2	N	2206	2250	1	50
						21	4	2427	9					
09	22413 X	22413	-0-	-0-	-0-	3607	1	16583	2	N	1875	1867	1	58
						160	4	2063	9					
10	27416 X	27416	-0-	-0-	-0-	3758	1	21218	2	N	2050	2067	1	41
						185	4	2255	9					
11	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	3377	1	13171	2	N	1836	1826	1	51
						157	4	2020	9					

BIG BERTHA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 296871														
COMPL. DATE 03/17/2023														
TOTAL DEPTH 11620 PERF.11525 - 20951														
06	18000 X	15091	-0-	-2909	-0-	1049	1	11076	2	N	2667	2673	0	36
						32	4	2934	9					
07	18600 X	14316	-0-	-4284	-0-	1347	1	10359	2	N	2364	2299	1	101
						10	4	2600	9					
08	16678 X	12578	-0-	-4100	-0-	1205	1	8893	2	N	2246	2293	1	54
						9	4	2471	9					
09	15090 X	11795	-0-	-3295	-0-	1636	1	7520	2	N	2334	2319	1	69
						72	4	2567	9					
10	15593 X	14540	-0-	-1053	-0-	1818	1	10262	2	N	2155	2175	1	49
						89	4	2371	9					
11	15090 X	10679	-0-	-4411	-0-	1750	1	6826	2	N	1837	1824	1	62
						82	4	2021	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC BIG BERTHA UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 884566 2H	ASSOCIATED RRCID -> 296872		CAPACITY COMPL. DATE 03/17/2023				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11628 PERF.11350 - 21101			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	1270 29	1 4	9487 2331	2 9	N	2119	2129	0		38
07	14291 X	12834	-0-	-1457	-0-	1229 9	1 4	9451 2145	2 9	N	1950	1888	1		100
08	14570 X	11317	-0-	-3253	-0-	1105 8	1 4	8156 2048	2 9	N	1862	1894	1		68
09	14100 X	8203	-0-	-5897	-0-	1173 52	1 4	5392 1586	2 9	N	1442	1455	1		55
10	13547 X	11720	-0-	-1827	-0-	1457 72	1 4	8224 1967	2 9	N	1788	1782	1		61
11	13110 X	9017	-0-	-4093	-0-	1429 67	1 4	5573 1948	2 9	N	1771	1746	1		86
STURMTRUPPEN UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 296874		COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426			
06	20100 X	16755	-0-	-3345	-0-	1180 34	1 4	11683 3858	2 9	N	3507	3513	0		47
07	20770 X	16883	-0-	-3887	-0-	1472 11	1 4	11317 4083	2 9	N	3712	3609	1		150
08	18693 X	12738	-0-	-5955	-0-	1103 8	1 4	8139 3488	2 9	N	3171	3253	1		68
09	17280 X	13447	-0-	-3833	-0-	1634 72	1 4	7511 4230	2 9	N	3845	3815	1		98
10	17329 X	17007	-0-	-322	-0-	1844 91	1 4	10410 4662	2 9	N	4238	4273	1		63
11	16770 X	12420	-0-	-4350	-0-	1695 79	1 4	6612 4034	2 9	N	3667	3648	1		82
MORRILL-DREADNOUGHT				WELL #:	5H	RRCID -> 296896		COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951			
06	12030 X	8214	-0-	-3816	-0-	964 19	1 4	6011 1220	2 9	N	1109	1112	0		18
07	11563 X	9812	-0-	-1751	-0-	929 7	1 4	7146 1730	2 9	N	1573	1522	1		69
08	11563 X	9394	-0-	-2169	-0-	927 7	1 4	6846 1614	2 9	N	1467	1495	1		41
09	8220 X	4636	-0-	-3584	-0-	672 30	1 4	3088 846	2 9	N	769	781	1		29
10	8494 X	6665	-0-	-1829	-0-	817 40	1 4	4612 1196	2 9	N	1087	1084	1		32
11	9510 X	5435	-0-	-4075	-0-	847 39	1 4	3303 1246	2 9	N	1133	1119	1		46
DOUGHBOYS				WELL #:	16H	RRCID -> 297285		COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560			
06	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	1475 1044	1 9	6817	2	N	949	901	1		137
07	6944 X	3136	-0-	-3808	-0-	1127 594	1 9	1415	2	N	540	537	1		140
08	7285 X	7049	-0-	-236	-0-	1478 817	1 9	4754	2	N	743	821	1		62
09	9330 X	5247	-0-	-4083	-0-	1278 781	1 9	3188	2	N	710	732	1		40
10	9641 X	5668	-0-	-3973	-0-	1275 1115	1 9	3278	2	N	1014	1012	1		42
11	9330 X	4362	-0-	-4968	-0-	1149 759	1 9	2454	2	N	690	656	1		76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DOUGHBOYS														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7740 X	6133	-0-	-1607	-0-	1231 683	1 9	4219	2	N	621	705	1	48
07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	1279 766	1 9	4075	2	N	696	693	1	51
08	12214 X	4598	-0-	-7616	-0-	1325 560	1 9	2713	2	N	509	505	1	55
09	11820 X	4705	-0-	-7115	-0-	1008 763	1 9	2934	2	N	694	688	1	61
10	7688 X	6509	-0-	-1179	-0-	981 1018	1 9	4510	2	N	925	939	1	47
11	6120 X	5246	-0-	-874	-0-	1075 767	1 9	3404	2	N	697	662	1	82
DOUGHBOYS WELL #: 17H RRCID -> 297698 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 16776														
06	8100 X	7017	-0-	-1083	-0-	1099 1483	1 9	4435	2	N	1348	1416	1	155
07	7347 X	6687	-0-	-660	-0-	1161 975	1 9	4551	2	N	886	957	1	84
08	7409 X	5859	-0-	-1550	-0-	1316 1052	1 9	3491	2	N	956	975	1	65
09	7170 X	5983	-0-	-1187	-0-	1107 1174	1 9	3702	2	N	1067	1075	1	57
10	7254 X	4528	-0-	-2726	-0-	906 982	1 9	2640	2	N	893	908	1	42
11	7020 X	5715	-0-	-1305	-0-	943 1596	1 9	3176	2	N	1451	1396	1	97
DOUGHBOYS WELL #: 1H RRCID -> 297771 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11500 - 19532														
06	10980 X	7690	-0-	-3290	-0-	961 1275	1 9	5454	2	N	1159	1273	1	78
07	8556 X	8051	-0-	-505	-0-	1194 1194	1 9	5663	2	N	1085	1091	1	72
08	8215 X	1074	-0-	-7141	-0-	293 156	1 9	625	2	N	142	206	1	8
09	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	1255 1288	1 9	6175	2	N	1171	1106	1	73
10	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	1160 1376	1 9	6522	2	N	1251	1272	1	52
11	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	1045 938	1 9	5921	2	N	853	820	1	85
DOUGHBOYS WELL #: 18H RRCID -> 297851 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10570 PERF.11510 - 16451														
06	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	1373 2098	1 9	5863	2	N	1907	1928	1	79
07	5456 X	1844	-0-	-3612	-0-	962 677	1 9	205	2	N	615	659	1	35
08	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	1999 2697	1 9	9552	2	N	2452	2332	1	155
09	9330 X	7803	-0-	-1527	-0-	1475 1365	1 9	4963	2	N	1241	1335	1	61
10	9641 X	8786	-0-	-855	-0-	1483 1588	1 9	5715	2	N	1444	1454	1	51
11	9330 X	7847	-0-	-1483	-0-	1401 1139	1 9	5307	2	N	1035	983	1	103

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC TEUFEL HUNDEN				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 298267	COMPL. DATE 04/09/2020	TOTAL	DEPTH 11338	PERF.11425 - 20825	CNTY: KARNES		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6360 X	2302	-0-	-4058	-0-	1075 1 13 4	220 2 994 9	N	904	912 1		48
07		6572 X	2342	-0-	-4230	-0-	1195 1 12 4	159 2 976 9	N	887	848 1		87
08		5301 X	1825	-0-	-3476	-0-	1240 1 580 9	5 4	N	527	609 1		5
09		3060 X	2575	-0-	-485	-0-	980 1	1595 9	N	1450	1346 1		109
10		3007 X	920	-0-	-2087	-0-	279 1 5 4	381 2 255 9	N	232	341 1		-0-
11		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	979 1 27 4	2369 2 919 9	N	835	821 1		14

HOWITZER				WELL #:	3H	RRCID -> 298455	COMPL. DATE 10/23/2023	TOTAL	DEPTH 11243	PERF.11365 - 20851			
06		15540 X	14680	-0-	-860	-0-	2386 1 164 4	9706 2 2424 9	N	2204	2198 1		93
07		16058 X	12492	-0-	-3566	-0-	2152 1 126 4	8023 2 2191 9	N	1992	1876 1		209
08		14880 X	13831	-0-	-1049	-0-	2248 1 98 4	8760 2 2725 9	N	2477	2613 1		73
09		16050 X	13246	-0-	-2804	-0-	1852 1 71 4	8628 2 2695 9	N	2450	2338 1		185
10		16585 X	14312	-0-	-2273	-0-	2048 1 79 4	8910 2 3275 9	N	2977	3041 1		121
11		14670 X	11844	-0-	-2826	-0-	2266 1 82 4	7613 2 1883 9	N	1712	1755 1		78

HOWITZER A				WELL #:	4H	RRCID -> 298673	COMPL. DATE 10/23/2023	TOTAL	DEPTH 11299	PERF.11500 - 21343			
06		38190 X	24078	-0-	-14112	-0-	3370 1 282 4	17215 2 3211 9	N	2919	2866 1		120
07		39463 X	21924	-0-	-17539	-0-	3076 1 235 4	15430 2 3183 9	N	2894	2682 1		332
08		35898 X	29191	-0-	-6707	-0-	3683 1 225 4	21174 2 4109 9	N	3735	3963 1		104
09		34740 X	25788	-0-	-8952	-0-	2960 1 152 4	19386 2 3290 9	N	2991	2926 1		169
10		31496 X	27565	-0-	-3931	-0-	3304 1 174 4	20667 2 3420 9	N	3109	3068 1		210
11		27081 X	27081	-0-	-0-	-0-	3570 1 197 4	19760 2 3554 9	N	3231	3276 1		165

SHELL SHOCK UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 298801	COMPL. DATE 11/17/2023	TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11875 - 19026			
06		28140 X	9287	-0-	-18853	-0-	951 1 23 4	6314 2 1999 9	N	1817	1781 1		42
07		29078 X	28942	-0-	-136	-0-	2547 1 24 4	20725 2 5646 9	N	5133	5107 1		68
08		30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	2411 1 63 4	23194 2 5331 9	N	4846	4795 1		119
09		23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	2467 1 414 4	15457 2 5019 9	N	4563	4522 1		160
10		23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	2524 1 391 4	15322 2 5643 9	N	5130	5193 1		97
11		28020 X	22411	-0-	-5609	-0-	2825 1 48 4	14039 2 5499 9	N	4999	5030 1		66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC SHELL SHOCK UNIT														
		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
		//CONT.//		884566										
		WELL #:		2H	RRCID ->	298802	COMPL. DATE	11/17/2023	TOTAL	DEPTH	11340	PERF.	11720 - 19026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	22500 X	647	-0-	-21853	-0-	457	1	190	9	N	173	172	1	7
07	23250 X	1825	-0-	-21425	-0-	11	1	86	2	N	1571	1532	1	46
08	10664 X	3802	-0-	-6862	-0-	1728	9							
09	6150 X	2651	-0-	-3499	-0-	193	1	1859	2	N	1586	1605	1	27
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	5	4	1745	9		940	828	1	139
11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	218	1	1363	2	N	1366	1472	1	33
						36	4	1034	9					
						413	1	2509	2	N				
						64	4	1503	9					
						694	1	3447	2	N	1182	1194	1	21
						12	4	1300	9					
FOX HOLE A														
		WELL #:		1H	RRCID ->	298830	COMPL. DATE	08/31/2023	TOTAL	DEPTH	7454	PERF.	7851 - 17576	
06	15600 X	11647	-0-	-3953	-0-	3	1	8692	2	N	2684	2837	1	147
07	15810 X	12504	-0-	-3306	-0-	2952	9							
08	13330 X	12940	-0-	-390	-0-	3	1	9650	2	N	2592	2518	1	221
09	12510 X	11418	-0-	-1092	-0-	2851	9							
10	12927 X	11959	-0-	-968	-0-	4	1	9915	2	N	2746	2812	1	155
11	12090 X	9086	-0-	-3004	-0-	3021	9							
						3	1	8740	2	N	2432	2465	1	122
						2675	9							
						1	1	9367	2	N	2355	2324	1	153
						2591	9							
						5	1	7047	2	N	1782	1689	1	246
						74	4	1960	9					
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A														
		WELL #:		1H	RRCID ->	298867	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL	DEPTH	11457	PERF.	12600 - 21401	
06	SHUT IN	15025	-0-	15025	770541	1218	1	9718	2	N	3691	3675	0	40
07	SHUT IN	11852	-0-	11852	782393	29	4	4060	9					
08	SHUT IN	9884	-0-	9884	792277	985	1	7571	2	N	2990	2915	1	115
*09	800282 X	8005	-0-	-792277	-0-	7	4	3289	9					
10	54250 X	11159	-0-	-43091	-0-	821	1	6059	2	N	2725	2787	1	53
11	52500 X	8863	-0-	-43637	-0-	6	4	2998	9					
						975	1	4483	2	N	2276	2269	1	60
						43	4	2504	9					
						1217	1	6872	2	N	2736	2750	1	46
						60	4	3010	9					
						1228	1	4791	2	N	2534	2517	1	63
						57	4	2787	9					
FOX HOLE B														
		WELL #:		2H	RRCID ->	298923	COMPL. DATE	08/31/2023	TOTAL	DEPTH	7447	PERF.	7671 - 17576	
06	15510 X	12645	-0-	-2865	-0-	4	1	9878	2	N	2512	2759	1	112
07	16027 X	11325	-0-	-4702	-0-	2763	9							
08	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	3	1	9382	2	N	1764	1859	1	17
09	12660 X	11553	-0-	-1107	-0-	1940	9							
10	13082 X	11498	-0-	-1584	-0-	4	1	10184	2	N	2034	1936	1	115
11	12660 X	4693	-0-	-7967	-0-	2237	9							
						3	1	9353	2	N	1997	2013	1	99
						2197	9							
						1	1	9389	2	N	1916	1926	1	89
						2108	9							
						2	1	3594	2	N	963	678	1	374
						38	4	1059	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
NO MANS LAND B														
WELL #: 4H RRCID -> 298966 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9400 - 18160														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14940 X	13449	-0-	-1491	-0-	11177 2	2255 9	17 4	N	2050	2024 1			146
07	14911 X	14007	-0-	-904	-0-	11809 2	2189 9	9 4	N	1990	1988 1			148
08	14074 X	13015	-0-	-1059	-0-	11350 2	9429 2	1665 9	N	1514	1570 1			92
09	13440 X	10745	-0-	-2695	-0-	10140 2	1383 9	1316 9	N	1196	1181 1			107
10	13888 X	11525	-0-	-2363	-0-	9314 2	1565 9	2 4	N	1257	1220 1			144
11	13560 X	10881	-0-	-2679	-0-					1423	1413 1			154
WHITE STAR														
WELL #: 3H RRCID -> 298982 COMPL. DATE 09/25/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11650 - 22516														
06	SHUT IN	65142	-0-	65142	761484	4185 1	171 4	48779 2	N	10915	10987 1			106
07	SHUT IN	53099	-0-	53099	814583	4644 1	45 4	37789 2	N	9655	9652 1			109
08	SHUT IN	59676	-0-	59676	874259	4870 1	128 4	46837 2	N	7128	7101 1			136
09	910251 X	35992	-0-	-874259	-0-	4117 1	691 4	25791 2	N	4903	4859 1			180
10	48422 X	27494	-0-	-20928	-0-	3116 1	482 4	18920 2	N	4524	4567 1			137
11	46860 X	13845	-0-	-33015	-0-	1683 1	28 4	8364 2	N	3427	3499 1			65
WHITE STAR														
WELL #: 4H RRCID -> 298983 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11695 - 22138														
06	SHUT IN	46737	-0-	46737	741836	3323 1	120 4	33729 2	N	8695	8758 1			89
07	SHUT IN	49908	-0-	49908	791744	4458 1	43 4	36280 2	N	8297	8273 1			113
08	SHUT IN	44304	-0-	44304	836048	3401 1	89 4	32714 2	N	7364	7333 1			144
09	870922 X	34874	-0-	-836048	-0-	3831 1	643 4	8100 2	N	5818	5721 1			241
10	51894 X	19603	-0-	-32291	-0-	1936 1	300 4	24000 2	N	5102	5194 1			149
11	50220 X	25481	-0-	-24739	-0-	3416 1	58 4	11755 2	N	4575	4666 1			58
WHITE STAR														
WELL #: 1H RRCID -> 298985 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11300 - 22800														
06	SHUT IN	60718	-0-	60718	768647	3577 1	155 4	44359 2	N	11479	11551 1			106
07	SHUT IN	52593	-0-	52593	821240	4513 1	43 4	12627 9	N	10282	10249 1			139
08	SHUT IN	56960	-0-	56960	878200	4350 1	114 4	36727 2	N	9688	9681 1			146
09	924444 X	46244	-0-	-878200	-0-	5017 1	842 4	41839 2	N	8141	8092 1			195
10	48422 X	36393	-0-	-12029	-0-	3965 1	614 4	10657 9	N	7037	7085 1			147
11	46860 X	27307	-0-	-19553	-0-	3547 1	60 4	24073 2	N	5520	5601 1			66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B															CNTY: KARNES									
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED															CAPACITY									
//CONT.// 884566																								
WELL #: 2H RRCID -> 299014															COMPL. DATE 01/03/2022					TOTAL DEPTH 11446 PERF.12454 - 21551				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
06	SHUT IN	10918	-0-		10918	1297633			956 1	7586 2		N	2139			2139 0			25					
									23 4	2353 9														
07	SHUT IN	11266	-0-		11266	1308899			1025 1	7884 2		N	2136			2077 1			84					
									7 4	2350 9														
08	SHUT IN	9132	-0-		9132	1318031			824 1	6079 2		N	2021			2064 1			41					
									6 4	2223 9														
*09	1324406 X	6375	-0-	-1318031		-0-			815 1	3747 2		N	1615			1612 1			44					
									36 4	1777 9														
10	52731 X	8093	-0-	-44638		-0-			905 1	5109 2		N	1849			1860 1			33					
									45 4	2034 9														
11	51030 X	6176	-0-	-44854		-0-			868 1	3385 2		N	1712			1701 1			44					
									40 4	1883 9														
MORRILL-DREADNOUGHT																								
WELL #: 3H RRCID -> 299015															COMPL. DATE 08/26/2021					TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A				
06	SHUT IN	7502	-0-		7502	503104			841 1	5160 2		N	1350			1351 0			17					
									16 4	1485 9														
07	SHUT IN	6759	-0-		6759	509863			634 1	4871 2		N	1135			1106 1			46					
									5 4	1249 9														
08	SHUT IN	5427	-0-		5427	515290			523 1	3862 2		N	944			968 1			22					
									4 4	1038 9														
09	SHUT IN	4714	-0-		4714	520004			720 1	3311 2		N	592			596 1			18					
									32 4	651 9														
10	SHUT IN	6114	-0-		6114	526118			854 1	4821 2		N	361			368 1			11					
									42 4	397 9														
11	SHUT IN	2539	-0-		2539	528657			505 1	1971 2		N	35			38 1			8					
									24 4	39 9														
MORRILL-DREADNOUGHT																								
WELL #: 4H RRCID -> 299016															COMPL. DATE 09/03/2021					TOTAL DEPTH 11411 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	9624	-0-		9624	983489			901 1	6375 2		N	2117			2114 0			24					
									19 4	2329 9														
07	14B2 EXT	9039	-0-		9039	992528			780 1	5994 2		N	2054			1999 1			79					
									6 4	2259 9														
08	14B2 EXT	8028	-0-		8028	1000556			712 1	5256 2		N	1868			1911 1			36					
									5 4	2055 9														
09	14B2 EXT	4879	-0-		4879	1005435			616 1	2831 2		N	1277			1278 1			35					
									27 4	1405 9														
10	14B2 EXT	2381	-0-		2381	1007816			246 1	1390 2		N	666			688 1			13					
									12 4	733 9														
11	14B2 EXT	5693	-0-		5693	1013509			740 1	2886 2		N	1848			1817 1			44					
									34 4	2033 9														
WHITE STAR																								
WELL #: 2H RRCID -> 299096															COMPL. DATE 09/23/2024					TOTAL DEPTH 11158 PERF.11450 - 22951				
06	SHUT IN	9291	-0-		9291	454779			1421 1	4268 2		N	3258			3253 1			16					
									18 4	3584 9														
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		454779						N	1497			1347 1			166					
08	SHUT IN	57507	-0-		57507	512286			4523 1	43506 2		N	8508			8645 1			29					
									119 4	9359 9														
09	512286 X	-0-	-0-	-512286		-0-						N	2755			2582 1			202					
10	46500 X	19163	-0-	-27337		-0-			2151 1	13061 2		N	3289			3475 1			16					
									333 4	3618 9														
11	9300 X	-0-	-0-	-9300		-0-						N	139			139 1			16					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566														
ADELE DUBOSE				WELL #: 103		RRCID -> 299106		COMPL. DATE 12/18/2023				TOTAL DEPTH 11787 PERF.12044 - 16751						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	19350 X	14019	-0-	-5331	-0-			847 1	10608 2			N	2263	2243 1				63
07	19189 X	12131	-0-	-7058	-0-			75 4	2489 9			N	1520	1574 1				9
08	15035 X	9568	-0-	-5467	-0-			854 1	9598 2			N	758	760 1				7
09	15480 X	4464	-0-	-11016	-0-			7 4	1672 9			N	707	687 1				27
10	15996 X	7412	-0-	-8584	-0-			876 1	7855 2			N	1386	1360 1				53
11	14010 X	7515	-0-	-6495	-0-			3 4	834 9			N	1333	1346 1				40
								781 1	2903 2			N						
								2 4	778 9			N						
								908 1	4888 2			N						
								91 4	1525 9			N						
								890 1	5143 2			N						
								16 4	1466 9			N						

DARK STAR				WELL #:		1EH	RRCID -> 299112	COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9440 - 18684						
06	2250 X	1996	-0-	-254	-0-			1348 2	2 4			N	587	589 1				40
07	2325 X	1840	-0-	-485	-0-			646 9				N	377	391 1				26
08	2201 X	1760	-0-	-441	-0-			1424 2	1 4			N	355	354 1				27
09	2010 X	1444	-0-	-566	-0-			415 9				N	279	281 1				25
10	2077 X	1604	-0-	-473	-0-			1369 2	391 9			N	346	343 1				28
11	2010 X	1400	-0-	-610	-0-			1137 2	307 9			N	252	246 1				34
								1223 2	381 9			N						
								1123 2	277 9			N						

NO MANS LAND B				WELL #:		2H	RRCID -> 299174	COMPL. DATE 08/15/2023				TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9660 - 19260						
06	50370 X	16482	-0-	-33888	-0-			14609 2	23 4			N	1682	1614 1				122
07	52049 X	17228	-0-	-34821	-0-			1850 9				N	1620	1624 1				118
08	52049 X	16540	-0-	-35509	-0-			15435 2	11 4			N	1550	1564 1				104
09	16470 X	13759	-0-	-2711	-0-			1782 9				N	1304	1293 1				115
10	17019 X	14948	-0-	-2071	-0-			14835 2	1705 9			N	1538	1529 1				124
11	16680 X	13728	-0-	-2952	-0-			12324 2	1 4			N	1410	1374 1				160
								1434 9				N						
								13254 2	2 4			N						
								1692 9	3 4			N						
								12174 2				N						
								1551 9				N						

FRONTSCHWEIN A UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 299204	COMPL. DATE 08/05/2024				TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A						
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21841 12/20/2024																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566															
FRONTSCHWEIN B UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 299205		COMPL. DATE 08/14/2024		TOTAL DEPTH 6658		PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21824 11/28/2024																			

ADELE DUBOSE UNIT A				WELL #: 101		RRCID -> 299302		COMPL. DATE 12/18/2023		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 11925 - 17901	
06	49500 X	11918	-0-	-37582	-0-	719 1	7994 2	57 4	3148 9	N	2862	2858 1	75
07	14756 X	11553	-0-	-3203	-0-	796 1	8003 2	6 4	2748 9	N	2498	2523 1	50
08	12183 X	10872	-0-	-1311	-0-	740 1	6829 2	3 4	3300 9	N	3000	2953 1	97
09	13110 X	8337	-0-	-4773	-0-	663 1	5260 2	4 4	2410 9	N	2191	2237 1	51
10	13547 X	8073	-0-	-5474	-0-	658 1	5004 2	89 4	2322 9	N	2111	2097 1	65
11	11910 X	10358	-0-	-1552	-0-	676 1	7293 2	21 4	2368 9	N	2153	2121 1	97

ARMISTICE A				WELL #: 1H		RRCID -> 299389		COMPL. DATE 04/27/2025		TOTAL DEPTH 11346		PERF. N/A	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ADELE DUBOSE ALLOC				WELL #: 102		RRCID -> 299444		COMPL. DATE 12/18/2023		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 12050 - 17076	
06	44070 X	9897	-0-	-34173	-0-	772 1	7254 2	52 4	1819 9	N	1654	1656 1	47
07	45539 X	9580	-0-	-35959	-0-	802 1	7647 2	5 4	1126 9	N	1024	1035 1	36
08	11501 X	9673	-0-	-1828	-0-	816 1	7361 2	3 4	1493 9	N	1357	1346 1	47
09	11130 X	8182	-0-	-2948	-0-	797 1	5987 2	5 4	1393 9	N	1266	1285 1	28
10	10261 X	7310	-0-	-2951	-0-	739 1	5264 2	95 4	1212 9	N	1102	1086 1	44
11	9900 X	8937	-0-	-963	-0-	720 1	7126 2	21 4	1070 9	N	973	965 1	52

TROMMELFEUER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 300383		COMPL. DATE 07/08/2025		TOTAL DEPTH 6662		PERF. N/A	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES									
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566																	
ARMISTICE B			WELL #:		2H		RRCID -> 300731		COMPL. DATE 05/18/2025		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A							

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

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

XTO ENERGY INC. SMITH CC				945936													
				WELL #:	1H	RRCID -> 263656	COMPL.	DATE 03/17/2011	TOTAL	DEPTH 12015	PERF.12000	- 16450					
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	274 54 9	1	827	2	Y	49	29	1			41
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	153 50 9	1	740	2	Y	45	62	1			24
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	145 87 9	1	936	2	Y	79	32	1			71
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	134 63 9	1	763	2	Y	57	62	1			66
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	168 84 9	1	866	2	Y	76	90	1			52
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	129 73 9	1	827	2	Y	66	100	1			18

SMITH CC				WELL #:	2H	RRCID -> 263669	COMPL.	DATE	09/08/2011	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.12300	- 16150	
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	89 200 9	1	269	2	Y	182	125	1	176
07	961	N	783	-0-	-178	-0-	101 194 9	1	488	2	Y	176	258	1	94
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	67 332 9	1	436	2	Y	302	124	1	272
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	75 283 9	1	427	2	Y	257	250	1	279
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	81 320 9	1	420	2	Y	291	364	1	206
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	71 276 9	1	458	2	Y	251	389	1	68

SMITH CC				WELL #:	3H	RRCID -> 263673	COMPL.	DATE 09/07/2011			TOTAL	DEPTH	11980	PERF.12400	- 16547	
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	109 39 9	1	328	2	Y	35	23	1		32
07	651	N	519	-0-	-132	-0-	84 30 9	1	405	2	Y	27	43	1		16
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	97 57 9	1	630	2	Y	52	21	1		47
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	99 48 9	1	564	2	Y	44	43	1		48
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	107 54 9	1	553	2	Y	49	62	1		35
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	86 48 9	1	553	2	Y	44	67	1		12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265596	COMPL.	DATE 04/28/2012	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12250	- 16560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	176 17 9	1	530	2	Y	15				35
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	160 19 9	1	773	2	Y	17	24	1		28
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	113 18 9	1	733	2	Y	16	23	1		21
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	130 12 9	1	741	2	Y	11				32
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	142 20 9	1	735	2	Y	18	20	1		30
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	120 19 9	1	773	2	Y	17	23	1		24

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265600	COMPL.	DATE 04/10/2012	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.12700	- 16850	
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	80 58 9	1	242	2	Y	53	82	1		80
07	961 N	770	-0-	-191	-0-	122 59 9	1	589	2	Y	54				134
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	138 3 9	1	896	2	Y	3				137
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	161 23 9	1	920	2	Y	21				158
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	185 30 9	1	957	2	Y	27	88	1		97
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	147 25 9	1	941	2	Y	23				120

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265601	COMPL.	DATE 04/11/2012	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.12800	- 16950	
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	169 57 9	1	511	2	Y	52	95	1		88
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	138 58 9	1	666	2	Y	53				141
08	558 N	145	-0-	-413	-0-	19 2 9	1	124	2	Y	2				143
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	197 20 9	1	1124	2	Y	18				161
10	868 N	783	-0-	-85	-0-	124 18 9	1	641	2	Y	16	89	1		88
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	184 25 9	1	1181	2	Y	23				111

MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	265607	COMPL.	DATE 04/04/2012	TOTAL	DEPTH	12016	PERF.12600	- 16750	
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	224 34 9	1	677	2	Y	31				72
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	230 39 9	1	1112	2	Y	35	50	1		57
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	137 35 9	1	885	2	Y	32	46	1		43
09	930 N	612	-0-	-318	-0-	88 20 9	1	504	2	Y	18				61
10	1364 N	93	-0-	-1271	-0-	14 8 9	1	71	2	Y	7	39	1		29
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	141 23 9	1	903	2	Y	21	25	1		25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
XTO ENERGY INC.														
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 265611														
COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	185	-0-	-385	-0-	43 1	130 2	Y	11					38
07	961 N	277	-0-	-684	-0-	12 9	218 2	Y	13	26	1			25
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	45 1	1757 2	Y	21	24	1			22
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	14 9	1095 2	Y	14					36
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	271 1	975 2	Y	24	23	1			37
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	23 9	984 2	Y	23	29	1			31
						192 1								
						15 9								
						189 1								
						26 9								
						153 1								
						25 9								
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 265613														
COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150														
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	281 1	848 2	Y	25					58
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	28 9	1300 2	Y	28	40	1			46
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	269 1	1263 2	Y	25	37	1			34
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	31 9	1126 2	Y	17					51
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	195 1	1342 2	Y	30	33	1			48
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	28 9	1282 2	Y	28	37	1			39
						198 1								
						19 9								
						260 1								
						33 9								
						200 1								
						31 9								
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265628														
COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600														
06	630 N	313	-0-	-317	-0-	73 1	220 2	Y	18					62
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	20 9	1202 2	Y	50	47	1			65
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	249 1	978 2	Y	45	57	1			53
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	55 9	971 2	Y	29					82
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	151 1	906 2	Y	53	53	1			82
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	50 9	889 2	Y	48	63	1			67
						170 1								
						32 9								
						175 1								
						58 9								
						138 1								
						53 9								
EL BANO (SAN MIGUEL)														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
JOHNSON, B. K.														
WELL #: 9 RRCID -> 074302														
COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
JOHNSON, B. K.														
WELL #: 5 RRCID -> 114641														
COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4)														
GILL, A. T.														
GILL, A. T.														
WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
M-TEX INC.														
GILL, A. T.														
WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
EMILY A. (WILCOX 1830)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
SHADD WILCOX														
WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ENCINAL (OLMOS 8200)														
TUCKER PETROLEUM, INC.														
SCHLETZ														
WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
SCHLETZE														
WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179								-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179								-0-
SCHLETZE														
WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323								-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323								-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)			//CONT.//			28977 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE		
TUCKER PETROLEUM, INC.			//CONT.//			872495									
SCHLETZE			WELL #:			2	RRCID -> 118370			COMPL. DATE 09/03/1985			TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT		-0-
SCHLETZE			WELL #:			4	RRCID -> 120586			COMPL. DATE 11/20/1985			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT		-0-
ENCINAL (5800)			28977 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
M & M MINERALS CORP.			WELL #:			1	RRCID -> 044414			COMPL. DATE 04/16/1968			TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788		
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	236	1	256	3	N	-0-			-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	574	1	433	3	N	-0-			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	194	1	278	3	N	-0-			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	130	1	226	3	N	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	159	1	218	3	N	-0-			-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	117	1	103	3	N	-0-			-0-
BURKHOLDER			WELL #:			5	RRCID -> 046077			COMPL. DATE 04/09/1969			TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A		
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	408	1	445	3	N	-0-			-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	572	1	430	3	N	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	348	1	499	3	N	-0-			-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	315	1	550	3	N	-0-			-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	357	1	491	3	N	-0-			-0-
11	720	N	229	-0-	-491	-0-	122	1	107	3	N	-0-			-0-
BURKHOLDER 498			WELL #:			2	RRCID -> 160575			COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VT TUCKER			WELL #:			1	RRCID -> 173843			COMPL. DATE 02/22/1999			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURKHOLDER				WELL #: 8	RRCID -> 249666	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIL ANGELES				WELL #: 1	RRCID -> 251273	COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
M & M MINERALS CORP. A				WELL #: 7	RRCID -> 284089	COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495														
SCHLETZE, A. E.				WELL #: 3	RRCID -> 046407	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)												CAPACITY				CNTY: EDWARDS											
MAG EXPLORATION LLC																											
STEWART																											
29210 200 102971																											
WELL #: 3												RRCID -> 178534				COMPL. DATE 07/01/2000				TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
CHI OPERATING, INC.												148123															
FRED												WELL #: 1				RRCID -> 212541				COMPL. DATE 08/28/2004				TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654			
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3				N	-0-				-0-											
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3				N	-0-				-0-											
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3				N	-0-				-0-											
09	1440 N	658	-0-	-782	-0-	658	3				N	-0-				-0-											
10	1736 N	706	-0-	-1030	-0-	706	3				N	-0-				-0-											
11	1470 N	75	-0-	-1395	-0-	75	3				N	-0-				-0-											
FRED												WELL #: 3				RRCID -> 214616				COMPL. DATE 08/28/2005				TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278			
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3				N	-0-				-0-											
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3				N	-0-				-0-											
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3				N	-0-				-0-											
09	390 N	179	-0-	-211	-0-	179	3				N	-0-				-0-											
10	496 N	192	-0-	-304	-0-	192	3				N	-0-				-0-											
11	390 N	20	-0-	-370	-0-	20	3				N	-0-				-0-											
FRED												WELL #: 2				RRCID -> 221385				COMPL. DATE 02/09/2005				TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290			
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3				N	-0-				-0-											
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-				-0-											
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3				N	-0-				-0-											
09	240 N	103	-0-	-137	-0-	103	3				N	-0-				-0-											
10	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	3				N	-0-				-0-											
11	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	3				N	-0-				-0-											
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC												319765															
GLASSCOCK												WELL #: 4				RRCID -> 144101				COMPL. DATE 11/27/1992				TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2				N	-0-				-0-											
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2				N	-0-				-0-											
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2				N	-0-				-0-											
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				-0-											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
GLASSCOCK												WELL #: 3				RRCID -> 144102				COMPL. DATE 01/05/1993				TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2				N	-0-				-0-											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											

EPPERSON (CANYON SAND)												CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC															
EPPERSON, TOM															
WELL #: 8041												RRCID -> 122758			
COMPL. DATE 08/08/1994												TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-		-0-		
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-		-0-		
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-		-0-		
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	6	1	105	3	N	-0-		-0-		
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	13	1	212	3	N	-0-		-0-		
11	330 N	234	-0-	-96	-0-	14	1	220	3	N	-0-		-0-		
EPPERSON, JAMES												WELL #: 6019			
COMPL. DATE 08/07/1986												RRCID -> 123219			
TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497															
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-		-0-		
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-		-0-		
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-		-0-		
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-		
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	N	-0-		-0-		
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	3	N	-0-		-0-		
EPPERSON, JAMES												WELL #: 1119			
COMPL. DATE 09/30/1986												RRCID -> 123220			
TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484															
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-		-0-		
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-		-0-		
08	248 N	96	-0-	-152	-0-	6	1	90	3	N	-0-		-0-		
09	180 N	31	-0-	-149	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-		
10	248 N	54	-0-	-194	-0-	3	1	51	3	N	-0-		-0-		
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-		
EPPERSON, TOM												WELL #: 2026			
COMPL. DATE 08/07/1986												RRCID -> 123221			
TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568															
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-		-0-		
07	310 N	128	-0-	-182	-0-	8	1	120	3	N	-0-		-0-		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-		-0-		
09	300 N	105	-0-	-195	-0-	6	1	99	3	N	-0-		-0-		
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-		-0-		
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	N	-0-		-0-		
EPPERSON, TOM												WELL #: 7026			
COMPL. DATE 08/07/1986												RRCID -> 123223			
TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545															
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-		-0-		
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-		-0-		
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-		-0-		
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	N	-0-		-0-		
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-		-0-		
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-		
EPPERSON, TOM												WELL #: 1241			
COMPL. DATE 04/19/1987												RRCID -> 124486			
TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313															
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-		-0-		
07	651 N	550	-0-	-101	-0-	33	1	517	3	N	-0-		-0-		
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	31	1	486	3	N	-0-		-0-		
09	600 N	141	-0-	-459	-0-	9	1	132	3	N	-0-		-0-		
10	558 N	444	-0-	-114	-0-	27	1	417	3	N	-0-		-0-		
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	23	1	362	3	N	-0-		-0-		
EPPERSON, TOM												WELL #: 1442			
COMPL. DATE 09/30/1987												RRCID -> 125828			
TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464															
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-		-0-		
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-		-0-		
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-		-0-		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-		-0-		
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-		-0-		
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-		-0-		

EPPERSON (CANYON SAND)												CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC															
EPPERSON, TOM															
WELL #: 1641															
RRCID -> 125829															
COMPL. DATE 10/08/1987															
TOTAL DEPTH 4600															
PERF. 2786															
- 2815															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-				-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-				-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-				-0-
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	8	1	118	3	N	-0-				-0-
10	248 N	81	-0-	-167	-0-	4	1	77	3	N	-0-				-0-
11	240 N	53	-0-	-187	-0-	3	1	50	3	N	-0-				-0-
SWEETEN															
WELL #: 4801															
RRCID -> 133547															
COMPL. DATE 02/10/1990															
TOTAL DEPTH 4500															
PERF. 3526															
- 3848															
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-				-0-
07	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EPPERSON, TOM															
WELL #: 3041															
RRCID -> 151738															
COMPL. DATE 05/22/2004															
TOTAL DEPTH 4642															
PERF. 3419															
- 4194															
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-				-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	11	1	169	3	N	-0-				-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	3	N	-0-				-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-				-0-
10	186 N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	3	N	-0-				-0-
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	7	1	113	3	N	-0-				-0-
EPPERSON, TOM															
WELL #: 3242															
RRCID -> 151739															
COMPL. DATE 10/10/1994															
TOTAL DEPTH 4600															
PERF. 2570															
- 3862															
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-				-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-				-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	N	-0-				-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-
EPPERSON, JAMES															
WELL #: 2619															
RRCID -> 151900															
COMPL. DATE 10/10/1994															
TOTAL DEPTH 3600															
PERF. 2485															
- 2500															
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-				-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	3	N	-0-				-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-				-0-
09	180 N	40	-0-	-140	-0-	3	1	37	3	N	-0-				-0-
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	3	1	46	3	N	-0-				-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-				-0-
STEWART															
WELL #: 2															
RRCID -> 172840															
COMPL. DATE 07/15/1999															
TOTAL DEPTH 3035															
PERF. 2580															
- 2715															
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	N	-0-				-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	N	-0-				-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	3	N	-0-				-0-
09	510 N	304	-0-	-206	-0-	18	1	286	3	N	-0-				-0-
10	527 N	431	-0-	-96	-0-	26	1	405	3	N	-0-				-0-
11	510 N	353	-0-	-157	-0-	21	1	332	3	N	-0-				-0-
EPPERSON															
WELL #: 1															
RRCID -> 175143															
COMPL. DATE 08/26/1999															
TOTAL DEPTH 3074															
PERF. 2572															
- 2645															
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	11	1	171	3	N	-0-				-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-				-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-				-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-				-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-				-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-				-0-

EPPERSON (CANYON SAND)				//CONT.//		29210 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC				//CONT.//		483460														
EPPERSON "47"				WELL #:		1		RRCID -> 176805				COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694		PERF. 2587 - 2694				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	45 N	45	-0-		-0-		-0-			3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-		-15		-0-			3	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-		-15		-0-			3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60 N	45	-0-		-15		-0-			3	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-		-15		-0-			3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60 N	45	-0-		-15		-0-			3	1	42	3	N	-0-					-0-
MCKNIGHT POOLED UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 185797				COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259		PERF. 2632 - 2729				
06	2458 X	2458	-0-		-0-		-0-			147	1	2311	3	N	-0-					-0-
07	2077 X	1996	-0-		-81		-0-			119	1	1877	3	N	-0-					-0-
08	2077 X	1948	-0-		-129		-0-			117	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	2010 N	821	-0-		-1189		-0-			50	1	771	3	N	-0-					-0-
10	1984 N	1495	-0-		-489		-0-			90	1	1405	3	N	-0-					-0-
11	1890 N	1059	-0-		-831		-0-			64	1	995	3	N	-0-					-0-
EPPERSON				WELL #:		3		RRCID -> 212068				COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603		PERF. 2630 - 2681				
06	599 N	599	-0-		-0-		-0-			36	1	563	3	N	-0-					-0-
07	935 N	935	-0-		-0-		-0-			56	1	879	3	N	-0-					-0-
08	791 N	791	-0-		-0-		-0-			48	1	743	3	N	-0-					-0-
09	600 N	337	-0-		-263		-0-			20	1	317	3	N	-0-					-0-
10	899 N	542	-0-		-357		-0-			33	1	509	3	N	-0-					-0-
11	780 N	398	-0-		-382		-0-			24	1	374	3	N	-0-					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				WELL #:		760218		RRCID -> 099207				COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2482 - 2540				
EPPERSON, TOM W.				1																
06	60 N	-0-	-0-		-60		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	62 N	-0-	-0-		-62		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
EPPERSON, JAMES E.				WELL #:		1		RRCID -> 099208				COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4494 - 4516				
06	180 N	-0-	-0-		-180		-0-						N	-0-					-0-	
07	93 N	-0-	-0-		-93		-0-						N	-0-					-0-	
08	186 N	-0-	-0-		-186		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	183 N	183	-0-		-0-		-0-			183	2		N	-0-					-0-	
11	183 N	183	-0-		-0-		-0-			183	2		N	-0-					-0-	
EPPERSON, TOM W.				WELL #:		2		RRCID -> 141580				COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2528 - 3276				
06	210 N	-0-	-0-		-210		-0-						N	-0-					-0-	
07	248 N	-0-	-0-		-248		-0-						N	-0-					-0-	
08	186 N	-0-	-0-		-186		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	82 N	82	-0-		-0-		-0-			82	2		N	-0-					-0-	
11	43 N	43	-0-		-0-		-0-			43	2		N	-0-					-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		3	RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612		PERF. 2481 - 3234			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717		PERF. 2536 - 3556			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2548 - 2610			
06	420 N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142										
POWER, T. J.		WELL #:		1	RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 6644 - 6694			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POWERS, T. J.		WELL #:		1	RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 6586 - 6823			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124										
RHODES - STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6482 - 9880			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)			29737 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT		
TEXXCO ENERGY SERVICES INC			850917					
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 1	RRCID -> 246668	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 3000	- 4000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FAIRFIELD			30007 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEXAR		
SONORA OIL COMPANY			802204					
BARKER, L & M			WELL #: 7B	RRCID -> 130514	COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1120	- 1200
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FAIRFIELD (1100)			30007 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEXAR		
JOHNSON, J. R.			436750					
ROEGLEIN PACKING COMPANY			WELL #: 1	RRCID -> 000187	COMPL. DATE 03/17/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1227	- 1281
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FASHING (EAGLE FORD)			30379 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.			945936					
TARTT, EMMA ET AL			WELL #: 16	RRCID -> 250616	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 4212	- 4310
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FASHING (EDWARDS LIME -A-)			30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA		
HICKS EXPLORATION, LLC			102036					
URBANCZYK GU 3			WELL #: 2 U	RRCID -> 054465	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 11018	PERF.10506	- 10596
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SCHUMANN "A"			WELL #: 3	RRCID -> 100922	COMPL. DATE 02/17/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10488	- 10570
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
HICKS EXPLORATION, LLC				//CONT.//		102036												
SCHUMANN "A"				WELL #:		7	RRCID -> 148441		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10556		- 10770			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.						130426												
TOM "A" GU 3				WELL #:		1 U	RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10500		- 10550			
06	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
07	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
09	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
10	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	NO RPT		-0-	-3	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOM "A"				WELL #:		5	RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6210		- 6360			
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025																		
URBANCZYK GU 1				WELL #:		2 U	RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10517		- 10537			
06	4 N		3	-0-	-1	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
07	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
08	4 N		3	-0-	-1	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
09	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
10	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	NO RPT		-0-	-3	-0-						Y	NO RPT					-0-
URBANCZYK GU 2				WELL #:		3 U	RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10472		- 10349			
06	7620 X		7354	-0-	-266	-0-		7336	3	18	9	Y	16					146
07	7336 X		7336	-0-	-0-	-0-		7336	3			Y	-0-	67	1			79
08	7781 X		7336	-0-	-445	-0-		7336	3			Y	-0-					79
09	7350 X		7119	-0-	-231	-0-		7118	3	1	9	Y	1					80
10	7595 X		7055	-0-	-540	-0-		6964	3	91	9	Y	83	70	1			93
11	7350 X	NO RPT		-0-	-7350	-0-						Y	NO RPT					93
URBANCZYK GU 3				WELL #:		3 U	RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382		- 10491			
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOM "A" GU 3				WELL #:		2 U	RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10355		- 10433			
06	30 N		4	-0-	-26	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
08	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
09	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
10	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	NO RPT		-0-	-4	-0-						Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
URBANCZYK GU 1														
WELL #: 3 U RRCID -> 099401										COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 2										WELL #: 3 U RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		
												TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 4										WELL #: 3 U RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		
												TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-0-	-4	-0-	4	3		Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"										WELL #: 5 U RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		
												TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-	3	3		Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 2										WELL #: 4 U RRCID -> 133618		COMPL. DATE 02/02/1990		
												TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			10
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-	5	1	5
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			5
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			5
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	4	1	1
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-	1	3		Y	NO RPT			1

TOM "A" GU 4										WELL #: 4 RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990		
												TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 1										WELL #: 3 U RRCID -> 144628		COMPL. DATE 01/29/1993		
												TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
SCHUMANN "A"		WELL #:		6U		RRCID -> 144889		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10488 - 10644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT		RRCID -> 149307		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10493 - 10848			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-						Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4		RRCID -> 150575		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10214 - 10328			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5		RRCID -> 165121		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10271 - 10350			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-						Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4		RRCID -> 173444		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10498			
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-						Y	NO RPT			-0-

HOWELL, DAVID		406135													
HENDERSON, GARRETT		WELL #:				RRCID -> 092615		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10506			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996															

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566							
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 000193	COMPL. DATE 02/09/1963	TOTAL	DEPTH 11003	PERF.10506	- 10556	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SMITH, MARY CAROL		WELL #:		1	RRCID -> 097980	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL	DEPTH 10942	PERF.10651	- 10701	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 109470	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL	DEPTH 10984	PERF.10538	- 10627	
06	14B2 EXT	62	-0-	62	468	62 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	468		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	468		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	468		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	468		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	468		Y	-0-			-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112236	COMPL. DATE 08/31/1997	TOTAL	DEPTH 11010	PERF.10675	- 10718	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2025											
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 119022	COMPL. DATE 09/21/1985	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10616	- 10704	
06	DLQ G-10	240	-0-	240	2604	240 2	Y	-0-			23
07	2797 X	193	-0-	-2604	-0-	193 2	Y	-0-			23
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2	Y	-0-			23
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-			23
10	248 X	44	-0-	-204	-0-	44 2	Y	-0-			23
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 2	Y	-0-			23
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 156646	COMPL. DATE 07/17/1996	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10640	- 10740	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566												
SMITH, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	166411	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL	DEPTH	11006	PERF.10648	-	10725		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10698	-	10778	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.10660	-	10680	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
XTO ENERGY INC. HURT, W. T. ET AL -A-				945936 WELL #:	1	RRCID ->	000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.10726	-	10764	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OTTO ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10750	-	10800	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10713	-	10766	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2															//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
WELL #: 1															RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-	6	1		1														
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-				1														
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-	1	1		-0-														
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-				-0-														
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-				-0-														
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-				-0-														
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3															WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-														
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-														
TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685														
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2908	2	32	9	Y	29	51	1		41														
07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3064	2	44	9	Y	40				81														
08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3114	2	51	9	Y	46	63	1		64														
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	9	Y	1	61	1		4														
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3125	2	45	9	Y	41				45														
11	3060 X	2916	-0-	-144	-0-	2841	2	75	9	Y	68	58	1		55														
TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794														
06	180 X	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-	1	1		-0-														
07	186 X	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-				-0-														
08	186 X	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-				-0-														
09	120 X	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-				-0-														
10	124 X	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-				-0-														
11	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				-0-														
HURT, W. T. ET AL															WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-														
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-														

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #:		2		RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10709						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		883 X	883	-0-	-0-	-0-			863	2	20	9	Y	18				18	
08		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-			4982	2	22	9	Y	20	15	1		23	
09		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-			4376	2	2	9	Y	2	22	1		3	
10		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-			4312	2	53	9	Y	48				51	
11		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-			3842	2	89	9	Y	81	67	1		65	
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10527 - 10588						
06		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-			4107	2	13	9	Y	12	28	1		19	
07		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-			4513	2	20	9	Y	18				37	
08		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-			4583	2	22	9	Y	20	29	1		28	
09		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-			4433	2	1	9	Y	1	27	1		2	
10		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-			4721	2	20	9	Y	18				20	
11		4470 X	4388	-0-	-82	-0-			4356	2	32	9	Y	29	25	1		24	
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2			WELL #:		2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10704 - 10756						
06		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-			2159	2	7	9	Y	6	16	1		10	
07		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-			2371	2	9	9	Y	8				18	
08		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-			2448	2	11	9	Y	10	14	1		14	
09		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-			2381	2			Y	-0-	13	1		1	
10		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-			2495	2	9	9	Y	8				9	
11		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-			2320	2	17	9	Y	15	12	1		12	
KOEHLER, EDNA S.			WELL #:		2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10590 - 10630						
06		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-			5303	2	41	9	Y	37	63	1		51	
07		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-			5932	2	56	9	Y	51				102	
08		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-			5715	2	65	9	Y	59	80	1		81	
09		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-			5504	2	1	9	Y	1	77	1		5	
10		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-			5511	2	57	9	Y	52				57	
11		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-			4987	2	95	9	Y	86	73	1		70	
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616 - 10706						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6502 - 6560						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578 - 10648						
06		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-			2356	2	17	9	Y	15	29	1		22	
07		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-			2607	2	23	9	Y	21				43	
08		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-			2621	2	28	9	Y	25	34	1		34	
09		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-			2568	2			Y	-0-	32	1		2	
10		2635 X	2628	-0-	-7	-0-			2604	2	24	9	Y	22				24	
11		2550 X	2434	-0-	-116	-0-			2395	2	39	9	Y	35	30	1		29	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										30379 500			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA											
XTO ENERGY INC.										//CONT.//			945936														
HURT, W. T. ET AL										WELL #:			6			RRCID -> 117043			COMPL. DATE 03/30/1985			TOTAL DEPTH 10930			PERF.10575 - 10640		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
TARTT, EMMA ET AL										WELL #:			7			RRCID -> 117044			COMPL. DATE 10/24/1988			TOTAL DEPTH 10850			PERF.10571 - 10642		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
HURT, W. T. ET AL										WELL #:			7			RRCID -> 117342			COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 10923			PERF.10637 - 10770		
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-	38	1			8									
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					8									
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	6	1			2									
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-	2	1			-0-									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
HURT, W. T. ET AL										WELL #:			8 U			RRCID -> 143195			COMPL. DATE 11/14/1992			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10500 - 10772		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
HENDERSON ET AL UNIT #1										WELL #:			4			RRCID -> 145061			COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10548 - 10694		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
TARTT, EMMA ET AL										WELL #:			11-U			RRCID -> 145125			COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10474 - 10552		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2										WELL #:			3			RRCID -> 151595			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10632 - 10780		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 38379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721														
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2890	2	10	9	Y	9	19	1	13
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2978	2	12	9	Y	11			24
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2990	2	15	9	Y	14	19	1	19
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-	18	1	1
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3069	2	13	9	Y	12			13
11	2910 X	2890	-0-	-20	-0-	2868	2	22	9	Y	20	17	1	16
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780														
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2862	2	21	9	Y	19	40	1	28
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3558	2	30	9	Y	27			55
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3464	2	34	9	Y	31	43	1	43
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3616	2	1	9	Y	1	41	1	3
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3758	2	30	9	Y	27			30
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3516	2	50	9	Y	45	38	1	37
HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693														
06	2310 X	1951	-0-	-359	-0-	1932	2	19	9	Y	17	37	1	25
07	2728 X	575	-0-	-2153	-0-	550	2	25	9	Y	23			48
08	2728 X	461	-0-	-2267	-0-	431	2	30	9	Y	27	38	1	37
09	2640 X	481	-0-	-2159	-0-	481	2			Y	-0-	35	1	2
10	2635 X	311	-0-	-2324	-0-	285	2	26	9	Y	24			26
11	1950 X	70	-0-	-1880	-0-	53	2	17	9	Y	15	33	1	8
KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936											
TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789 - 10855			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SCHUMANN ET AL			GAS UNIT 3 SWD			WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 10873		PERF. 6233 - 6539							
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SCHUMANN, ET AL			GAS UNIT #2			WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10982 - 10752							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #: 14			RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10548 - 10676									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HURT, W. T. ET AL			WELL #: 12			RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10554 - 10716									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HURT, W. T. ET AL			WELL #: 11			RRCID -> 225592		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10524 - 10636									
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	-0-	3583	2	17	9	Y	15	37	1					23	
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	-0-	3949	2	23	9	Y	21							44	
08	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	-0-	3139	2	26	9	Y	24	34	1					34	
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-	32	1					2	
10	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	-0-	3819	2	23	9	Y	21							23	
11	3840	X	3392	-0-	-448	-0-	-0-	3352	2	40	9	Y	36	30	1					29	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #: 15			RRCID -> 229952		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10620 - 10696									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	6	2			Y	-0-							-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.				945936														
HURT, W. T. ET AL				WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.10644	- 10736				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STOLLE ET AL GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	290894	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10830	- 10900				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FASHING (EDWARDS LIME -B-)				30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA						
HICKS EXPLORATION, LLC				102036														
URBANCZYK GU 3				WELL #:		3 L	RRCID ->	088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10634	- 10732				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOM "A" GU 1				WELL #:		3 L	RRCID ->	144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10250	- 10564				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426														
TOM "A" GU 3				WELL #:		1 L	RRCID ->	000252	COMPL. DATE	10/22/1957	TOTAL	DEPTH 10990	PERF.10680	- 10780				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
URBANCZYK GU 3				WELL #:		2 L	RRCID ->	056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL	DEPTH 11018	PERF. N/A					
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. URBANCRZYK GU 1										//CONT.// 30379 750 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
										WELL #:		2 L		RRCID -> 078972		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10733 - 10741		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		T. A.		3	-0-		3	44			3	3			Y	-0-					-0-	
07		T. A.		3	-0-		3	47			3	3			Y	-0-					-0-	
08		50 X		3	-0-		-47	-0-			3	3			Y	-0-					-0-	
09		3 X		3	-0-		-0-	-0-			3	3			Y	-0-					-0-	
10		3 N		3	-0-		-0-	-0-			3	3			Y	-0-					-0-	
11		3 N		NO RPT	-0-		-3	-0-							Y	NO RPT					-0-	

URBANCRZYK GU 2										WELL #:		3 L		RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10698 - 10594		
06	SI	MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

TOM "A" GU 3										WELL #:		2 L		RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10604 - 10667		
06		T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08		T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09		T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10		T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

URBANCRZYK GU 1										WELL #:		3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10577 - 10637		
06		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

TOM "A" GU 2										WELL #:		3 L		RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10638 - 10726		
06		7860 X		7805	-0-		-55	-0-		7777	3	28	9	Y	25						218	
07		7777 X		7777	-0-		-0-	-0-		7777	3			Y	-0-		100	1			118	
08		7812 X		7777	-0-		-35	-0-		7777	3			Y	-0-						118	
09		7800 X		7286	-0-		-514	-0-		7285	3	1	9	Y	1						119	
10		8060 X		7631	-0-		-429	-0-		7490	3	141	9	Y	128		104	1			143	
11		7800 X		NO RPT	-0-		-7800	-0-						Y	NO RPT						143	

TOM "A" GU 4										WELL #:		3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783		
06		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11		T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

SCHUMANN "A"										WELL #:		5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10795 - 10860		
06	SI	MULT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	SI	MULT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	SI	MULT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	SI	MULT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	SI	MULT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	SI	MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"				WELL #:	4	RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865					
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-						Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3				WELL #:	4	RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912						Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 2				WELL #:	5LT	RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"				WELL #:	6	RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792					
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-						Y	NO RPT			-0-

J & D LOGISTICS INC				427414	RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560						
RICHTER, H. E.				WELL #:	2										
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772														
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
FORT EWELL (WILCOX -A-)														
TAYLOR, J. M.														
COQUAT, HENDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2025														
FOUR MILLS (ELLENBURGER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WHITEHEAD														
WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD		//CONT.// 32372 080 //CONT.// 386310 WELL #: 7401		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
				RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028 - 12206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800 - 12170	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-

WHITEHEAD 85 G. U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376 - 11720	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620 - 11902	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11630 - 11722	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-

FRANCES HILL (CANYON)										32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC										378641						
HILL, FRANCES -89-										WELL #: 3	RRCID -> 160169	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5299	- 5350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	899 N	8	-0-	-891	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	758	2			N	-0-					-0-
HILL, FRANCES -67-										WELL #: 3	RRCID -> 165378	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086	- 6094
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KLM PETROLEUM CORP.										470557						
RDR TURNEY 194										WELL #: 3	RRCID -> 252230	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 12484	- 12510
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOLOCAV, LLC										506080						
EPPS, HATTIE "D"										WELL #: 4	RRCID -> 178770	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641	- 5140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETEX										659782						
HILL -68-										WELL #: 1 U	RRCID -> 063704	COMPL. DATE 09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPP OPERATING, LLC										875310						
CANYON RANCH SWD										WELL #: 3	RRCID -> 055621	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4614	- 4629
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN)										32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC										073306						
WHEAT -108-										WELL #:	1	RRCID -> 179204	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6385 - 6504	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
WHEAT -109-										WELL #:	1	RRCID -> 181672	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5700 - 5871	
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
HILL -86-										WELL #:	1	RRCID -> 182819	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6270 - 6310	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
HENRY PETROLEUM LLC										378641						
HILL, FRANCIS -85-										WELL #:	1	RRCID -> 056796	COMPL. DATE 09/22/1973	TOTAL DEPTH 6572	PERF. N/A	
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
HILL, FRANCIS -89-										WELL #:	1	RRCID -> 060823	COMPL. DATE 10/04/1973	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A	
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	713 N	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	690 N	464	-0-	-226	-0-	464	2			N	-0-					-0-
WHEAT										WELL #:	3	RRCID -> 147394	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 5821	PERF. 5213 - 5308	
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	310 N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN)										32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC										//CONT.// 378641									
HILL, FRANCES -85-										WELL #: 2		RRCID -> 186261		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 6194 - 6232	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-				
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-				
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-				
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-				
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-				
WHEAT "108"					WELL #: 2		RRCID -> 196224		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6751		PERF. 6440 - 6479						
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-				
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-				
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-				
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-				
10	713 N	39	-0-	-674	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-				
11	690 N	520	-0-	-170	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-				
JOHNSON & LINDLEY, LLC					433771														
HILL, FRANCES -85-					WELL #: 2		RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A						
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT			1				
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	Y	-0-			1				
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-			1				
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-			1				
10	341 N	140	-0-	-201	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-			1				
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	455	2	Y	-0-			1				
COX -84-					WELL #: 1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A						
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	869	2	Y	-0-			3				
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	935	2	Y	-0-			3				
08	992 N	762	-0-	-230	-0-	-0-	19	1	743	2	Y	-0-			3				
09	900 N	714	-0-	-186	-0-	-0-	19	1	695	2	Y	-0-			3				
10	961 N	505	-0-	-456	-0-	-0-	13	1	492	2	Y	-0-			3				
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	957	2	Y	-0-			3				
HILL, FRANCES -68-					WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A						
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	-0-			-0-				
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	298	2	Y	-0-			-0-				
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	Y	-0-			-0-				
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	224	2	Y	-0-			-0-				
10	310 N	96	-0-	-214	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-			-0-				
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	Y	-0-			-0-				
TEXAS A & M -69-					WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A						
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-					Y	NO RPT			21				
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1376	2	Y	-0-			21				
08	1829 N	1416	-0-	-413	-0-	-0-	35	1	1381	2	Y	-0-			21				
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1672	2	Y	-0-			21				
10	1395 N	869	-0-	-526	-0-	-0-	22	1	847	2	Y	-0-			21				
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2133	2	Y	-0-			21				

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-										//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
										WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6360 - 6412	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8	
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	970	2	Y	-0-					8	
08	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	27	1	1053	2	Y	-0-					8	
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	2	Y	-0-					8	
10	992 N	492	-0-	-500	-0-	-0-	-0-	13	1	479	2	Y	-0-					8	
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1172	2	Y	-0-					8	
TEXAS A & M -69-										WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6360 - 6385	
06	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5992	2	Y	-0-					28	
07	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	4615	2	Y	-0-					28	
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	4736	2	Y	-0-					28	
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	4858	2	Y	-0-					28	
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	4208	2	Y	-0-					28	
11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	3645	2	Y	-0-					28	
TEXAS A & M -69-										WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1685	2	Y	-0-					14	
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1265	2	Y	-0-					14	
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1701	2	Y	-0-					14	
09	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	44	1	1622	2	Y	-0-					14	
10	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	28	1	1048	2	Y	-0-					14	
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1741	2	Y	-0-					14	
COX, L. L. -70-										WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
COX, L. L. -83-										WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A	
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1416	2	Y	-0-					14	
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1202	2	Y	-0-					14	
08	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	38	1	1492	2	Y	-0-					14	
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1565	2	Y	-0-					14	
10	1209 N	569	-0-	-640	-0-	-0-	-0-	15	1	554	2	Y	-0-					14	
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1617	2	Y	-0-					14	
EPPS-TEXAS A & M -47-										WELL #: 2		RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 6732		PERF. N/A	
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	769	2	Y	-0-					5	
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	893	2	Y	-0-					5	
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	Y	-0-					5	
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	879	2	Y	-0-					5	
10	775 N	591	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	15	1	576	2	Y	-0-					5	
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	16	1	724	2	Y	-0-					5	
TEXAS A & M -63-										WELL #: 5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790		PERF. N/A	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-	
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-	

FRANCES HILL (PENN)				//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
JOHNSON & LINDLEY, LLC				//CONT.//		433771														
COX, L. L. -84-				WELL #:		6	RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
TEXAS A&M "62"				WELL #:		7	RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6417 - 6475							
06	3060 X	2380		-0-	-680		-0-	57	1	2323	2	Y	-0-							28
07	2252 X	2252		-0-	-0-		-0-	35	1	2217	2	Y	-0-							28
08	2730 X	2730		-0-	-0-		-0-	68	1	2662	2	Y	-0-							28
09	2687 X	2687		-0-	-0-		-0-	71	1	2616	2	Y	-0-							28
10	2666 X	1599		-0-	-1067		-0-	41	1	1558	2	Y	-0-							28
11	2821 X	2821		-0-	-0-		-0-	61	1	2760	2	Y	-0-							28
HILL, FRANCES "85"				WELL #:		6	RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6044 - 6098							
06	330 N	292		-0-	-38		-0-	7	1	285	2	Y	-0-							1
07	398 N	398		-0-	-0-		-0-	6	1	392	2	Y	-0-							1
08	372 N	362		-0-	-10		-0-	9	1	353	2	Y	-0-							1
09	381 N	381		-0-	-0-		-0-	10	1	371	2	Y	-0-							1
10	372 N	225		-0-	-147		-0-	6	1	219	2	Y	-0-							1
11	360 N	235		-0-	-125		-0-	5	1	230	2	Y	-0-							1
TEXAS A & M "69"				WELL #:		2	RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6140 - 6382							
06	1795 N	1795		-0-	-0-		-0-	43	1	1752	2	Y	-0-							12
07	1520 N	1520		-0-	-0-		-0-	23	1	1497	2	Y	-0-							12
08	1981 N	1981		-0-	-0-		-0-	49	1	1932	2	Y	-0-							12
09	2225 N	2225		-0-	-0-		-0-	59	1	2166	2	Y	-0-							12
10	1519 N	1459		-0-	-60		-0-	37	1	1422	2	Y	-0-							12
11	2054 N	2054		-0-	-0-		-0-	45	1	2009	2	Y	-0-							12
LOLOCAV, LLC				506080																
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:		1	RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
PETEX				659782																
HILL -68-				WELL #:		1 L	RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6308 - 6540							
06	480 N	399		-0-	-81		-0-	399	2			N	-0-							-0-
07	314 N	314		-0-	-0-		-0-	314	2			N	-0-							-0-
08	403 N	280		-0-	-123		-0-	280	2			N	-0-							-0-
09	495 N	495		-0-	-0-		-0-	495	2			N	-0-							-0-
10	310 N	18		-0-	-292		-0-	18	2			N	-0-							-0-
11	270 N	2		-0-	-268		-0-	2	2			N	-0-							-0-

FRANCES HILL (PENN)				//CONT.//		32519 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
PETEX				//CONT.//		659782														
WHEAT -109-				WELL #:		1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	240 N	193	-0-		-47	-0-		193	2				N	-0-					-0-	
07	152 N	152	-0-		-0-	-0-		152	2				N	-0-					-0-	
08	186 N	135	-0-		-51	-0-		135	2				N	-0-					-0-	
09	239 N	239	-0-		-0-	-0-		239	2				N	-0-					-0-	
10	155 N	8	-0-		-147	-0-		8	2				N	-0-					-0-	
11	120 N	1	-0-		-119	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
HILL -86-				WELL #:		2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286		PERF. 6118 -		6245				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
UPP OPERATING, LLC				875310																
CANYON RANCH				WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A								
06	52 N	52	-0-		-0-	-0-		52	3				Y	-0-					-0-	
07	62 N	51	-0-		-11	-0-		51	3				Y	-0-					-0-	
08	53 N	53	-0-		-0-	-0-		53	3				Y	-0-					-0-	
09	54 N	54	-0-		-0-	-0-		54	3				Y	-0-					-0-	
10	62 N	43	-0-		-19	-0-		43	3				Y	-0-					-0-	
11	60 N	23	-0-		-37	-0-		23	3				Y	-0-					-0-	
CANYON RANCH				WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379		PERF. N/A								
06	48 N	48	-0-		-0-	-0-		48	3				Y	-0-					-0-	
07	62 N	56	-0-		-6	-0-		56	3				Y	-0-					-0-	
08	65 N	65	-0-		-0-	-0-		65	3				Y	-0-					-0-	
09	66 N	66	-0-		-0-	-0-		66	3				Y	-0-					-0-	
10	71 N	71	-0-		-0-	-0-		71	3				Y	-0-					-0-	
11	65 N	65	-0-		-0-	-0-		65	3				Y	-0-					-0-	
CANYON RANCH				WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280		PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
CANYON RANCH				WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998		PERF. N/A								
06	116 N	116	-0-		-0-	-0-		116	3				Y	-0-					-0-	
07	124 N	122	-0-		-2	-0-		122	3				Y	-0-					-0-	
08	111 N	111	-0-		-0-	-0-		111	3				Y	-0-					-0-	
09	106 N	106	-0-		-0-	-0-		106	3				Y	-0-					-0-	
10	124 N	118	-0-		-6	-0-		118	3				Y	-0-					-0-	
11	120 N	113	-0-		-7	-0-		113	3				Y	-0-					-0-	

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0903E		32519 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
							RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL	DEPTH	6364	PERF.	5944	-	6047		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-						32519 510 378641	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
						WELL #: 2	RRCID ->	159920	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL	DEPTH	6901	PERF.	6656	-	6684		
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILL, FRANCES -66-						WELL #: 2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL	DEPTH	6960	PERF.	6619	-	6832		
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	496	N	12	-0-	-484	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
HILL, FRANCES -66-						WELL #: 3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL	DEPTH	6900	PERF.	6676	-	6682		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC MAYFIELD "A"						423832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
						WELL #: 2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL	DEPTH	9376	PERF.	7595	-	7605		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-						433771	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
						WELL #: 1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL	DEPTH	7648	PERF.	6268	-	6654		
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1388	2	Y	-0-					13
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	297	2	Y	-0-					13
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	17	1	663	2	Y	-0-					13
09	1410	N	651	-0-	-759	-0-	-0-	-0-	17	1	634	2	Y	-0-					13
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	956	2	Y	-0-					13
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2531	2	Y	-0-					13

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460															
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1		RRCID -> 171797		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6941 - 7068							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		902	3			N	-0-					-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1		645	3	N	-0-				-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1		464	3	N	-0-				-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1		565	3	N	-0-				-0-
10	527 N	74	-0-	-0-	-453	-0-	-0-		19	1		55	3	N	-0-				-0-
11	510 N	489	-0-	-0-	-21	-0-	-0-		21	1		468	3	N	-0-				-0-

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2		RRCID -> 172427		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6887 - 7200							
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		5	3	N	-0-				-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1		83	3	N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		38	3	N	-0-				-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1		30	3	N	-0-				-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		12	3				N	-0-				-0-

TEXAKOMA E & P, LLC		844133																	
TURNERY		WELL #:		1A		RRCID -> 159577		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6690 - 6730							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILL		WELL #:		2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6594 - 6635							
06	330 N	220	-0-	-110	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-					-0-
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	-0-	-0-		226	2			N	-0-					-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		195	2			N	-0-					-0-
10	217 N	8	-0-	-209	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 64		WELL #:		1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6664 - 6714							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #:		1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6837 - 6897							
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2959	2			N	-0-					40
07	2821 X	2718	-0-	-103	-0-	-0-	-0-		2718	2			N	-0-					40
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2817	2			N	-0-					40
09	2850 X	2528	-0-	-322	-0-	-0-	-0-		2528	2			N	-0-					40
10	2728 N	95	-0-	-2633	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-					40
11	2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)														
TEXAKOMA E & P, LLC														
UNIVERSITY LANDS 45														
WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			37
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-			37
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			37
10	682 N	23	-0-	-659	-0-	23	2			N	-0-			37
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY LANDS 45														
WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086														
06	2970 X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2			N	-0-			40
07	2883 X	2289	-0-	-594	-0-	2289	2			N	-0-			40
08	3038 X	2629	-0-	-409	-0-	2629	2			N	-0-			40
09	2940 X	1495	-0-	-1445	-0-	1495	2			N	-0-			40
10	2294 N	89	-0-	-2205	-0-	89	2			N	-0-			40
11	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY LANDS 63														
WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN														
WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)														CNTY: EDWARDS	
TEXAKOMA E & P, LLC															
HOLMAN-FAGAN															
				//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	844133										
				WELL #:	2402	RRCID -> 178560				COMPL. DATE 05/14/2000				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-							N	-0-		-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-		922	2				N	-0-		-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907	2				N	-0-		-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	2				N	-0-		-0-
10	837 N	31	-0-	-806	-0-		31	2				N	-0-		-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-							N	-0-		-0-
HOLMAN-FAGAN														CNTY: EDWARDS	
				WELL #:	4102	RRCID -> 178562				COMPL. DATE 03/04/2000				TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020	
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-							N	-0-		152
07	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-		5005	2				N	-0-		152
08	5053 X	4862	-0-	-191	-0-		4862	2				N	-0-		152
09	4890 X	4708	-0-	-182	-0-		4708	2				N	-0-		152
10	5053 X	163	-0-	-4890	-0-		163	2				N	-0-		152
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-							N	-0-		152
HOLMAN-FAGAN														CNTY: EDWARDS	
				WELL #:	2401	RRCID -> 179953				COMPL. DATE 05/30/2000				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160	
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-							N	-0-		-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1663	2				N	-0-		-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1451	2				N	-0-		-0-
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1459	2				N	-0-		-0-
10	1178 N	50	-0-	-1128	-0-		50	2				N	-0-		-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-							N	-0-		-0-
GAS-X, S, (WALES)														CNTY: MCMULLEN	
PETROTX OPERATING, LLC															
MORRILL															
				34149 475	660964	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				WELL #:	9	RRCID -> 212569				COMPL. DATE 12/13/2004				TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT		-0-
MORRILL														CNTY: MCMULLEN	
				WELL #:	1R	RRCID -> 223428				COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)														CNTY: MCMULLEN	
OMEGA ENERGY, LLC															
MORRILL															
				34152 075	622657	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
				WELL #:	1X	RRCID -> 220046				COMPL. DATE 11/28/2005				TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		54

GATES CATARINA			34200 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
GATES RANCH			WELL #: 3224			RRCID -> 076695			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
GAUSE			34260 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MILAM			
CXL ENERGY LLC			195770												
WALL, M. BLANCHE			WELL #: 2			RRCID -> 125971			COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 267177			COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)				34593 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
COMSTOCK ENERGY, LLC				170037											
CMAJDALKA 62				WELL #: 1		RRCID -> 232692			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766			
06	3210 X	2880	-0-	-330	-0-	2880	3				N	-0-		-0-	
07	2852 X	2644	-0-	-208	-0-	2644	3				N	-0-		-0-	
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3				N	-0-		-0-	
09	3270 X	2500	-0-	-770	-0-	2500	3				N	-0-		-0-	
10	3379 X	1921	-0-	-1458	-0-	1921	3				N	-0-		-0-	
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-						N	NO RPT		-0-	
CMAJDALKA 59				WELL #: 2		RRCID -> 232700			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796			
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3				N	-0-		-0-	
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3				N	-0-		-0-	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3				N	-0-		-0-	
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3				N	-0-		-0-	
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3				N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
BARR 59				WELL #: 1H		RRCID -> 233815			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
DAVIS				WELL #: 3001	RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8704	-	8738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FIVE C RANCH				WELL #: 6301	RRCID -> 207228		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8497	-	8691			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS				WELL #: 7701	RRCID -> 207230		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7160	-	7260			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FIVE C RANCH				WELL #: 6302	RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8506	-	8730			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHAW				WELL #: 7101	RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8652	-	8733			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS				WELL #: 902	RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248	-	7284			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIVE C RANCH				WELL #: 5802	RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8536	-	8594			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)				//CONT.//	34593 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
SHAW				WELL #:	7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	9340	-	11525			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SHAW				WELL #:	7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL	DEPTH	8603	PERF.	8874	-	10780			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ROLSTON				WELL #:	802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL	DEPTH	7245	PERF.	7444	-	9645			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SHAW				WELL #:	7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL	DEPTH	8775	PERF.	9338	-	10979			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
GOLDMAN (CANYON)					35627 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.					712930														
GREER, JAMES L.				WELL #:	1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL	DEPTH	7966	PERF.	6544	-	6666			
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-							N	-0-					-0-	
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-							N	-0-					-0-	
08	2201 X	35	-0-	-2166	-0-		2	1	33	2		N	-0-					-0-	
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-		13	1	202	2		N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
GOOSE EGG, S. (PETTUS)					35875 280	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN					
FIELD PETROLEUM CORP.					266906														
BAKER "4"				WELL #:	3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	3324	-	3328			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)														CNTY: MCMULLEN	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.															
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE															
WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GREEN BRANCH (6100)														CNTY: MCMULLEN	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.															
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE															
WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GREEN BRANCH, SE.(6200)														CNTY: MCMULLEN	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.															
STS MCJUNKIN "G"															
WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HGL (GEORGETOWN)														CNTY: DIMMIT	
ALAZAN ENERGY SERVICES, LLC															
WALKER, W. T. JR.															
WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)														CNTY: MCMULLEN	
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.															
HAGIST RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)										37997 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
KIRKWOOD & MORGAN, INC.										469710									
HAGIST RANCH										WELL #:	1	RRCID -> 000267	COMPL. DATE 01/08/1957	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 6622 - 6629				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)										37997 737	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
FINLEY RESOURCES, INC.										268602									
ACKER UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 210339	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8230 - 8236				
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										05/15/2025									
HAMMOND (OLMOS SAND)										38567 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
ARRCO OPERATING, LLC										033103									
HAMMOND, ADA E. -A-										WELL #:	2	RRCID -> 049117	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2982 - 3018				
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT					-0-	
ADA HAMMOND HEIRS										WELL #:	1	RRCID -> 290040	COMPL. DATE 03/22/2018	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 2919 - 2971				
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-					-0-	
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5				N	-0-					-0-	
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-					-0-	
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	5				N	-0-					-0-	
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-					-0-	
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
AGERON ENERGY, LLC										008625									
SCHOOLFIELD										WELL #:	2H	RRCID -> 289917	COMPL. DATE 06/10/2022	TOTAL DEPTH 11688	PERF. 11840 - 22399				
06	32670	X	28288	-0-	-4382	-0-	465	1	27823	2		N	-0-					-0-	
07	33263	X	28209	-0-	-5054	-0-	28209	2				N	-0-					-0-	
08	32705	X	27993	-0-	-4712	-0-	27993	2				N	-0-					-0-	
09	31650	X	26563	-0-	-5087	-0-	26563	2				N	-0-					-0-	
10	29853	X	26551	-0-	-3302	-0-	119	1	26432	2		N	-0-					-0-	
11	28290	X	24999	-0-	-3291	-0-	311	1	24688	2		N	-0-					-0-	
MARIA LUISA										WELL #:	3H	RRCID -> 290048	COMPL. DATE 06/20/2020	TOTAL DEPTH 11897	PERF. 12113 - 19851				
06	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	294	1	17572	2		N	-0-					-0-	
07	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2				N	-0-					-0-	
08	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2				N	-0-					-0-	
09	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	19901	2				N	-0-					-0-	
10	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	96	1	21471	2		N	-0-					-0-	
11	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	323	1	25655	2		N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE				
AGERON ENERGY, LLC																	
SCHOOLFIELD																	
WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	38670 X	32481	-0-	-6189	-0-		534	1	31947	2	N	-0-					-0-
07	39246 X	33276	-0-	-5970	-0-		33276	2			N	-0-					-0-
08	37851 X	32830	-0-	-5021	-0-		32830	2			N	-0-					-0-
09	36270 X	31666	-0-	-4604	-0-		31666	2			N	-0-					-0-
10	35402 X	32129	-0-	-3273	-0-		144	1	31985	2	N	-0-					-0-
11	32490 X	30955	-0-	-1535	-0-		385	1	30570	2	N	-0-					-0-
AI SAN ROMAN													WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583				
06	50700 X	30772	-0-	-19928	-0-		466	1	30306	2	N	-0-					-0-
07	45353 X	33436	-0-	-11917	-0-		33436	2			N	-0-					-0-
08	40765 X	2041	-0-	-38724	-0-		2041	2			N	-0-					-0-
09	39450 X	-0-	-0-	-39450	-0-						N	-0-					-0-
10	36084 X	-0-	-0-	-36084	-0-						N	-0-					-0-
11	32370 X	-0-	-0-	-32370	-0-						N	-0-					-0-
AI SAN ROMAN													WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976				
06	74040 X	62854	-0-	-11186	-0-		953	1	61901	2	N	-0-					-0-
07	79856 X	50871	-0-	-28985	-0-		50871	2			N	-0-					-0-
08	79856 X	46059	-0-	-33797	-0-		46059	2			N	-0-					-0-
09	77280 X	50989	-0-	-26291	-0-		523	1	50466	2	N	-0-					-0-
10	69347 X	68560	-0-	-787	-0-		234	1	68326	2	N	-0-					-0-
11	62893 X	62893	-0-	-0-	-0-		593	1	62300	2	N	-0-					-0-
AI SAN ROMAN													WELL #: 203H RRCID -> 299305 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13000 - 22067				
06	304200 X	234737	-0-	-69463	-0-		3558	1	231179	2	N	-0-					-0-
07	314340 X	216957	-0-	-97383	-0-		216957	2			N	-0-					-0-
08	314340 X	191230	-0-	-123110	-0-		191230	2			N	-0-					-0-
09	304200 X	160101	-0-	-144099	-0-		1641	1	158460	2	N	-0-					-0-
10	314340 X	144716	-0-	-169624	-0-		493	1	144223	2	N	-0-					-0-
11	234750 X	126259	-0-	-108491	-0-		1191	1	125068	2	N	-0-					-0-
AI SAN ROMAN													WELL #: 204H RRCID -> 299335 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12451 PERF.13106 - 23455				
06	497100 X	329149	-0-	-167951	-0-		4989	1	324160	2	N	-0-					-0-
07	513670 X	280467	-0-	-233203	-0-		280467	2			N	-0-					-0-
08	513670 X	231353	-0-	-282317	-0-		231353	2			N	-0-					-0-
09	486990 X	179117	-0-	-307873	-0-		1836	1	177281	2	N	-0-					-0-
10	479136 X	183324	-0-	-295812	-0-		625	1	182699	2	N	-0-					-0-
11	329160 X	162922	-0-	-166238	-0-		1536	1	161386	2	N	-0-					-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC													073059				
STS SOUTH													WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
STS SOUTH		WELL #:		15H		RRCID -> 295291		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY				085408										
DONNELL				WELL #:		1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/10/2025										
MARTIN J. C., 1850				WELL #:		1H		RRCID -> 251771		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450		
06	810 N	239	-0-	-571	-0-	3	1	236	3	N	-0-			81
07	1147 N	242	-0-	-905	-0-	4	1	238	3	N	-0-			81
*08	496 N	251	-0-	-245	-0-	251	3			N	-0-			81
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	146	3	104	4	N	-0-			81
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			81
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	377	3	N	13			94
						71	4	14	9					
STS				WELL #:		3H		RRCID -> 251818		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708		
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/19/2025										
STS-A				WELL #:		1H		RRCID -> 252769		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302		
06	3480 X	2856	-0-	-624	-0-	42	1	2814	3	N	-0-			-0-
07	3596 X	1924	-0-	-1672	-0-	28	1	1896	3	N	-0-			-0-
*08	3379 X	3133	-0-	-246	-0-	3133	3			N	-0-			-0-
09	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	2819	3			N	-0-			-0-
*10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-			-0-
11	3390 X	2435	-0-	-955	-0-	2435	3			N	-0-			-0-
STS				WELL #:		2H		RRCID -> 254322		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569		
06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	29	1	2037	3	N	33	128 1		40
						36	9							
07	3348 X	2634	-0-	-714	-0-	37	1	2487	3	N	100			140
						110	9							
*08	3782 X	3262	-0-	-520	-0-	3080	3	182	9	N	165	133 1		172
09	3660 X	2274	-0-	-1386	-0-	2274	3			N	-0-			172
*10	3782 X	2149	-0-	-1633	-0-	2134	3	15	4	N	-0-			172
11	3510 X	2451	-0-	-1059	-0-	2335	3	116	9	N	105	187 1		90

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
CAROLINE PIELOP															
WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7980 X	3294	-0-	-4686	-0-	50	1	3244	3	Y	-0-			105	
07	8246 X	4923	-0-	-3323	-0-	71	1	4852	3	Y	-0-			105	
*08	6572 X	5517	-0-	-1055	-0-	5515	3	2	9	Y	-0-			107	
09	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-			107	
*10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			Y	-0-			107	
11	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	3			Y	-0-			107	
CAROLINE PIELOP															
WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309															
06	15030 X	6799	-0-	-8231	-0-	104	1	6673	3	Y	-0-			107	
						22	4								
07	13392 X	7996	-0-	-5396	-0-	116	1	7880	3	Y	-0-			107	
*08	13392 X	10384	-0-	-3008	-0-	10382	3	2	9	Y	-0-			109	
09	12960 X	11040	-0-	-1920	-0-	11040	3			Y	-0-			109	
*10	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	3			Y	-0-			109	
11	11280 X	11254	-0-	-26	-0-	11254	3			Y	-0-			109	
CAROLINE PIELOP UNIT 2															
WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080															
06	5700 X	3039	-0-	-2661	-0-	43	1	2996	3	N	-0-			16	
07	5890 X	3603	-0-	-2287	-0-	52	1	3551	3	N	-0-			16	
*08	5890 X	4194	-0-	-1696	-0-	4194	3			N	-0-			16	
09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	4991	3	200	9	N	182	182	1	16	
*10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-			16	
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4538	3	56	4	N	168	168	1	16	
						185	9								
STS															
WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
STS B															
WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594															
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			40	
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			40	
*08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			40	
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			40	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
11	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			40	
DONNELL 457															
WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871															
06	2790 X	1653	-0-	-1137	-0-	43	1	1358	3	N	225	318	1	160	
						4	4	248	9						
07	2697 X	1310	-0-	-1387	-0-	66	1	1034	3	N	188	241	1	107	
						3	4	207	9						
*08	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	11	1	1659	3	N	245	169	1	183	
						3	4	270	9						
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	45	1	1651	3	N	192	168	1	207	
						3	4	211	9						
*10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1687	3	4	4	N	99	194	1	112	
						109	9								
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2231	3	45	4	N	185	144	1	153	
						204	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	38	1	2630	3	Y	97	94	0	61
07	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	107	9	6094	3	Y	231	201	0	28
*08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	90	1	330	9	Y	300	219	1	109
09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	254	9	85	9	Y	77	109	0	77
*10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	6047	3	143	9	Y	130	106	1	101
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	4230	3	138	9	Y	125	188	0	38
						4199	3							
						2770	3							
PIELOP, CAROLINE														
WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
06	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	307	1	21058	3	N	-0-			195
07	19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	287	1	19539	3	N	-0-			195
*08	19809 X	17413	-0-	-2396	-0-	17413	3			N	-0-			195
09	19170 X	17856	-0-	-1314	-0-	17856	3			N	-0-			195
*10	19809 X	13851	-0-	-5958	-0-	13851	3			N	-0-			195
11	19170 X	16980	-0-	-2190	-0-	16980	3			N	-0-			195
LOWE														
WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
06	1440 N	1399	-0-	-41	-0-	20	1	1379	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	22	1	1477	3	N	-0-			-0-
*08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
09	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
*10	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	826	3	210	9	N	191	191	0	-0-
11	1530 N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
LOWE														
WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	27	1	1864	3	Y	82	82	0	52
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	27	4	90	9					
						60	1	4077	3	Y	186	165	0	22
						205	9							
*08	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3414	3	226	9	Y	205	153	1	74
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2953	3	72	9	Y	65	74	0	65
*10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2778	3	114	9	Y	104	88	1	81
11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2562	3	42	4	Y	139	178	0	42
						153	9							
BROWN DISTRIBUTING														
WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
06	7620 X	5259	-0-	-2361	-0-	77	1	5182	3	N	-0-			22
07	7533 X	4558	-0-	-2975	-0-	66	1	4492	3	N	-0-			22
*08	7533 X	4438	-0-	-3095	-0-	4438	3			N	-0-			22
09	6870 X	5229	-0-	-1641	-0-	5229	3			N	-0-			22
*10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-			22
11	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-			22

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1381

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
BELLOWES-MEUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	258203	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL	DEPTH	11008	PERF.	10928	-	15887			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	2807	-0-	-3703	-0-			43	1	2748	3	N	-0-					137
									16	4									
07	6727	X	2726	-0-	-4001	-0-			39	1	2626	3	N	-0-					137
									61	4									
*08	6262	X	2982	-0-	-3280	-0-			2965	3	17	4	N	-0-					137
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-			6135	3			N	-0-					137
*10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-			5495	3			N	-0-					137
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-			5635	3			N	-0-					137
STS					WELL #:	6H	RRCID ->	258270	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.	11138	-	17081		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					248
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-					248
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					248
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-			212	3	98	9	N	89	177	1			160
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	141	188	1			113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	45					158
BROWN-TRUSTS 3H					WELL #:	3H	RRCID ->	258271	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.	11362	-	17615		
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-			120	1	8172	3	N	148	181	1			147
									46	4	163	9							
07	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-			129	1	8805	3	N	371	371	1			147
									408	9									
*08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-			1767	3			N	-0-					147
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-			33	3			N	-0-					147
*10	64	X	64	-0-	-0-	-0-			64	3			N	-0-					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					147
STS					WELL #:	8H	RRCID ->	258421	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL	DEPTH	10699	PERF.	11044	-	17814		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
LOWE					WELL #:	2H	RRCID ->	258750	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL	DEPTH	12239	PERF.	12141	-	16725		
06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-			21	1	1465	3	N	329	349	1			320
									13	4	362	9							
07	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-			24	1	1624	3	N	290	178	0	164	1	268
									15	4	319	9							
*08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-			1640	3	13	4	N	223	173	1			318
									245	9									
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-			1527	3	13	4	N	133	153	0			298
									146	9									
*10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-			1582	3	11	4	N	266	181	0	193	1	190
									293	9									
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-			1369	3	28	4	N	150					340
									165	9									
BROWN DISTRIBUTING					WELL #:	1H	RRCID ->	258900	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	11664	PERF.	11666	-	17637		
06	780	X	448	-0-	-332	-0-			7	1	441	3	N	-0-					28
07	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-			170	1	11600	3	N	-0-					28
*08	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-			10770	3			N	-0-					28
09	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-			9744	3			N	-0-					28
*10	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-			7507	3			N	-0-					28
11	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-			8745	3			N	-0-					28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY																											
JC MARTIN																											
WELL #: 3H														RRCID -> 259550													
COMPL. DATE 06/06/2010														TOTAL DEPTH 10615													
PERF.11090														- 16071													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06	4196 X	4196	-0-		-0-		-0-			60	1	84	4		-0-		4052	3		33							
07	4076 X	4076	-0-		-0-		-0-			58	1	88	4		-0-		3930	3		33							
*08	2674 X	2674	-0-		-0-		-0-			2618	3				-0-		56	4		33							
09	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-								-0-					33							
*10	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-								-0-					33							
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-								-0-					33							
WOODWARD G.U.														WELL #: 1H													
RRCID -> 260065														COMPL. DATE 07/07/2010													
TOTAL DEPTH 13271														PERF.13128 - 18217													
06	1020 X	986	-0-		-34		-0-			14	1	27	1		-0-		972	3		135							
07	1904 X	1904	-0-		-0-		-0-			33	9				30		1844	3		165							
*08	1514 X	1514	-0-		-0-		-0-			1512	3				2		2	9		167							
09	4500 X	4500	-0-		-0-		-0-			4500	3				-0-					167							
*10	1137 N	1137	-0-		-0-		-0-			1137	3				-0-					167							
11	1367 N	1367	-0-		-0-		-0-			1367	3				-0-					167							
STS-A														WELL #: 4H													
RRCID -> 260176														COMPL. DATE 04/26/2010													
TOTAL DEPTH 12065														PERF.12300 - 17911													
06	7453 X	7453	-0-		-0-		-0-			108	1	1	4		-0-		7344	3		110							
07	7130 X	6462	-0-		-668		-0-			94	1				-0-		6368	3		110							
*08	7130 X	6234	-0-		-896		-0-			6234	3				-0-					110							
09	6900 X	6189	-0-		-711		-0-			6189	3				-0-					110							
*10	7130 X	6403	-0-		-727		-0-			6403	3				-0-					110							
11	8191 X	8191	-0-		-0-		-0-			8191	3				-0-					110							
DONNELL A														WELL #: 6H													
RRCID -> 260177														COMPL. DATE 12/01/2010													
TOTAL DEPTH 11193														PERF.11692 - 17147													
06	300 N	296	-0-		-4		-0-			28	3				244	166	1			239							
07	961 N	408	-0-		-553		-0-			3	1	204	9		185	161	0	154	1	109							
*08	649 N	649	-0-		-0-		-0-			266	3				348	316	1			141							
09	1165 N	1165	-0-		-0-		-0-			1015	3				136	153	1			124							
*10	403 N	344	-0-		-59		-0-			36	3				280	142	0	150	1	112							
11	660 N	298	-0-		-362		-0-			47	3				228	148	0			192							
NICHOLS														WELL #: 1H													
RRCID -> 260184														COMPL. DATE 11/14/2010													
TOTAL DEPTH 12789														PERF.12790 - 18343													
06	5730 X	4734	-0-		-996		-0-			68	1				-0-		4666	3		-0-							
07	5921 X	5362	-0-		-559		-0-			78	1				-0-		5284	3		-0-							
*08	5611 X	5332	-0-		-279		-0-			5332	3				-0-					-0-							
09	5430 X	5016	-0-		-414		-0-			5016	3				-0-					-0-							
*10	5363 X	5030	-0-		-333		-0-			5030	3				-0-					-0-							
11	5790 X	4835	-0-		-955		-0-			4835	3				-0-					-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	19590 X	15220	-0-	-4370	-0-	215	1	14591	3	N	291	193	1	225
						94	4	320	9					
07	20243 X	11451	-0-	-8792	-0-	163	1	11094	3	N	176	183	1	218
						194	9							
*08	18569 X	16902	-0-	-1667	-0-	16585	3	317	9	N	288	351	1	155
09	17820 X	14750	-0-	-3070	-0-	14399	3	351	9	N	319	371	1	103
*10	16244 X	15116	-0-	-1128	-0-	14851	3	265	9	N	241	177	1	167
11	18300 X	13435	-0-	-4865	-0-	13040	3	87	4	N	280	190	1	257
						308	9							
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181														
06	3930 X	2148	-0-	-1782	-0-	29	1	2005	3	N	-0-			-0-
						114	4							
07	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	77	1	5269	3	N	-0-			-0-
*08	4061 X	727	-0-	-3334	-0-	727	3			N	-0-			-0-
09	3270 X	16	-0-	-3254	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*10	4061 X	232	-0-	-3829	-0-	97	3	135	9	N	123	123	1	-0-
11	3930 X	70	-0-	-3860	-0-	70	3			N	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
06	10950 X	6814	-0-	-4136	-0-	101	1	6713	3	N	-0-			148
07	11315 X	7356	-0-	-3959	-0-	107	1	7249	3	N	-0-			148
*08	10726 X	5728	-0-	-4998	-0-	5728	3			N	-0-			148
09	8910 X	8897	-0-	-13	-0-	8851	3	46	9	N	42			190
*10	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8487	3	13	9	N	12			202
11	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-			202
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
06	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	112	1	7592	3	N	-0-			52
07	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	109	1	7432	3	N	-0-			52
*08	6696 X	2274	-0-	-4422	-0-	2274	3			N	-0-			52
09	6480 X	5932	-0-	-548	-0-	5932	3			N	-0-			52
*10	6696 X	6499	-0-	-197	-0-	6499	3			N	-0-			52
11	6480 X	4315	-0-	-2165	-0-	4315	3			N	-0-			52
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
06	2730 N	536	-0-	-2194	-0-	8	1	528	3	N	-0-			150
07	2728 N	377	-0-	-2351	-0-	5	1	372	3	N	-0-			150
*08	930 N	588	-0-	-342	-0-	588	3			N	-0-			150
09	540 N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-			150
*10	372 N	141	-0-	-231	-0-	131	3	10	4	N	-0-			150
11	630 N	329	-0-	-301	-0-	329	3			N	-0-			150

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500														
DONNELL B															//CONT.// 085408														
WELL #: 7H															RRCID -> 260591														
COMPL. DATE 01/28/2011															TOTAL DEPTH 11963														
PERF.11977 - 19088																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
06	1200 N	883	-0-	-317	-0-	10	1	683	3	N	173	128	1		147														
07	961 N	714	-0-	-247	-0-	190	9	284	3	N	387	115	0	176 1	243														
*08	1085 N	820	-0-	-265	-0-	426	9	264	9	N	240	168	0		315														
09	870 N	501	-0-	-369	-0-	556	3			N	-0-	148	1		167														
*10	713 N	680	-0-	-33	-0-	501	3	206	9	N	187	182	1		172														
11	870 N	683	-0-	-187	-0-	474	3	3	4	N	-0-				172														
DONNELL B															WELL #: 11H														
RRCID -> 260594															COMPL. DATE 03/21/2011														
TOTAL DEPTH 11743															PERF.11763 - 18983														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253														
09	14B2 EXT	1913	-0-	1913	1913	1702	3	211	9	N	192	337	1		108														
*10	14B2 EXT	3179	-0-	3179	5092	2449	3	730	9	N	664	502	1		270														
11	14B2 EXT	1478	-0-	1478	6570	1136	3	342	9	N	311	369	1		212														
BROWN DISTRIBUTING A															WELL #: 1H														
RRCID -> 260597															COMPL. DATE 04/09/2011														
TOTAL DEPTH 11527															PERF.11431 - 16149														
06	8490 X	6119	-0-	-2371	-0-	89	1	6020	3	N	9				92														
07	7161 X	6572	-0-	-589	-0-	10	9	6447	3	N	28				120														
*08	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-				120														
09	6930 X	6237	-0-	-693	-0-	31	9			N	-0-				120														
*10	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	7295	3			N	-0-				130														
11	7920 X	5928	-0-	-1992	-0-	6237	3	11	9	N	10				180														
						6680	3	55	9	N	50																		
						5873	3																						
STS															WELL #: 11H														
RRCID -> 260601															COMPL. DATE 05/15/2011														
TOTAL DEPTH 11402															PERF.11478 - 18262														
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	904	3	Y	69	65	1		62														
07	806 N	642	-0-	-164	-0-	21	4	76	9																				
*08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	8	1	567	3	Y	61	49	0	61 1	13														
09	1020 N	534	-0-	-486	-0-	67	9																						
*10	651 N	217	-0-	-434	-0-	915	3	85	9	Y	77	51	1		39														
11	1080 N	429	-0-	-651	-0-	446	3	21	4	Y	61	53	0		47														
						67	9																						
						201	3	13	4	Y	3				50														
						3	9																						
						429	3			Y	-0-	30	0		20														
STS B															WELL #: 8H														
RRCID -> 260603															COMPL. DATE 10/08/2011														
TOTAL DEPTH 10802															PERF.11372 - 15531														
06	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	128	1	4507	3	N	1868	182	0	1499 1	237														
07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	2055	9	4446	3	N	1956	560	0	1595 1	38														
*08	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	88	1																						
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	2152	9	4991	3	N	2089	374	0	1641 1	112														
*10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	2	1																						
11	633 X	633	-0-	-0-	-0-	2298	9	1201	3	N	461	558	1		15														
						3	1																						
						507	9																						
						1	1	155	3	N	80				95														
						88	9																						
						352	1	19	3	N	219	195	0	99 1	20														
						21	4	241	9																				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY			CNTY: LA SALLE											
BPX OPERATING COMPANY												39744 500														
STS												085408														
WELL #: 13H												RRCID -> 260605			COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 10821			PERF.11036 - 15754					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						108						
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-						108						
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						108						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						108						
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	86	1				22						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22						

DONNELL C												WELL #: 1H			RRCID -> 260797			COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 11436			PERF.11978 - 16544		
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	6							63						
								2	4	7	9															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							63						
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-							63						
09	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-							63						
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3	116	9	N	105							168						
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	857	3	149	4	N	668	668	1					168						
								735	9																	

BROWN TRUST UNIT 1												WELL #: 1H			RRCID -> 261085			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 11349			PERF.11335 - 17221		
06	5310 X	4697	-0-	-0-	-613	-0-	-0-	66	1	4503	3	Y	101	101	1					34						
								17	4	111	9															
07	5487 X	4477	-0-	-0-	-1010	-0-	-0-	63	1	4273	3	Y	112	114	1					32						
								18	4	123	9															
*08	5487 X	4942	-0-	-0-	-545	-0-	-0-	4749	3	193	9	Y	175	90	1					117						
09	5280 X	3950	-0-	-0-	-1330	-0-	-0-	3942	3	8	9	Y	7	104	1					20						
*10	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4986	3	180	9	Y	164	85	1					99						
11	5340 X	4530	-0-	-0-	-810	-0-	-0-	4489	3	41	9	Y	37	107	1					29						

BROWN-TRUSTS												WELL #: 6H			RRCID -> 261086			COMPL. DATE 08/14/2011			TOTAL DEPTH 10980			PERF.11279 - 16330		
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2948	3	Y	61	61	1					21						
								18	4	67	9															
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	3292	3	Y	80	78	1					23						
								88	9																	
*08	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3816	3	145	9	Y	132	67	1					88						
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2765	3	6	9	Y	5	78	1					15						
*10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3848	3	129	9	Y	117	61	1					71						
11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	3	25	9	Y	23	76	1					18						

STS												WELL #: 9H			RRCID -> 261253			COMPL. DATE 05/08/2011			TOTAL DEPTH 11360			PERF.11408 - 18113		
06	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-							230						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							230						
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			51	3	N	-0-							230						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							230						
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							230						
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-							230						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8190 X	7221	-0-	-969	-0-	104 1	7053 3	N	38			143
07	8463 X	7404	-0-	-1059	-0-	22 4	42 9	N				
*08	8463 X	7233	-0-	-1230	-0-	103 1	7024 3	N	252	178 1		217
09	8190 X	7370	-0-	-820	-0-	277 9						
*10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7194 3	39 9	N	35	152 1		100
11	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	7216 3	154 9	N	140	188 1		52
						7445 3	207 9	N	188	182 1		58
						7986 3	501 9	N	455	171 1		342
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246												
06	1590 N	1392	-0-	-198	-0-	20 1	1372 3	N	-0-			28
07	1643 N	1344	-0-	-299	-0-	19 1	1325 3	N	-0-			28
*08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-			28
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-			28
*10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			28
11	1860 N	1463	-0-	-397	-0-	1463 3		N	-0-			28
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050												
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	43 3	N	20			73
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	22 9						
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	110 3	N	-0-			73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321												
06	2100 N	2003	-0-	-97	-0-	29 1	1974 3	N	-0-			-0-
07	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	31 1	2089 3	N	-0-			-0-
*08	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
09	2010 N	1502	-0-	-508	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
*10	2108 N	1779	-0-	-329	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
11	2100 N	1518	-0-	-582	-0-	1508 3	10 4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	750 N	618	-0-	-132	-0-	439	1	179	9	N	163	169	1	246	
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	420	1	158	3	N	240	340	1	146	
						264	9								
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	469	1	232	9	N	211	171	1	186	
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	437	1	200	9	N	182	182	1	186	
*10	837 N	776	-0-	-61	-0-	443	1	333	9	N	303	371	1	118	
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	416	1	29	3	N	181	174	1	125	
						40	4	199	9						
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471															
06	3060 X	2655	-0-	-405	-0-	38	1	2592	3	N	23			117	
						25	9								
07	3162 X	3002	-0-	-160	-0-	43	1	2918	3	N	37			154	
						41	9								
*08	3069 X	2772	-0-	-297	-0-	2770	3	2	9	N	2			156	
09	2970 X	2529	-0-	-441	-0-	2376	3	153	9	N	139	123	1	172	
*10	3007 X	2566	-0-	-441	-0-	2566	3			N	-0-			172	
11	3030 X	2962	-0-	-68	-0-	2951	3	11	4	N	-0-			172	
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384															
06	8250 X	7580	-0-	-670	-0-	109	1	7415	3	N	51			103	
						56	9								
07	8525 X	7704	-0-	-821	-0-	109	1	7445	3	N	136	179	1	60	
						150	9								
*08	8525 X	7727	-0-	-798	-0-	7705	3	22	9	N	20			80	
09	8160 X	7319	-0-	-841	-0-	7188	3	131	9	N	119	156	1	43	
*10	7843 X	7617	-0-	-226	-0-	7525	3	92	9	N	84			127	
11	8400 X	7050	-0-	-1350	-0-	6888	3	162	9	N	147	187	1	87	
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484															
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	17	1	1173	3	Y	59	83	1	25	
						10	4	65	9						
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1200	3	Y	90	89	1	26	
						12	4	99	9						
*08	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1156	3	91	9	Y	83	83	1	26	
09	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1082	3	98	9	Y	89	89	1	26	
*10	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1115	3	10	4	Y	82	81	1	27	
						90	9								
11	1350 N	1017	-0-	-333	-0-	1017	3			Y	-0-			27	
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792															
06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	20	1	1380	3	N	308	303	1	285	
						131	4	339	9						
07	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	21	1	1422	3	N	320	327	1	278	
						110	4	352	9						
*08	916 X	916	-0-	-0-	-0-	741	3	99	4	N	69	154	1	193	
						76	9								
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1285	3	115	4	N	377	347	1	223	
						415	9								
*10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1429	3	96	4	N	304	307	1	220	
						334	9								
11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1303	3	34	4	N	156	156	1	220	
						172	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	4320 X	4258	-0-	-62	-0-	61	1	4183	3	N	-0-	30
07	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	14	4					
*08	4433 X	4330	-0-	-103	-0-	58	1	3916	3	N	-0-	30
09	4260 X	4093	-0-	-167	-0-	4330	3			N	-0-	30
*10	4402 X	3774	-0-	-628	-0-	4093	3			N	-0-	30
11	4560 X	3994	-0-	-566	-0-	3774	3	3945	3	N	-0-	30
						49	1					
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843												
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	160	-0-
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	160	-0-
*08	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528	3			N		-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N		-0-
*10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1053	3	210	9	N	191	-0-
11	1650 N	1487	-0-	-163	-0-	1487	3			N	191	-0-
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663												
06	2310 N	1952	-0-	-358	-0-	28	1	1924	3	Y	-0-	35
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	29	1	1956	3	Y	-0-	35
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-	35
09	1950 N	1376	-0-	-574	-0-	1174	3	202	9	Y	184	35
*10	1550 N	925	-0-	-625	-0-	719	3	206	9	Y	187	35
11	1320 N	732	-0-	-588	-0-	732	3			Y	-0-	35
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891												
06	1650 N	1192	-0-	-458	-0-	17	1	1175	3	Y	-0-	20
07	2449 N	876	-0-	-1573	-0-	13	1	863	3	Y	-0-	20
*08	1612 N	994	-0-	-618	-0-	994	3			Y	-0-	20
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-	20
*10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-	20
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-	20
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475												
06	1050 N	346	-0-	-704	-0-	5	1	341	3	Y	-0-	18
07	899 N	243	-0-	-656	-0-	4	1	239	3	Y	-0-	18
*08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-	18
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-	18
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-	18
11	1110 N	788	-0-	-322	-0-	788	3			Y	-0-	18
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	44 X	-0-	-0-	-44	-0-									182
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	78	1	5381	3	N	-0-	360	1	292
						517	9							
*08	3100 N	8473	-0-	5373	5373	8387	3	86	9	N	78	137	1	233
09	3000 N	9359	-0-	6359	11732	9045	3	314	9	N	285	341	1	177
*10	21695 X	9963	-0-	-11732	-0-	9784	3	179	9	N	163	182	1	158
11	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8017	3	161	9	N	146	171	1	133
BELLAWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943														
06	5520 X	3009	-0-	-2511	-0-	45	1	2912	3	N	47			155
						52	9							
07	5704 X	3086	-0-	-2618	-0-	44	1	2978	3	N	58			213
						64	9							
*08	5704 X	3859	-0-	-1845	-0-	3803	3	56	9	N	51	164	1	100
09	4890 X	4523	-0-	-367	-0-	4213	3	310	9	N	282	164	1	218
*10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3888	3	19	4	N	29			247
						32	9							
11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4068	3	45	4	N	135	184	1	198
						149	9							
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912														
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	53	1	3652	3	N	7			97
						2	4							
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	54	1	3660	3	N	21			118
						23	9							
*08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4125	3	13	9	N	12			130
09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3417	3	20	9	N	18			148
*10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-			148
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3800	3	1	4	N	4			152
						4	9							
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255														
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	3	1	221	3	N	225	187	1	130
						248	9							
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	62	1	4195	3	N	312	297	1	145
						343	9							
*08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	465	3	92	9	N	84	184	1	45
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	450	3	525	9	N	477	325	1	197
*10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	465	3	264	9	N	240	257	1	180
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	450	3	23	9	N	21	159	1	42
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	945 X	945	-0-	-0-	-0-	933	3	12	4	N	-0-			-0-
09	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
*10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	484	3	11	4	N	-0-			-0-
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
WHEELER 3				WELL #:	1H	RRCID ->	266929	COMPL.	DATE	09/13/2012	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.13257 - 18908				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		350 X	350	-0-	-0-	-0-		5 1	22 4	323 3	N	-0-						117
07		359 X	359	-0-	-0-	-0-		5 1	11 4	343 3	N	-0-						117
*08		517 X	517	-0-	-0-	-0-		430 3		87 4	N	-0-						117
09		117 X	117	-0-	-0-	-0-		46 3		71 4	N	-0-						117
*10		409 X	409	-0-	-0-	-0-		322 3		87 4	N	-0-						117
11		831 X	831	-0-	-0-	-0-		579 3		177 4	N	68						185
								75 9										
WHEELER UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	266930	COMPL.	DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	12402	PERF.12803 - 18047				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78
GENTRY				WELL #:	10 H	RRCID ->	266937	COMPL.	DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	12446	PERF.13210 - 18160				
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2024																		
GENTRY				WELL #:	9H	RRCID ->	267109	COMPL.	DATE	09/21/2012	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.13191 - 19567				
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						187
07		372 N	83	-0-	-289	-0-		1 1		37 3	N	-0-						187
								45 4										
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
*10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						187
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
WOOD UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267220	COMPL.	DATE	10/22/2012	TOTAL	DEPTH	12673	PERF.13228 - 19179				
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		16 1	40 9	1061 3	N	36						78
07		3100 N	6246	-0-	3146	3146		88 1	141 9	6017 3	N	128	66 1					140
*08		3100 N	4181	-0-	1081	4227		4181 3			N	-0-						140
09		3000 N	3714	-0-	714	4941		3625 3		89 9	N	81	158 1					63
*10		8482 X	3541	-0-	-4941	-0-		3438 3		103 9	N	94						157
11		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-		3047 3		85 9	N	77	136 1					98
WOOD UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	267221	COMPL.	DATE	02/03/2013	TOTAL	DEPTH	12746	PERF.13206 - 17657				
06		3390 X	2355	-0-	-1035	-0-		31 1	28 4	2173 3	Y	112	94 1					80
07		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-		51 1	119 9	3490 3	Y	108	97 1					91
*08		3286 X	2560	-0-	-726	-0-		2560 3			Y	-0-						91
09		3180 X	2373	-0-	-807	-0-		2196 3		177 9	Y	161	165 1					87
*10		3658 X	2113	-0-	-1545	-0-		2113 3			Y	-0-						87
11		3540 X	2003	-0-	-1537	-0-		2003 3			Y	-0-						87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
RANCHO LAGO VISTA				WELL #:	3H	RRCID ->	267229	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL	DEPTH	12464	PERF.12725	- 18559				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2970 X	1536	-0-	-	-1434	-0-	-0-	23	1	1513	3	N	-0-					27
07	2914 X	2087	-0-	-	-827	-0-	-0-	30	1	1991	3	N	-0-					27
								66	4									
*08	6416 X	6416	-0-	-	-0-	-0-	-0-	6416	3			N	-0-					27
09	3928 X	3928	-0-	-	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					27
*10	4045 X	4045	-0-	-	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					27
11	4050 X	3278	-0-	-	-772	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					27
STS C					WELL #:	6H	RRCID ->	267484	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11566	- 17217			
06	13243 X	13243	-0-	-	-0-	-0-	-0-	802	1	12056	3	N	350	320	0			158
								385	9									
07	1751 X	1751	-0-	-	-0-	-0-	-0-	657	1	756	3	N	307	333	1			132
								338	9									
*08	1918 X	1918	-0-	-	-0-	-0-	-0-	732	1	766	3	N	382	153	0	169	1	192
								420	9									
09	1318 X	1318	-0-	-	-0-	-0-	-0-	202	1	1116	3	N	-0-	123	1			69
*10	1740 X	1740	-0-	-	-0-	-0-	-0-	1516	3	224	9	N	204	171	0			102
11	1321 X	1321	-0-	-	-0-	-0-	-0-	87	1	910	3	N	234	161	1			175
								67	4	257	9							
WHEELER 7					WELL #:	1H	RRCID ->	267488	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.13379	- 18531			
06	3993 X	3993	-0-	-	-0-	-0-	-0-	58	1	3923	3	N	11					146
								12	9									
07	4514 X	4514	-0-	-	-0-	-0-	-0-	66	1	4446	3	N	2					148
								2	9									
*08	4001 X	4001	-0-	-	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					148
09	3420 X	3420	-0-	-	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					148
*10	3987 X	3987	-0-	-	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					148
11	4030 X	4030	-0-	-	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					148
STS					WELL #:	10H	RRCID ->	267681	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	11093	PERF.11115	- 14916			
06	2880 X	50	-0-	-	-2830	-0-	-0-	21	3	29	4	Y	-0-					108
07	1085 X	391	-0-	-	-694	-0-	-0-	5	1	310	3	Y	-0-					108
								76	4									
*08	558 X	289	-0-	-	-269	-0-	-0-	220	3	69	4	Y	-0-					108
09	480 X	17	-0-	-	-463	-0-	-0-	14	3	3	4	Y	-0-					108
*10	403 N	287	-0-	-	-116	-0-	-0-	78	3	103	4	Y	96	86	1			118
								106	9									
11	300 N	-0-	-0-	-	-300	-0-	-0-					Y	-0-					118
FORREST WHEELER					WELL #:	2H	RRCID ->	267682	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12382	- 17534			
06	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-0-					N	142	145	1			147
07	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-0-					N	168	140	1			175
*08	204 X	204	-0-	-	-0-	-0-	-0-	11	3	193	9	N	175	162	1			188
09	109 X	109	-0-	-	-0-	-0-	-0-	35	3	74	9	N	67	140	1			115
*10	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-0-					N	90					205
11	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-0-					N	119	177	1			147

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
MAUPIN UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	23 1	1548 3	N	-0-				20	
						12 4								
07	2015 N	1647	-0-	-368	-0-	24 1	1623 3	N	-0-				20	
*08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-				20	
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1539 3	158 9	N	144	142	1		22	
*10	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524 3		N	-0-				22	
11	1710 N	1432	-0-	-278	-0-	1422 3	10 4	N	-0-				22	
WHEELER 2													TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A	
WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				145	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				145	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				145	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				145	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				145	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				145	
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2025														
KOCIAN UNIT 2													TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124	
WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012														
06	3990 X	2137	-0-	-1853	-0-	31 1	2048 3	Y	36	42	1		10	
						18 4	40 9							
07	5177 X	4346	-0-	-831	-0-	63 1	4283 3	Y	-0-				10	
*08	5177 X	4388	-0-	-789	-0-	4388 3		Y	-0-				10	
09	5010 X	4395	-0-	-615	-0-	4336 3	59 9	Y	54	48	1		16	
*10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 3		Y	-0-				16	
11	4770 X	3290	-0-	-1480	-0-	3290 3		Y	-0-				16	
LONE STAR UNIT 1													TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944	
WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013														
06	4530 X	3257	-0-	-1273	-0-	44 1	3046 3	Y	152	145	1		41	
						167 9								
07	3906 X	3008	-0-	-898	-0-	44 1	2964 3	Y	-0-				41	
*08	3906 X	3073	-0-	-833	-0-	3073 3		Y	-0-				41	
09	3540 X	3207	-0-	-333	-0-	3084 3	123 9	Y	112	119	1		34	
*10	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3072 3		Y	-0-				34	
11	3330 X	2932	-0-	-398	-0-	2932 3		Y	-0-				34	
HOUSE UNIT 2													TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243	
WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013														
06	8250 X	4370	-0-	-3880	-0-	63 1	4276 3	N	-0-				100	
						31 4								
07	8308 X	5378	-0-	-2930	-0-	78 1	5300 3	N	-0-				100	
*08	7812 X	5714	-0-	-2098	-0-	5714 3		N	-0-				100	
09	7560 X	5609	-0-	-1951	-0-	5609 3		N	-0-				100	
*10	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 3		N	-0-				100	
11	6210 X	2769	-0-	-3441	-0-	2769 3		N	-0-				100	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STS A KENNEDY STATE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267906	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	12407	PERF.12700	- 17451	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4410 X	4016	-0-	-394	-0-	58 1	3942 3	16 4		N	-0-			9	
07	4557 X	3785	-0-	-772	-0-	55 1	3730 3			N	-0-			9	
*08	4340 X	3780	-0-	-560	-0-	3780 3				N	-0-			9	
09	4020 X	3498	-0-	-522	-0-	3498 3				N	-0-			9	
*10	4154 X	3250	-0-	-904	-0-	3250 3				N	-0-			9	
11	4110 X	2241	-0-	-1869	-0-	49 1	2192 3			N	-0-			9	
EDWARDS B				WELL #:	3H	RRCID ->	267907	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.12357	- 17708	
06	3150 X	2661	-0-	-489	-0-	37 1	2548 3	76 9		Y	69	98 1		30	
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	38 1	2556 3	111 9		Y	101	102 1		29	
*08	2883 X	2589	-0-	-294	-0-	2484 3	105 9			Y	95	95 1		29	
09	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	2234 3	109 9			Y	99	99 1		29	
*10	2883 X	2245	-0-	-638	-0-	2153 3	92 9			Y	84	85 1		28	
11	2790 X	2017	-0-	-773	-0-	2017 3				Y	-0-			28	
GENTRY				WELL #:	5H	RRCID ->	267910	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.13551	- 19287	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
GENTRY				WELL #:	3H	RRCID ->	267929	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL	DEPTH	13161	PERF.13424	- 18475	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60	
KOCIAN UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	268143	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL	DEPTH	13212	PERF.13293	- 18944	
06	4920 X	3981	-0-	-939	-0-	57 1	3924 3	44 9		N	-0-			123	
07	5084 X	3540	-0-	-1544	-0-	50 1	3446 3			N	40			163	
*08	4929 X	3988	-0-	-941	-0-	3920 3	68 9			N	62	183 1		42	
09	4140 X	3735	-0-	-405	-0-	3640 3	95 9			N	86			128	
*10	4123 X	3461	-0-	-662	-0-	3411 3	50 9			N	45			173	
11	4320 X	3269	-0-	-1051	-0-	3269 3				N	-0-			173	
WHEELER MCTEE				WELL #:	2H	RRCID ->	268144	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL	DEPTH	12681	PERF.12832	- 17178	
06	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	18 1	1276 3	26 1		N	-0-			107	
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		1734 3			N	-0-			107	
*08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3				N	-0-			107	
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3				N	-0-			107	
*10	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1466 3	33 9			N	30			137	
11	1830 N	1509	-0-	-321	-0-	1470 3	39 9			N	35			172	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
GENTRY															
WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
FORREST WHEELER															
WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484															
06	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	19	1	1329	3	N	112	112	0		-0-
						123	9								
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	20	1	1372	3	N	123	123	0		-0-
						135	9								
*08	910 X	910	-0-	-0-	-0-	730	3	180	9	N	164	164	0		-0-
09	942 X	942	-0-	-0-	-0-	679	3	263	9	N	239	239	0		-0-
*10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	581	3	149	9	N	135	135	0		-0-
11	661 X	661	-0-	-0-	-0-	437	3	224	9	N	204	204	0		-0-
GENTRY															
WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025															
GENTRY															
WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379															
06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	15	1	1041	3	N	-0-				70
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	18	1	1206	3	N	-0-				70
*08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				70
09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-				70
*10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-				70
11	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-				70
GENTRY															
WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138															
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	48	1	3287	3	Y	-0-				136
07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	71	1	4827	3	Y	-0-				136
*08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			Y	-0-				136
09	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-				136
*10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-				136
11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1143	3	2	4	Y	10				146
						11	9								
GENTRY															
WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003															
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	13	1	882	3	N	-0-				43
07	764 X	764	-0-	-0-	-0-	11	1	753	3	N	-0-				43
*08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1061	3	10	9	N	9				52
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-				52
*10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	N	1				53
11	744 X	744	-0-	-0-	-0-	739	3	1	4	N	4				57
						4	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408																	
GENTRY				WELL #:	29H		RRCID	->	268357	COMPL.	DATE	10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.	13593	-	18654			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		238						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		238						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		238						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		238						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		238						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		238						Y	-0-					-0-	

KAREN WHEELER				WELL #:	2H		RRCID	->	268411	COMPL.	DATE	11/30/2012	TOTAL	DEPTH	12823	PERF.	12749	-	18411			
06	2100	N		1680	-0-		-420		-0-		24	1	1656	3	N	-0-					153	
07	2108	N		1739	-0-		-369		-0-		25	1	1714	3	N	-0-					153	
*08	1705	N		1372	-0-		-333		-0-		1372	3			N	-0-					153	
09	1680	N		1509	-0-		-171		-0-		1509	3			N	-0-					153	
*10	1736	N		1641	-0-		-95		-0-		1641	3			N	-0-					153	
11	1691	N		1691	-0-		-0-		-0-		1691	3			N	-0-					153	

STS				WELL #:	7H		RRCID	->	268485	COMPL.	DATE	12/17/2012	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.	11018	-	15858			
06	390	N		-0-	-0-		-390		-0-						N	170		185	1		125	
07	691	N		691	-0-		-0-		-0-		8	1	536	3	N	67					192	
											73	4	74	9								
*08	445	N		445	-0-		-0-		-0-		445	3			N	-0-					192	
09	38	N		38	-0-		-0-		-0-		26	3	12	9	N	11					203	
*10	682	N		554	-0-		-128		-0-		335	3	22	4	N	179		185	1		197	
											197	9										
11	480	N		-0-	-0-		-480		-0-						N	-0-					197	

GENTRY				WELL #:	8H		RRCID	->	268684	COMPL.	DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	13088	PERF.	13176	-	18769			
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					11	
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					11	
*08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					11	
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					11	
*10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					11	
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					11	

CAROLINE PIELOP UNIT 9				WELL #:	1H		RRCID	->	268686	COMPL.	DATE	11/09/2012	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	11382	-	17933			
06	8850	X		7986	-0-		-864		-0-		118	1	7838	3	N	-0-					-0-	
											30	4										
07	11222	X		9246	-0-		-1976		-0-		131	1	8925	3	N	173		173	1		-0-	
											190	9										
*08	11222	X		9656	-0-		-1566		-0-		9643	3	13	4	N	-0-					-0-	
09	10860	X		6749	-0-		-4111		-0-		6575	3	174	9	N	158		158	1		-0-	
*10	9238	X		8417	-0-		-821		-0-		8417	3			N	-0-					-0-	
11	10470	X		5825	-0-		-4645		-0-		5825	3			N	-0-					-0-	

GENTRY				WELL #:	27H		RRCID	->	268689	COMPL.	DATE	10/29/2012	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.	13072	-	18905			
06	P&A	COND		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					58	
07	P&A	COND		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					58	
08	P&A	COND		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					58	
*09	P&A	COND		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					58	
*10	P&A	COND		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					58	
11	P&A	COND		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					58	
NO RPT															Y	NO RPT					58	
PLUGGED AND ABANDONED							10/06/2025															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
STS B														
WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781														
06	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	782	1	5073	3	N	1952	371 0	1492 1	307
						2147	9							
07	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	559	1	5704	3	N	2226	191 0	2139 1	203
						2449	9							
*08	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	1	1	5437	3	N	1991	184 0	1817 1	193
						2190	9							
09	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1002	3	609	9	N	554	187 0	372 1	188
*10	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	351	1	225	3	N	488	188 0	178 1	310
						537	9							
11	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	153	1	1034	3	N	592	372 0	187 1	343
						166	4	651	9					
GENTRY														
WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432														
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	68	1	4705	3	N	-0-			271
07	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	93	1	6353	3	N	-0-			271
*08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-			271
09	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-			271
*10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-			271
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-			271
WK BROWN DYKE GU 2														
WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	11	1	732	3	N	79			112
						87	9							
07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	22	1	1536	3	N	117	74 1		155
						104	4	129	9					
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	182	3	33	9	N	30			185
ZAVISCH SOUTH UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
06	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	16	1	1095	3	N	-0-			85
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	3	N	-0-			85
*08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-			85
09	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-			85
*10	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			N	-0-			85
11	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-			85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STS C				WELL #:	11H	RRCID ->	269932	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.11335	- 17054	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	281	1	251	3	Y	265	110 0	318		
						2	4	292	9						
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	70	1	26	3	Y	296	130 0	222		
						326	9								
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	36	3	Y	350	122 0	330		
						1	4	385	9						
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2489	3	12	9	Y	11	130 1	211		
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	384	3	245	9	Y	223	144 1	290		
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	113	131 1	272		

CAROLINE PIELOP UNIT 6				WELL #:	1H	RRCID ->	270059	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	11233	PERF.11536	- 17546	
06	74054 X	74054	-0-	-0-	-0-	1041	1	73002	3	N	7		122		
						3	4	8	9						
07	15655 X	9747	-0-	-5908	-0-	141	1	9589	3	N	15		137		
						17	9								
*08	15655 X	10344	-0-	-5311	-0-	10344	3			N	-0-		137		
09	15150 X	8731	-0-	-6419	-0-	8728	3	3	9	N	3		140		
*10	15655 X	9985	-0-	-5670	-0-	9955	3	30	9	N	27		167		
11	15150 X	11038	-0-	-4112	-0-	11014	3	6	4	N	16		183		
						18	9								

DONNELL 457				WELL #:	2H	RRCID ->	270098	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL	DEPTH	11556	PERF.12024	- 17176	
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	36	1	2449	3	N	277	213 1	492		
						73	4	305	9						
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	27	1	1812	3	N	202	267 1	427		
						222	9								
*08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2511	3	168	9	N	153	167 1	413		
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	1938	3	188	9	N	171	161 1	423		
*10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2373	3	19	9	N	17	167 1	273		
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2490	3	41	4	N	183	189 1	267		
						201	9								

STS C				WELL #:	9H	RRCID ->	270101	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11320	- 16858	
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	232	1	204	3	Y	89	33 0	105		
						2	4	98	9						
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	59	1	23	3	Y	98	43 0	73		
						108	9								
*08	186 N	141	-0-	-45	-0-	22	1	19	3	Y	90	40 0	85		
						1	4	99	9						
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	909	3	3	9	Y	3	33 1	55		
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	294	3	84	9	Y	76	38 1	93		
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	26	1	26	3	Y	41	42 1	92		
						1	4	45	9						

WHIPPLE A				WELL #:	2H	RRCID ->	270102	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	11949	PERF.12175	- 16248	
06	3000 N	7293	-0-	4293	8232	103	1	7024	3	N	122		185		
						32	4	134	9						
07	8851 X	619	-0-	-8232	-0-	9	1	610	3	N	-0-		185		
*08	1147 X	300	-0-	-847	-0-	300	3			N	-0-		185		
09	1110 X	270	-0-	-840	-0-	270	3			N	-0-		185		
*10	1147 X	191	-0-	-956	-0-	191	3			N	-0-		185		
11	1110 X	79	-0-	-1031	-0-	79	3			N	-0-		185		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
JC MARTIN				WELL #: 9H		RRCID -> 270520		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF.11215 - 16171			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	57	1	3872	3	Y	-0-			-0-
07		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	60	1	4079	3	Y	-0-			-0-
*08		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-			-0-
09		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-			-0-
*10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			Y	-0-			-0-
11		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			Y	-0-			-0-

JC MARTIN				WELL #: 26H		RRCID -> 270521		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 11113		PERF.11145 - 16114			
06		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	35	1	2390	3	Y	-0-			-0-
07		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	46	1	3111	3	Y	-0-			-0-
*08		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-			-0-
09		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			Y	-0-			-0-
*10		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-			-0-
11		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-			-0-

JC MARTIN				WELL #: 5H		RRCID -> 270522		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10818		PERF.11260 - 16135			
06		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	84	1	5826	3	Y	17			112
							1	4	19	9					
07		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	112	1	7662	3	Y	44			156
							48	9							
*08		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7500	3	202	9	Y	184	186	0	154
09		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			Y	-0-			154
*10		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6919	3	95	9	Y	86	164	0	76
11		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6353	3	4	4	Y	44			120
							48	9							

RYAN				WELL #: 4H		RRCID -> 270641		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13941 - 18940			
06		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	79	1	5353	3	Y	-0-			74
							14	4							
07		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	85	1	5801	3	Y	-0-			74
*08		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4947	3	9	4	Y	-0-			74
09		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4642	3	15	9	Y	14			88
*10		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			Y	-0-			88
11		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			Y	-0-			88

RANCHO LAGO VISTA				WELL #: 4H		RRCID -> 270644		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 12942		PERF.13019 - 17985			
06		1620 N	204	-0-	-1416	-0-	3	1	201	3	N	-0-			176
07		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	34	1	2346	3	N	-0-			176
*08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-			176
09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-			176
*10		2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992	3			N	-0-			176
11		2190 N	1817	-0-	-373	-0-	1800	3	3	4	N	13			189
							14	9							

KAREN WHEELER UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 270652		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 12118		PERF.12399 - 18819			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	1943	-0-	-187	-0-	28	1	1915	3	Y	-0-			-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	30	1	2056	3	Y	-0-			-0-
*08	2046 N	1965	-0-	-81	-0-	1965	3			Y	-0-			-0-
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-			-0-
*10	2077 N	1915	-0-	-162	-0-	1915	3			Y	-0-			-0-
11	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			Y	-0-			-0-
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	15	1	1071	3	Y	115	118	1	103
						37	4	127	9					
07	1581 N	1119	-0-	-462	-0-	14	1	948	3	Y	143	114	0	30
						157	9							
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1136	3	149	9	Y	135	97	1	68
09	1260 N	783	-0-	-477	-0-	647	3	136	9	Y	124	96	0	96
*10	1116 N	912	-0-	-204	-0-	837	3	72	4	Y	3			99
						3	9							
11	1380 N	654	-0-	-726	-0-	654	3			Y	-0-	60	0	39
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			17
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			17
*08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			17
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			17
*10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-			17
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			17
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	41	1	2726	3	Y	2			30
						1	4	2	9					
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	46	1	3167	3	Y	16			46
						18	9							
*08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			Y	-0-			46
09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			Y	-0-			46
*10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-			46
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4466	3	1	4	Y	4			50
						4	9							
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125														
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	38	1	2597	3	Y	-0-			-0-
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	45	1	3045	3	Y	-0-			-0-
*08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-			-0-
09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-			-0-
*10	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-			-0-
11	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			Y	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
WHEELER 5															
WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3180 X	2662	-0-	-518	-0-	38	1	2613	3	Y	-0-				-0-
						11	4								
07	3286 X	2904	-0-	-382	-0-	42	1	2862	3	Y	-0-				-0-
*08	3286 X	2894	-0-	-392	-0-	2827	3	67	9	Y	61	61	1		-0-
09	3180 X	2617	-0-	-563	-0-	2617	3			Y	-0-				-0-
*10	2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2625	3	124	9	Y	113	113	1		-0-
11	3150 X	2508	-0-	-642	-0-	2508	3			Y	-0-				-0-
JC MARTIN														WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826	
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	Y	-0-				20
07	570 X	570	-0-	-0-	-0-	8	1	559	3	Y	3				23
						3	9								
*08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-				23
09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-				23
*10	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-				23
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-				23
DONNELL A														WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	243	259	1		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	261	1		67
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	20	3	N	310	253	1		124
						341	9								
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	1877	3	307	9	N	279	130	0	131 1	142
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	127	1		101
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	216	148	1		169
BROWN-TRUSTS														WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064	
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	47	1	3213	3	Y	98	102	0		119
						108	9								
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	49	1	3360	3	Y	98	105	1		112
						108	9								
*08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3401	3	14	9	Y	13	83	1		42
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3009	3	120	9	Y	109	102	1		49
*10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3176	3	157	9	Y	143	94	0		98
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2883	3	102	9	Y	93	107	0		84
BROWN-TRUSTS														WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290	
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	43	1	2917	3	Y	76	85	0		94
						84	9								
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	46	1	3098	3	Y	77	83	1		88
						85	9								
*08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3117	3	12	9	Y	11	66	1		33
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2850	3	98	9	Y	89	82	1		40
*10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2905	3	123	9	Y	112	75	0		77
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2616	3	79	9	Y	72	84	0		65

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
EDWARDS B				WELL #:		1H	RRCID -> 271186	COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL	DEPTH	11988	PERF.12356	- 18163	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE	
06	3750 X	1712	-0-	-2038	-0-	22	1	1516	3	Y	158	104	1	149	
07	3875 X	2410	-0-	-1465	-0-	174	9	2181	3	Y	179	215	1	113	
*08	3348 X	2500	-0-	-848	-0-	32	1	190	9	Y	173	206	1	80	
09	3240 X	2441	-0-	-799	-0-	197	9	232	9	Y	211	195	1	96	
*10	2418 X	2277	-0-	-141	-0-	2310	3	222	9	Y	202	204	1	94	
11	2700 X	2004	-0-	-696	-0-	2209	3	187	9	Y	170	111	1	153	
WHEELER 5				WELL #:	2H	RRCID -> 271206	COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL	DEPTH	12762	PERF.13189	- 17679		
06	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	16	1	1052	3	Y	-0-			-0-	
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1	1091	3	Y	-0-			-0-	
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	966	3	36	9	Y	33	33	1	-0-	
09	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869	3			Y	-0-			-0-	
*10	1116 N	849	-0-	-267	-0-	790	3	59	9	Y	54	54	1	-0-	
11	1080 N	799	-0-	-281	-0-	799	3			Y	-0-			-0-	
STS B				WELL #:	4H	RRCID -> 271208	COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL	DEPTH	11127	PERF.11084	- 15758		
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	80	1	62	3	Y	221	167	1	98	
07	243 X	243	-0-	-0-	-0-	7	4	243	9	Y	207	131	1	174	
*08	177 X	177	-0-	-0-	-0-	15	1	228	9	Y	115	140	1	149	
09	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	2	3	Y	108	141	1	116	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	127	9	119	9	Y	127	131	1	112	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	109	75	1	146	
WHEELER 5				WELL #:	6H	RRCID -> 271232	COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL	DEPTH	12785	PERF.13133	- 17884		
06	3570 X	2881	-0-	-689	-0-	41	1	2840	3	Y	-0-			-0-	
07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	56	1	3838	3	Y	-0-			-0-	
*08	3782 X	3736	-0-	-46	-0-	3639	3	97	9	Y	88	88	1	-0-	
09	3660 X	3333	-0-	-327	-0-	3333	3			Y	-0-			-0-	
*10	3906 X	3581	-0-	-325	-0-	3402	3	179	9	Y	163	163	1	-0-	
11	4050 X	3243	-0-	-807	-0-	3243	3			Y	-0-			-0-	
WK BROWN DYKE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 271373	COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL	DEPTH	10903	PERF.11258	- 17663		
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	46	1	3137	3	N	315	187	1	183	
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	347	9	2967	3	N	373	373	1	183	
*08	948 X	948	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			183	
09	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	410	9			N	177	177	1	183	
*10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	948	3	195	9	N	188	188	1	183	
11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	3267	3	207	9	N	188	188	1	183	
						2190	3	207	9	N					
						1790	3			N					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	71 1	56 3	4 4	Y	151	125 1			67
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	13 1	133 9	40 1	Y	121	86 1			102
*08	341 N	121	-0-	-220	-0-	79 9	2 3	689 3	Y	72	82 1			92
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-				Y	75	87 1			80
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	86	90 1			76
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	81	51 1			106
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619														
06	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	111 1	7551 3	73 9	Y	66	78 1			44
07	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	120 1	8173 3	173 9	Y	157	154 1			47
*08	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	8224 3	84 9	6826 3	Y	76	78 1			45
09	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	6826 3	286 9	7143 3	Y	260	251 1			54
*10	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	6410 3	95 9		Y	-0-				54
11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-				Y	86	89 1			51
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765														
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	68 1	55 3	8 4	Y	287	241 1			127
07	465 N	269	-0-	-196	-0-	13 1	256 9	30 1	Y	233	165 1			195
*08	558 N	150	-0-	-408	-0-	30 1	120 9	1292 3	Y	109	158 1			146
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-				Y	138	139 1			145
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	202	168 1			179
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	55	119 1			115
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001														
06	4080 X	1388	-0-	-2692	-0-	20 1	1368 3	25 1	N	-0-				86
07	4216 X	1759	-0-	-2457	-0-	37 4	1734 3	3736 3	N	-0-				86
*08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	861 3		4080 3	N	-0-				86
09	1380 X	861	-0-	-519	-0-			9394 3	N	-0-				86
*10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
11	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208														
06	9510 X	5159	-0-	-4351	-0-	76 1	5037 3	37 4	N	8				125
07	9827 X	6939	-0-	-2888	-0-	100 1	6830 3	9 9	N	8				133
*08	9827 X	7091	-0-	-2736	-0-	7091 3		6452 3	N	-0-				133
09	8730 X	6452	-0-	-2278	-0-			10208 3	N	-0-				133
*10	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
11	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	53 1	3557 3	Y			190		125 1	150
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	15 4	209 9							
						62 1	4243 3	Y			179		129 1	200
*08	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	197 9								
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	4209 3	204 9	Y			185		285 1	100
*10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3139 3	15 9	Y			14			114
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3792 3	139 9	Y			126		152 1	88
						3192 3	135 9	Y			123		146 1	65
CAROLINE PIELOP														
WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661														
06	3780 X	902	-0-	-2878	-0-	13 1	853 3	N			-0-			62
07	3658 X	1454	-0-	-2204	-0-	36 4								
						20 1	1377 3	N			10			72
*08	3658 X	47	-0-	-3611	-0-	46 4	11 9							
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	44 3	3 9	N			3			75
*10	2387 X	66	-0-	-2321	-0-						-0-			75
11	1410 X	294	-0-	-1116	-0-	66 3		N			-0-			75
						292 3	2 9	N			2			77
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
06	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	90 1	6046 3	Y			102		90 1	68
07	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	15 4	112 9							
						85 1	5786 3	Y			216		219 1	65
*08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	15 4	238 9							
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	6229 3	122 9	Y			111		109 1	67
						3835 3	13 4	Y			281		290 1	58
*10	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	309 9								
11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	5246 3		Y			-0-			58
						3911 3	27 4	Y			104		101 1	61
						114 9								
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	28 1	1870 3	Y			31		21 1	24
07	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	34 9								
						28 1	1920 3	Y			26		21 1	29
*08	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	29 9								
09	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2276 3	34 9	Y			31		43 1	17
*10	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	2032 3	17 9	Y			15			32
11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1911 3	22 9	Y			20		38 1	14
						1644 3	21 9	Y			19		23 1	10
FORREST WHEELER														
WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11962 - 16912														
06	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	20 1	1400 3	Y			109		109 0	-0-
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	120 9								
						23 1	1596 3	Y			84		63 0	-0-
*08	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	92 9								
09	736 X	736	-0-	-0-	-0-	1379 3	103 9	Y			94		83 0	-0-
*10	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	558 3	178 9	Y			162		156 0	-0-
11	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1509 3	180 9	Y			164		151 0	-0-
						1678 3	265 9	Y			241		11 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
EDWARDS B				WELL #:	4H	RRCID ->	271632	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12435	- 18095					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3000 X	1865	-0-	-1135		-0-		25	1	1711	3	Y	117	75	1			111	
								129	9										
07	2976 X	2262	-0-	-714		-0-		31	1	2097	3	Y	122	156	1			77	
								134	9										
*08	2418 X	2268	-0-	-150		-0-		2145	3	123	9	Y	112	137	1			52	
09	2308 X	2308	-0-	-0-		-0-		2148	3	160	9	Y	145	131	1			66	
*10	2263 X	2181	-0-	-82		-0-		2028	3	153	9	Y	139	140	1			65	
11	2460 X	2126	-0-	-334		-0-		1983	3	143	9	Y	130	77	1			118	
STS				WELL #:	22H	RRCID ->	271639	COMPL. DATE	02/19/2025	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11083	- 15537					
06	62209 X	62209	-0-	-0-		-0-		665	1	52421	3	Y	8294	8251	0			63	
								9123	9										
07	117924 X	49633	-0-	-68291		-0-		569	1	43211	3	Y	5321	5321	0			63	
								5853	9										
*08	117924 X	39947	-0-	-77977		-0-		35302	3	4645	9	Y	4223	4223	0			63	
09	84210 X	32140	-0-	-52070		-0-		28543	3	389	4	Y	2916	2551	0	353	1	75	
								3208	9										
*10	64294 X	45805	-0-	-18489		-0-		41276	3	4529	9	Y	4117	3940	0	188	1	64	
11	62220 X	36486	-0-	-25734		-0-		29269	3	118	4	Y	6454	5570	0	923	1	25	
								7099	9										
DONNELL B				WELL #:	1H	RRCID ->	271649	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL	DEPTH	11706	PERF.11959	- 18947					
06	30 N	-0-	-0-	-30		-0-						N	69	82	1			29	
07	31 N	-0-	-0-	-31		-0-						N	43	59	1			13	
*08	179 N	179	-0-	-0-		-0-		74	1	28	3	N	70	55	1			28	
								77	9										
09	1935 N	1935	-0-	-0-		-0-		1870	3	65	9	N	59	29	0	28	1	30	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	17	27	1			20	
11	30 N	-0-	-0-	-30		-0-						N	42	29	1			33	
STS C				WELL #:	7H	RRCID ->	271660	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL	DEPTH	11268	PERF.11372	- 18193					
06	2541 N	2541	-0-	-0-		-0-		31	1	2093	3	Y	379	165	0	258	1	223	
								417	9										
07	2852 N	2852	-0-	-0-		-0-		34	1	2308	3	Y	464	201	0	185	1	301	
								510	9										
*08	2787 N	2787	-0-	-0-		-0-		2482	3	305	9	Y	277	107	0	108	1	363	
09	3000 N	3055	-0-	55		55		3000	3	55	9	Y	50					413	
*10	2672 N	2617	-0-	-55		-0-		1456	3	1161	9	Y	1055	381	1			1087	
11	2149 N	2149	-0-	-0-		-0-		1148	3	44	4	Y	870	577	0	343	1	1037	
								957	9										
BROWN-TRUSTS UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	271748	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL	DEPTH	11359	PERF.11284	- 17203					
06	11460 X	9861	-0-	-1599		-0-		141	1	9397	3	N	294	185	1			109	
								323	9										
07	11842 X	11557	-0-	-285		-0-		165	1	11249	3	N	130					239	
								143	9										
*08	12149 X	12149	-0-	-0-		-0-		12149	3			N	-0-	186	1			53	
09	11130 X	4846	-0-	-6284		-0-		4846	3			N	-0-					53	
*10	11563 X	9720	-0-	-1843		-0-		9632	3	88	9	N	80					133	
11	13230 X	7367	-0-	-5863		-0-		7288	3	79	9	N	72					205	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
BPX OPERATING COMPANY															
STS C															
WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	1350 N	920	-0-	-430	-0-	7	1	461	3	Y	411	213	0	300	1
07	1395 N	717	-0-	-678	-0-	452	9	508	3	Y	184	143	0	163	1
*08	1395 N	668	-0-	-727	-0-	202	9	122	9	Y	111	43	0	43	1
09	930 N	715	-0-	-215	-0-	546	3	55	9	Y	50				195
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	660	3	464	9	Y	422	180	1		437
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	320	3	22	4	Y	348	232	0	138	1
						253	3								415
						383	9								
DONNELL-MULHOLLAND UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805															
06	1440 N	883	-0-	-557	-0-	573	1	64	3	N	224	191	1		195
07	1085 N	854	-0-	-231	-0-	246	9	13	3	N	228	183	1		240
*08	1054 N	775	-0-	-279	-0-	590	1	116	3	N	70	182	1		128
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	251	9	95	3	N	336	305	1		159
*10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	582	1	698	3	N	230	155	1		234
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	77	9	83	3	N	173				407
						514	1	190	9						
						370	9								
						480	1								
						253	9								
						534	1								
						40	4								
LOWE															
WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26				34
STS															
WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825															
06	3240 X	2368	-0-	-872	-0-	31	1	2098	3	Y	211	135	0	133	1
07	3348 X	2424	-0-	-924	-0-	7	4	232	9						163
						32	1	2147	3	Y	223	191	0		195
*08	2573 X	2197	-0-	-376	-0-	245	9								
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	1995	3	202	9	Y	184	56	0	127	1
*10	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	2310	3	246	9	Y	224	190	0		196
11	19679 X	19679	-0-	-0-	-0-	10161	3	273	9	Y	248	129	0		230
						18735	3	35	4	Y	826	510	0	182	1
						909	9								483
NICHOLS MCTEE UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622															
06	2280 N	2193	-0-	-87	-0-	30	1	2073	3	N	68				138
07	2325 N	2208	-0-	-117	-0-	15	4	75	9						
*08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	32	1	2176	3	N	-0-				138
09	2190 N	1883	-0-	-307	-0-	2173	3	131	9	N	119				257
*10	2201 N	2125	-0-	-76	-0-	1883	3			N	-0-				257
11	2490 N	1814	-0-	-676	-0-	2122	3	3	9	N	3				260
						1811	3	3	9	N	3				263

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795				//CONT.// //CONT.// WELL #:		39744 500 085408 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
							RRCID ->	272276	COMPL.	DATE	04/13/2013	TOTAL	DEPTH	14349	PERF.	14334 -	18825
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-			50	14 4	3483	3	N	-0-			27
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-			37	14 4	2506	3	N	-0-			27
*08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-			3158	3 3	22	4	N	-0-			27
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-			2328	3 3	14	4	N	-0-			27
*10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-			2737	3 3			N	-0-			27
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-							N	-0-			27
FORREST WHEELER 11				WELL #:		11H	RRCID ->	272330	COMPL.	DATE	07/09/2013	TOTAL	DEPTH	12002	PERF.	12148 -	17285
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-			7	19 9	653	3	Y	667	561 0	106 1	-0-
07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-			734	16 1 9	1473	3	Y	882	882 0		-0-
*08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-			970	9 3	402	9	Y	365	365 0		-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-			1124	3 3	354	9	Y	322	322 0		-0-
*10	2449	X	862	-0-	-1587	-0-			4105	3 3	376	9	Y	342	312 0	30 1	-0-
11	2370	X	873	-0-	-1497	-0-			486	3 3	559	9	Y	508	476 0	32 1	-0-
STS C				WELL #:		17H	RRCID ->	272331	COMPL.	DATE	03/25/2014	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.	11450 -	18110
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-			2	18 9	98	3	Y	7	4 0	5 1	4
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-			3	19 9	214	3	Y	158	39 0	20 1	103
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-			174	9 3	128	9	Y	116	37 0	37 1	145
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-			306	3 3	55	9	Y	50			195
*10	403	N	242	-0-	-161	-0-			353	3 3	202	9	Y	184	180 1		199
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-			40	3 3	14	4	Y	242	106 0	63 1	272
LOWE				WELL #:		17H	RRCID ->	272340	COMPL.	DATE	01/07/2014	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	12275 -	17340
06	540	N	466	-0-	-74	-0-			5	14 4	373	3	Y	79	40 0	75 1	54
07	589	N	287	-0-	-302	-0-			1	87 9	170	3	Y	104	38 0	35 1	85
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-			3	19 9	112	9	Y	102	73 0	41 1	73
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-			114	9 3	37	9	Y	34	65 1		42
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-			578	3 3	149	9	Y	135	65 0	30 1	82
11	780	N	585	-0-	-195	-0-			455	3 3	1	4	Y	68	64 0	30 1	56
CAROLINE PIELOP UNIT 7				WELL #:		2H	RRCID ->	272348	COMPL.	DATE	12/12/2013	TOTAL	DEPTH	11111	PERF.	12353 -	17675
06	10620	X	7326	-0-	-3294	-0-			108	69 9	7149	3	Y	63	63 1		-0-
07	10974	X	8828	-0-	-2146	-0-			128	1 1	8700	3	Y	-0-			-0-
*08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-			9733	3 3			Y	-0-			-0-
09	7800	X	5233	-0-	-2567	-0-			5167	3 3	66	9	Y	60	60 1		-0-
*10	8835	X	7279	-0-	-1556	-0-			7218	3 3	61	9	Y	55	55 1		-0-
11	10620	X	5727	-0-	-4893	-0-			5661	3 3	66	9	Y	60	60 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
LOWE				WELL #:	28H	RRCID ->	272349	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	11871	PERF.12182	- 17444					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	450 N	388	-0-	-62	-0-			5	1	338	3	Y	41	11	0	27	1	28	
								45	9										
07	465 N	164	-0-	-301	-0-			2	1	142	3	Y	18	13	0	18	1	15	
								20	9										
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-			398	3	48	9	Y	44	20	0	7	1	32	
09	390 N	243	-0-	-147	-0-			226	3	17	9	Y	15	29	1			18	
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-			259	3	57	9	Y	52	26	0	12	1	32	
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-			530	3	29	9	Y	26	25	0	11	1	22	
STS				WELL #:	23H	RRCID ->	272458	COMPL. DATE	02/19/2025	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.11216	- 15357					
06	39098 X	39098	-0-	-0-	-0-			429	1	33255	3	Y	4751	4708	0			70	
								188	4	5226	9								
07	127224 X	36555	-0-	-90669	-0-			418	1	31715	3	Y	4020	4020	0			70	
								4422	9										
*08	127224 X	30904	-0-	-96320	-0-			27114	3	3790	9	Y	3445	3445	0			70	
09	62130 X	25422	-0-	-36708	-0-			22327	3	589	4	Y	2278	1934	0	344	1	70	
								2506	9										
*10	40393 X	37272	-0-	-3121	-0-			33812	3	3460	9	Y	3145	2968	0	183	1	64	
11	39090 X	30954	-0-	-8136	-0-			25141	3	123	4	Y	5173	4263	0	949	1	25	
								5690	9										
LOWE				WELL #:	15H	RRCID ->	272582	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	12018	PERF.12375	- 18209					
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-			42	1	2750	3	Y	42	73	1			137	
								46	9										
07	2511 X	1044	-0-	-1467	-0-			14	1	956	3	Y	67					204	
								74	9										
*08	2511 X	758	-0-	-1753	-0-			697	3	61	9	Y	55	61	1			198	
09	2430 X	468	-0-	-1962	-0-			467	3	1	9	Y	1					199	
*10	2511 X	31	-0-	-2480	-0-			23	3	8	9	Y	7					206	
11	2430 X	1155	-0-	-1275	-0-			1126	3	29	9	Y	26					232	
STS				WELL #:	54H	RRCID ->	272735	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.11496	- 17912					
06	2880 X	2256	-0-	-624	-0-			29	1	2002	3	Y	199	105	0	111	1	154	
								6	4	219	9								
07	2976 X	2094	-0-	-882	-0-			27	1	1855	3	Y	193	178	0			169	
								212	9										
*08	2170 X	1996	-0-	-174	-0-			1814	3	182	9	Y	165	48	0	110	1	176	
09	2250 X	2080	-0-	-170	-0-			1879	3	201	9	Y	183	170	0			189	
*10	2325 X	1881	-0-	-444	-0-			1831	3	50	9	Y	45	106	0			128	
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-			2224	3	9	4	Y	100	113	0	57	1	58	
								110	9										
LOWE				WELL #:	14H	RRCID ->	272736	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.12253	- 17215					
06	750 N	638	-0-	-112	-0-			4	1	293	3	Y	307	136	0	270	1	210	
								3	4	338	9								
07	806 N	521	-0-	-285	-0-			2	1	128	3	Y	355	139	0	135	1	291	
								391	9										
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-			529	3	491	9	Y	446	278	0	140	1	319	
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-			1511	3	155	9	Y	141	283	1			177	
*10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			378	3	691	9	Y	628	285	0	137	1	383	
11	1050 N	1011	-0-	-39	-0-			606	3	6	4	Y	363	297	0	146	1	303	
								399	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																																											
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 085408																																																																																									
WHEELER 3															WELL #:															6H															RRCID -> 272757															COMPL. DATE 03/19/2014															TOTAL DEPTH 12887															PERF.13170 - 18235														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																			
06	4200	X	2431	-0-	-0-	-1769	-0-				34	1	2397	3	Y	-0-					126																																																																																			
07	4340	X	3462	-0-	-0-	-878	-0-				48	1	3276	3	Y	125	115	1			136																																																																																			
											138	9																																																																																												
*08	4340	X	-0-	-0-	-0-	-4340	-0-							Y	-0-						136																																																																																			
09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	-0-				7003	3		Y	-0-						136																																																																																			
*10	3472	X	2218	-0-	-0-	-1254	-0-				2218	3		Y	-0-						136																																																																																			
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	-0-				5489	3		Y	-0-						136																																																																																			
WHEELER 3															WELL #:															9H															RRCID -> 272765															COMPL. DATE 03/19/2014															TOTAL DEPTH 12900															PERF.13129 - 17000														
06	720	N	114	-0-	-0-	-606	-0-				2	1	112	3	Y	-0-					64																																																																																			
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-				3	1	214	3	Y	17	59	1			22																																																																																			
											19	9																																																																																												
*08	155	N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-						22																																																																																			
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-				284	3		Y	-0-						22																																																																																			
*10	248	N	139	-0-	-0-	-109	-0-				139	3		Y	-0-						22																																																																																			
11	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	-0-				2984	3		Y	-0-						22																																																																																			
STS C															WELL #:															47H															RRCID -> 272768															COMPL. DATE 03/06/2014															TOTAL DEPTH 11014															PERF.11410 - 18132														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																			
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																			
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																			
JC MARTIN															WELL #:															27H															RRCID -> 272994															COMPL. DATE 04/03/2013															TOTAL DEPTH 11096															PERF.11470 - 16107														
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-				20	1	1338	3	Y	-0-					-0-																																																																																			
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-				21	1	1453	3	Y	-0-					-0-																																																																																			
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-				1305	3		Y	-0-						-0-																																																																																			
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-				1606	3		Y	-0-						-0-																																																																																			
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-				1838	3		Y	-0-						-0-																																																																																			
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-				2255	3		Y	-0-						-0-																																																																																			
CAROLINE PIELOP UNIT 9															WELL #:															2H															RRCID -> 273113															COMPL. DATE 06/08/2013															TOTAL DEPTH 11380															PERF.11257 - 18108														
06	11430	X	8487	-0-	-0-	-2943	-0-				125	1	8322	3	N	-0-					88																																																																																			
											40	4																																																																																												
07	11811	X	9652	-0-	-0-	-2159	-0-				135	1	9181	3	N	305	305	1			88																																																																																			
											336	9																																																																																												
*08	11811	X	9809	-0-	-0-	-2002	-0-				9797	3	12	4	N	-0-					88																																																																																			
09	9750	X	7544	-0-	-0-	-2206	-0-				7544	3			N	-0-					88																																																																																			
*10	9641	X	8451	-0-	-0-	-1190	-0-				8258	3	193	9	N	175	175	1			88																																																																																			
11	10710	X	6088	-0-	-0-	-4622	-0-				6088	3			N	-0-					88																																																																																			
DONNELL A															WELL #:															16H															RRCID -> 273268															COMPL. DATE 07/25/2013															TOTAL DEPTH 11205															PERF.11600 - 18449														
06	150	N	85	-0-	-0-	-65	-0-				24	3	61	9	Y	55	21	1			54																																																																																			
07	682	N	149	-0-	-0-	-533	-0-				2	1	128	3	Y	17	26	0	35	1	10																																																																																			
											19	9																																																																																												
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-				304	3	91	9	Y	83	59	1			34																																																																																			
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-				1138	3	35	9	Y	32	37	1			29																																																																																			
*10	155	N	140	-0-	-0-	-15	-0-				53	3	87	9	Y	79	40	0	36	1	32																																																																																			
11	420	N	162	-0-	-0-	-258	-0-				78	3	84	9	Y	76	44	0			64																																																																																			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
EDWARDS A															
WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	17	1	1200	3	N	23				76
						25	9								
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	24	1	1602	3	N	-0-				76
*08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1596	3	20	9	N	18	38	1		56
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1258	3	77	9	N	70	47	1		79
*10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1306	3	36	9	N	33	72	1		40
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1166	3	77	9	N	70				110
EDWARDS A													WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406		
06	1650 N	1422	-0-	-228	-0-	20	1	1361	3	N	37				218
						41	9								
07	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	22	1	1516	3	N	-0-				218
*08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1481	3	29	9	N	26	110	1		134
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1320	3	119	9	N	108	113	1		129
*10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1391	3	55	9	N	50	117	1		62
11	1650 N	1364	-0-	-286	-0-	1244	3	120	9	N	109				171
KAREN WHEELER UNIT 1													WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072		
06	3000 N	3413	-0-	413	413	41	1	2884	3	Y	444	479	1		41
						488	9								
07	533 N	120	-0-	-413	-0-	2	1	118	3	Y	-0-				41
*08	3100 N	10341	-0-	7241	7241	9398	3	943	9	Y	857	848	1		50
*09	16429 X	9188	-0-	-7241	-0-	8406	3	782	9	Y	711	691	1		70
*10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2121	3	436	9	Y	396	385	1		81
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1365	3	619	9	Y	563	561	1		83
FORREST WHEELER													WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12032 - 16973		
06	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	19	1	1354	3	Y	223	223	0		-0-
						245	9								
07	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	22	1	1555	3	Y	232	208	0	24	-0-
						255	9								
*08	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	1388	3	981	9	Y	892	377	0	515	-0-
09	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	469	3	572	9	Y	520	300	0	220	-0-
*10	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1253	3	569	9	Y	517	222	0	295	-0-
11	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1115	3	3	4	Y	339	191	0	148	-0-
						373	9								
FORREST WHEELER													WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12167 - 17288		
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	25	1	1752	3	Y	141	137	0	4	-0-
						155	9								
07	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	24	1	1668	3	Y	139	139	0		-0-
						153	9								
*08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1537	3	144	9	Y	131	131	0		-0-
09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	782	3	135	9	Y	123	123	0		-0-
*10	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2077	3	171	9	Y	155	125	0	30	-0-
11	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	1778	3	237	9	Y	215	183	0	32	-0-
JC MARTIN													WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
JC MARTIN															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116	
KAREN WHEELER UNIT 1															
WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021															
06	3000 N	4023	-0-	1023	1023	45	1	3175	3	Y	730	695	1	68	
						803	9								
07	1101 N	78	-0-	-1023	-0-	1	1	77	3	Y	-0-			68	
*08	3100 N	9813	-0-	6713	6713	8694	3	1119	9	Y	1017	1026	1	59	
*09	10807 X	4094	-0-	-6713	-0-	3662	3	432	9	Y	393	413	1	39	
*10	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2166	3	152	9	Y	138	149	1	28	
11	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1682	3	201	9	Y	183	184	1	27	
STS C															
WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900															
06	2100 X	1067	-0-	-1033	-0-	13	1	914	3	Y	127	172	1	80	
						140	9								
07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	32	1	2220	3	Y	236	186	1	130	
						260	9								
*08	2170 X	140	-0-	-2030	-0-	54	3	86	9	Y	78			208	
09	2100 X	1967	-0-	-133	-0-	1803	3	164	9	Y	149	188	0	105	
*10	2170 X	406	-0-	-1764	-0-	54	3	352	9	Y	320	173	0	252	
11	2100 X	188	-0-	-1912	-0-	41	3	147	9	Y	134	189	1	197	
DONNELL B															
WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245															
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	8	1	577	3	Y	251	133	0	45	
						276	9								
07	992 N	516	-0-	-476	-0-	4	1	282	3	Y	209	145	0	109	
						230	9								
*08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			109	
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			109	
*10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			109	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109	
LOWE															
WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262															
06	3210 X	1887	-0-	-1323	-0-	26	1	1772	3	Y	80	115	1	232	
						1	4	88	9						
07	3317 X	1079	-0-	-2238	-0-	14	1	973	3	Y	84			316	
						92	9								
*08	3317 X	850	-0-	-2467	-0-	736	3	114	9	Y	104	95	1	325	
09	3210 X	165	-0-	-3045	-0-	164	3	1	9	Y	1			326	
*10	1953 X	35	-0-	-1918	-0-	27	3	8	9	Y	7			333	
11	1890 X	919	-0-	-971	-0-	890	3	29	9	Y	26			359	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
LOWE		WELL #:		18H	RRCID ->	273564	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL	DEPTH	12012	PERF.12437 - 18108	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	1 67	1 9	76 3	N	61	61 0		-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	67 3	187 9	106 9	N	170	62 0	108 1	-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	62 3	106 9	83 9	N	96	96 0		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	390 3	83 9	178 9	N	75	75 0		-0-
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	76 3	178 9	162 3	N	162	55 0	107 1	-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	129 3	110 9	100 3	N	100	100 0		-0-
DONNELL A		WELL #:		31H	RRCID ->	273571	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.11644 - 16537	
06	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	24 1	1625 3	Y	202	93 0	94 1	181	
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	222 9	1580 3	Y	223	60 0	189 1	155	
*08	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	23 1	197 9	Y	179	96 0	92 1	146	
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	245 9	141 9	Y	128	88 1		186	
*10	1457 N	1192	-0-	-265	-0-	1212 3	175 9	Y	159	83 0	160 1	102	
11	1410 N	762	-0-	-648	-0-	2058 3	135 9	Y	123	81 0		144	
DONNELL A		WELL #:		32H	RRCID ->	273574	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11577	PERF.11620 - 16500	
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	9 1	608 3	Y	196	92 0	93 1	176	
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	216 9	621 3	Y	219	58 0	185 1	152	
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	9 1	222 9	Y	202	94 0	95 1	165	
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	554 3	154 9	Y	140	100 1		205	
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	891 3	230 9	Y	209	104 0	177 1	133	
11	630 N	530	-0-	-100	-0-	521 3	205 9	Y	186	107 0		212	
LOWE		WELL #:		5H	RRCID ->	273576	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.12325 - 18089	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3 1	216 3	N	56	56 0		-0-	
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	62 9	128 3	N	114	44 0	70 1	-0-	
*08	341 N	80	-0-	-261	-0-	2 1	36 9	N	33	33 0		-0-	
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	125 9	21 9	N	19	19 0		-0-	
*10	248 N	226	-0-	-22	-0-	44 3	119 9	N	108	27 0	81 1	-0-	
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	466 3	136 9	N	124	124 0		-0-	
STS		WELL #:		24H	RRCID ->	273579	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11075 - 15683	
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	43			43	
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			43	
*08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			43	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	43 1		-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408												
STS				WELL #:		55H		RRCID -> 273580		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 11027		PERF.11481 - 17861				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-			31 1	2128 3	6 4	237 9	Y	215	135 0	133 1		166	
07	2759 X	2554	-0-	-205	-0-			33 1	2264 3	257 9		Y	234	196 0			204	
*08	2759 X	2373	-0-	-386	-0-			2155 3	218 9		Y	Y	198	59 0	133 1		210	
09	2670 X	2320	-0-	-350	-0-			2094 3	226 9		Y	Y	205	203 0			212	
*10	2542 X	2485	-0-	-57	-0-			2418 3	67 9		Y	Y	61	119 0			154	
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-			2742 3	11 4		Y	Y	123	137 0	68 1		72	
								135 9										

FORREST WHEELER				WELL #:		5H		RRCID -> 273631		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 11952		PERF.12012 - 16703				
06	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-			22 1	1509 3	1 4	51 9	Y	46	46 0			-0-	
07	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-			24 1	1611 3	573 9		Y	521	1 0	520 1		-0-	
*08	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-			1373 3	255 9		Y	Y	232	11 0	221 1		-0-	
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-			2892 3	168 9		Y	Y	153	15 0	138 1		-0-	
*10	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-			1457 3	288 9		Y	Y	262	40 0	222 1		-0-	
11	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-			1859 3	3 4		Y	Y	220	220 1			-0-	
								242 9										

WOOD UNIT 1				WELL #:		2H		RRCID -> 273730		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 13062		PERF.12911 - 19462				
06	6690 X	2502	-0-	-4188	-0-			36 1	2466 3	54 1	3691 3	N	-0-				130	
07	5239 X	3745	-0-	-1494	-0-			54 1	3691 3		N	N	-0-				130	
*08	4991 X	4367	-0-	-624	-0-			4367 3			N	N	-0-				130	
09	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-			4770 3			N	N	-0-				130	
*10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-			4609 3			N	N	-0-				130	
11	4740 X	4228	-0-	-512	-0-			4228 3			N	N	-0-				130	

FORREST WHEELER				WELL #:		13H		RRCID -> 273732		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 11977		PERF.12151 - 17202				
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-			1 1	85 3	116 9		Y	105	93 0	12 1		-0-	
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-			2 1	167 3	111 9		Y	101	101 0			-0-	
*08	173 X	173	-0-	-0-	-0-			127 3	46 9		Y	Y	42	42 0			-0-	
09	504 X	504	-0-	-0-	-0-			463 3	41 9		Y	Y	37	37 0			-0-	
*10	128 X	128	-0-	-0-	-0-			55 3	73 9		Y	Y	66	36 0	30 1		-0-	
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-			35 3	100 9		Y	Y	91	59 0	32 1		-0-	

JC MARTIN				WELL #:		20H		RRCID -> 274019		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 10153		PERF.10242 - 14859				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				2	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				2	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-				2	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
WHEELER 2														
WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4080 X	2743	-0-	-1337	-0-	37 1	2566 3	Y	127	96 1				65
07	3534 X	3324	-0-	-210	-0-	140 9	3199 3	Y	71					136
*08	3534 X	3324	-0-	-210	-0-	47 1	36 9	Y	33	94 1				75
09	3360 X	2964	-0-	-396	-0-	78 9	167 9	Y	152	101 1				126
*10	3317 X	2900	-0-	-417	-0-	3288 3	10 4	Y	3					129
11	3600 X	3153	-0-	-447	-0-	2797 3			-0-					129
						2887 3								
						3 9								
						3153 3								
CAROLINE PIELOP UNIT 5														
WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480														
06	9390 X	9247	-0-	-143	-0-	132 1	8954 3	Y	128	128 1				-0-
07	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	20 4	141 9	Y	-0-					-0-
*08	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	173 1	11779 3	Y	-0-					-0-
09	9540 X	7231	-0-	-2309	-0-	10159 3		Y	-0-					-0-
*10	11966 X	9737	-0-	-2229	-0-	7085 3	146 9	Y	133	133 1				-0-
11	11580 X	7588	-0-	-3992	-0-	9608 3	129 9	Y	117	117 1				-0-
						7452 3	136 9	Y	124	124 1				-0-
DONNELL-MULHOLLAND UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	17 1	1139 3	N	373	373 1				198
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	149 4	410 9	N	584	584 1				198
*08	2449 N	1496	-0-	-953	-0-	14 1	961 3	N						
09	1710 N	1387	-0-	-323	-0-	642 9	394 9	N	358	358 1				198
*10	1612 N	1209	-0-	-403	-0-	1102 3	413 9	N	375	375 1				198
11	1590 N	1376	-0-	-214	-0-	974 3	407 9	N	370	370 1				198
						802 3	44 4	N	190	190 1				198
						1123 3								
						209 9								
DONNELL B														
WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	9 1	633 3	Y	91	48 0	71 1			16
07	806 X	293	-0-	-513	-0-	100 9	231 3	Y	54	42 0				28
*08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	3 1		Y	-0-					28
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	59 9		Y	-0-					28
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					28
NICHOLS MCTEE UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
06	2160 N	1352	-0-	-808	-0-	20 1	1332 3	N	-0-					138
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	29 1	2012 3	N	-0-					138
*08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		N	-0-					138
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-					138
*10	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	1822 3		N	-0-					138
11	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	1470 3	419 9	N	381	381 1				138

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
JC MARTIN															
WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10440 X	5315	-0-	-5125	-0-	157	1	5158	3	Y	-0-				8
07	10788 X	2474	-0-	-8314	-0-	80	1	2394	3	Y	-0-				8
*08	8742 X	8639	-0-	-103	-0-	62	1	8364	3	Y	194				202
						213	9								
09	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	55	1	19980	3	Y	-0-				202
*10	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	70	1	9035	3	Y	-0-				202
11	9360 X	8354	-0-	-1006	-0-	71	1	8283	3	Y	-0-				202
JC MARTIN													WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421		
06	3930 X	1994	-0-	-1936	-0-	52	1	1892	3	Y	34	27	1		45
						13	4	37	9						
07	4061 X	2352	-0-	-1709	-0-	58	1	2290	3	Y	4	27	0	22 1	-0-
						4	9								
*08	4061 X	2146	-0-	-1915	-0-	24	1	2093	3	Y	26	26	1		-0-
						29	9								
09	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	50	1	7122	3	Y	77	39	0	38 1	-0-
						85	9								
*10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	63	1	8500	3	Y	94	47	0	47 1	-0-
						103	9								
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	66	1	6971	3	Y	170	47	0	71 1	52
						22	4	187	9						
JC MARTIN													WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800		
06	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	168	1	5530	3	Y	-0-				8
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	86	1	2566	3	Y	-0-				8
*08	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	66	1	8967	3	Y	194				202
						213	9								
09	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	59	1	21420	3	Y	-0-				202
*10	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	76	1	9686	3	Y	-0-				202
11	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	76	1	8880	3	Y	-0-				202
JC MARTIN													WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028		
06	9270 X	4717	-0-	-4553	-0-	139	1	4578	3	Y	-0-				8
07	9579 X	2195	-0-	-7384	-0-	71	1	2124	3	Y	-0-				8
*08	7781 X	7690	-0-	-91	-0-	55	1	7422	3	Y	194				202
						213	9								
09	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	49	1	17730	3	Y	-0-				202
*10	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	63	1	8017	3	Y	-0-				202
11	8340 X	7413	-0-	-927	-0-	63	1	7350	3	Y	-0-				202
BROWN-TRUSTS UNIT 5													WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362		
06	11820 X	10948	-0-	-872	-0-	159	1	10553	3	Y	201	231	1		103
						15	4	221	9						
07	12214 X	10952	-0-	-1262	-0-	154	1	10592	3	Y	187	122	1		168
						206	9								
*08	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	13008	3	371	9	Y	337	364	1		141
09	10950 X	4691	-0-	-6259	-0-	4610	3	81	9	Y	74	116	1		99
*10	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	11946	3	227	9	Y	206	220	1		85
11	12930 X	7464	-0-	-5466	-0-	7288	3	176	9	Y	160	121	1		124

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BROWN-TRUSTS UNIT 6															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 085408																								
															WELL #: 1H					RRCID -> 276456					COMPL. DATE 09/15/2014					TOTAL DEPTH 11336					PERF.11095 - 17705				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
06		13470 X	11194	-0-	-2276	-0-	164	1	10900	3	Y	118	134	1			61																						
07		12648 X	9698	-0-	-2950	-0-	130	9	9461	3	Y	90	70	1			81																						
*08		14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	14653	3	227	9	Y	206	201	1			80																						
09		11340 X	9723	-0-	-1617	-0-	9631	3	92	9	Y	84	71	1			99																						
*10		11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11539	3	119	9	Y	108	162	1			45																						
11		14670 X	8289	-0-	-6381	-0-	8181	3	108	9	Y	98	67	1			76																						
JC MARTIN															WELL #: 15H					RRCID -> 276460					COMPL. DATE 03/12/2015					TOTAL DEPTH 10332					PERF.10891 - 16534				
06		5130 X	2617	-0-	-2513	-0-	77	1	2540	3	Y	-0-					8																						
07		5301 X	1218	-0-	-4083	-0-	39	1	1179	3	Y	-0-					8																						
*08		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	31	1	4119	3	Y	194					202																						
09		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	213	9	9840	3	Y	-0-					202																						
*10		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	27	1	4450	3	Y	-0-					202																						
11		4710 X	4114	-0-	-596	-0-	35	1	4079	3	Y	-0-					202																						
JC MARTIN															WELL #: 13H					RRCID -> 276462					COMPL. DATE 02/14/2015					TOTAL DEPTH 11019					PERF.10762 - 18174				
06		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	193	1	7003	3	Y	77	61	1			100																						
07		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	30	4	85	9																													
*08		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	214	1	8476	3	Y	11	60	0		51 1	-0-																						
09		12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	12	9	7748	3	Y	59	59	1			-0-																						
*10		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	89	1	12180	3	Y	107	54	0		53 1	-0-																						
11		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	65	9	8500	3	Y	94	47	0		47 1	-0-																						
							70	1	6971	3	Y	170	47	0		71 1	52																						
							118	9	187	9																													
JC MARTIN															WELL #: 16H					RRCID -> 276642					COMPL. DATE 04/01/2015					TOTAL DEPTH 10057					PERF.10888 - 17158				
06		8910 X	4533	-0-	-4377	-0-	134	1	4399	3	Y	-0-					8																						
07		9207 X	2109	-0-	-7098	-0-	68	1	2041	3	Y	-0-					8																						
*08		7471 X	7399	-0-	-72	-0-	53	1	7133	3	Y	194					202																						
09		17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	213	9	17040	3	Y	-0-					202																						
*10		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	47	1	7705	3	Y	-0-					202																						
11		8010 X	7125	-0-	-885	-0-	60	1	7064	3	Y	-0-					202																						
							61	1																															
STS B															WELL #: 61H					RRCID -> 276671					COMPL. DATE 10/25/2014					TOTAL DEPTH 10584					PERF.10979 - 16427				
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	11	1	819	3	Y	61	61	0			-0-																						
07		1147 N	922	-0-	-225	-0-	67	9	840	3	Y	64	64	0			-0-																						
*08		1426 N	810	-0-	-616	-0-	12	1	129	9	Y	117	117	0			-0-																						
09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	70	9	133	9	Y	121	121	0			-0-																						
*10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	681	3	102	9	Y	93	93	0			-0-																						
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1330	3	109	9	Y	172	172	0			-0-																						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	88	1	3623	3	Y	741	430	0	311	-0-
						2	4	815	9						
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	75	1	3310	3	Y	330	330	0		-0-
						363	9								
*08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	34	1	3620	3	Y	331	331	0		-0-
						364	9								
09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	27	1	2770	3	Y	286	286	0		-0-
						315	9								
*10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	22	1	2781	3	Y	301	271	0	30	-0-
						331	9								
11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	22	1	2466	3	Y	338	306	0	32	-0-
						372	9								
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014															
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	73	1	3027	3	Y	458	319	0	139	-0-
						1	4	504	9						
07	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	76	1	3460	3	Y	488	488	0		-0-
						537	9								
*08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	30	1	3157	3	Y	344	344	0		-0-
						378	9								
09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	27	1	3161	3	Y	604	604	0		-0-
						664	9								
*10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	29	1	3703	3	Y	604	574	0	30	-0-
						664	9								
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	26	1	2718	3	Y	790	758	0	32	-0-
						869	9								
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120															
06	2100 N	1213	-0-	-887	-0-	13	1	967	3	Y	212	212	0		-0-
						233	9								
07	2542 N	1910	-0-	-632	-0-	20	1	1485	3	Y	368	368	0		-0-
						405	9								
*08	1798 N	1165	-0-	-633	-0-	815	3	350	9	Y	318	318	0		-0-
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2583	3	177	9	Y	161	161	0		-0-
*10	1922 N	1471	-0-	-451	-0-	1220	3	251	9	Y	228	228	0		-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1203	3	455	9	Y	414	414	0		-0-
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952															
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-				153
07	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	1244	1	2886	3	Y	357	198	0	312	-0-
						393	9								
*08	3875 X	2760	-0-	-1115	-0-	1234	1	1071	3	Y	414	312	0	102	-0-
						455	9								
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	1250	1	1770	3	Y	343	108	0	235	-0-
						377	9								
*10	3875 X	2652	-0-	-1223	-0-	1103	1	1207	3	Y	311	108	0	203	-0-
						342	9								
11	3750 X	2414	-0-	-1336	-0-	1070	1	1000	3	Y	313	104	0	209	-0-
						344	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	17	1	1206	3	Y	196	196	0	-0-
07	2139 N	1183	-0-	-956	-0-	216	9	974	3	Y	178	178	0	-0-
*08	1643 N	737	-0-	-906	-0-	13	1	158	9	Y	144	144	0	-0-
09	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	196	9	86	9	Y	78	78	0	-0-
*10	1178 N	998	-0-	-180	-0-	579	3	217	9	Y	197	197	0	-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1072	3	343	9	Y	312	312	0	-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	17	1	1206	3	Y	196	196	0	-0-
07	2139 N	1183	-0-	-956	-0-	216	9	974	3	Y	178	178	0	-0-
*08	1643 N	737	-0-	-906	-0-	13	1	158	9	Y	144	144	0	-0-
09	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	196	9	86	9	Y	78	78	0	-0-
*10	1178 N	998	-0-	-180	-0-	579	3	217	9	Y	197	197	0	-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1072	3	343	9	Y	312	312	0	-0-
DONNELL A														
WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746														
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	991	1	2299	3	Y	-0-			122
07	3100 N	3605	-0-	505	505	315	9	854	3	Y	286	158	0	-0-
*08	2707 N	2202	-0-	-505	-0-	983	1	854	3	Y	332	250	0	-0-
09	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	365	9	1410	3	Y	274	86	0	-0-
*10	3100 X	2114	-0-	-986	-0-	996	1	962	3	Y	248	86	0	-0-
11	3000 X	1924	-0-	-1076	-0-	301	9	797	3	Y	250	83	0	-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	991	1	2299	3	Y	-0-			122
07	3100 N	3605	-0-	505	505	315	9	854	3	Y	286	158	0	-0-
*08	2707 N	2202	-0-	-505	-0-	983	1	854	3	Y	332	250	0	-0-
09	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	365	9	1410	3	Y	274	86	0	-0-
*10	3100 X	2114	-0-	-986	-0-	996	1	962	3	Y	248	86	0	-0-
11	3000 X	1924	-0-	-1076	-0-	301	9	797	3	Y	250	83	0	-0-
JC MARTIN														
WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170														
06	9570 X	4856	-0-	-4714	-0-	128	1	4639	3	Y	59	47	1	78
07	9889 X	5765	-0-	-4124	-0-	24	4	5614	3	Y	8	47	0	-0-
*08	9889 X	5242	-0-	-4647	-0-	142	1	5132	3	Y	46	46	1	-0-
09	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	9	9	9840	3	Y	95	48	0	-0-
*10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	59	1	8500	3	Y	94	47	0	-0-
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	51	9	6971	3	Y	170	47	0	52
06	9570 X	4856	-0-	-4714	-0-	128	1	4639	3	Y	59	47	1	78
07	9889 X	5765	-0-	-4124	-0-	24	4	5614	3	Y	8	47	0	-0-
*08	9889 X	5242	-0-	-4647	-0-	142	1	5132	3	Y	46	46	1	-0-
09	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	9	9	9840	3	Y	95	48	0	-0-
*10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	59	1	8500	3	Y	94	47	0	-0-
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	51	9	6971	3	Y	170	47	0	52
FORREST WHEELER														
WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042														
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	90	1	3755	3	Y	484	339	0	-0-
07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	1	4	3897	3	Y	258	258	0	-0-
*08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	90	1	3024	3	Y	259	259	0	-0-
09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	284	9	3522	3	Y	251	251	0	-0-
*10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	28	1	3420	3	Y	253	223	0	-0-
11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	285	9	3377	3	Y	388	356	0	-0-
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	90	1	3755	3	Y	484	339	0	-0-
07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	1	4	3897	3	Y	258	258	0	-0-
*08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	90	1	3024	3	Y	259	259	0	-0-
09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	284	9	3522	3	Y	251	251	0	-0-
*10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	28	1	3420	3	Y	253	223	0	-0-
11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	285	9	3377	3	Y	388	356	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	156 1	5666 3	Y	68	54 1				89
07	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	27 4	75 9							
*08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	174 1	6858 3	Y	9	53 0	45 1			-0-
09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	10 9								
*10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	72 1	6269 3	Y	53	53 1				-0-
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	58 9								
						65 1	10857 3	Y	101	51 0	50 1			-0-
						111 9								
						63 1	8500 3	Y	94	47 0	47 1			-0-
						103 9								
						66 1	6971 3	Y	170	47 0	71 1			52
						22 4	187 9							
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778														
06	5910 X	4004	-0-	-1906	-0-	53 1	3767 3	Y	146	146 0				27
07	6107 X	5067	-0-	-1040	-0-	23 4	161 9							
*08	5735 X	4634	-0-	-1101	-0-	68 1	4803 3	Y	178	178 0				27
09	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	196 9								
*10	5053 X	4340	-0-	-713	-0-	2 1	4380 3	Y	229	211 0	45 1			-0-
11	4890 X	3518	-0-	-1372	-0-	252 9								
						7664 3	182 9	Y	165	165 0				-0-
						2 1	4136 3	Y	184	184 0				-0-
						202 9								
						4 1	3152 3	Y	329	329 0				-0-
						362 9								
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024														
06	5460 X	3605	-0-	-1855	-0-	50 1	3475 3	Y	73	73 0				13
07	5642 X	4608	-0-	-1034	-0-	80 9								
*08	5053 X	4154	-0-	-899	-0-	64 1	4429 3	Y	89	89 0				13
09	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	17 4	98 9							
*10	4619 X	3905	-0-	-714	-0-	2 1	4025 3	Y	115	105 0	23 1			-0-
11	4470 X	3146	-0-	-1324	-0-	127 9								
						7132 3	91 9	Y	83	83 0				-0-
						1 1	3803 3	Y	92	92 0				-0-
						101 9								
						4 1	2962 3	Y	164	164 0				-0-
						180 9								
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114														
06	3300 X	2211	-0-	-1089	-0-	30 1	2101 3	Y	73	73 0				13
07	3410 X	2814	-0-	-596	-0-	80 9								
*08	3162 X	2568	-0-	-594	-0-	38 1	2678 3	Y	89	89 0				13
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	98 9								
*10	2821 X	2407	-0-	-414	-0-	1 1	2440 3	Y	115	105 0	23 1			-0-
11	2730 X	1947	-0-	-783	-0-	127 9								
						4282 3	91 9	Y	83	83 0				-0-
						1 1	2305 3	Y	92	92 0				-0-
						101 9								
						2 1	1765 3	Y	164	164 0				-0-
						180 9								

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1419

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STS				WELL #:	38H	RRCID ->	277393	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	11261	-	15945
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	10680 X	10532	-0-	-148	-0-			144 322	1 9	10066	3	Y	293	293 0		53
07	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-			182 392	1 9	12831	3	Y	356	356 0		53
*08	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-			504 6	9 1	11679	3	Y	458	421 0	90 1	-0-
09	20941 X	20941	-0-	-0-	-0-			20578 4	3 1	363	9	Y	330	330 0		-0-
*10	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-			404 12	9 1	11032	3	Y	367	367 0		-0-
11	10680 X	9244	-0-	-1436	-0-			723 9		8509	3	Y	657	657 0		-0-

BROWN-TRUSTS				WELL #:	33H	RRCID ->	277881	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.	11166	-	16327
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-			5 186	1 9	320	3	Y	169	169 0		-0-
07	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-			156 847	1 9	10888	3	Y	770	770 0		-0-
*08	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-			7700 7	3 4	639	9	Y	581	581 0		-0-
09	14630 X	14630	-0-	-0-	-0-			14074 3	3	556	9	Y	505	505 0		-0-
*10	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-			6045 3	3	598	9	Y	544	544 0		-0-
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-			4216 3	3	799	9	Y	726	726 0		-0-

BROWN-TRUSTS				WELL #:	31H	RRCID ->	277882	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH	10965	PERF.	11262	-	16299
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-			5 186	1 9	315	3	Y	169	169 0		-0-
07	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-			154 76	1 4	10705	3	Y	770	770 0		-0-
*08	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-			7570 3	3	639	9	Y	581	581 0		-0-
09	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-			13834 3	3	556	9	Y	505	505 0		-0-
*10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-			5943 3	3	598	9	Y	544	544 0		-0-
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-			4144 3	3	799	9	Y	726	726 0		-0-

BROWN-TRUSTS				WELL #:	32H	RRCID ->	277931	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.	11190	-	16288
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-			6 186	1 9	360	3	Y	169	169 0		-0-
07	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-			179 847	1 9	12446	3	Y	770	770 0		-0-
*08	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-			8805 3	3	639	9	Y	581	581 0		-0-
09	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-			16114 3	3	556	9	Y	505	505 0		-0-
*10	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-			6908 3	3	598	9	Y	544	544 0		-0-
11	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-			4833 3	3	799	9	Y	726	726 0		-0-

BROWN-TRUSTS				WELL #:	35H	RRCID ->	278605	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	11266	-	15785
06	3390 X	386	-0-	-3004	-0-			3 186	1 9	197	3	Y	169	169 0		-0-
07	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-			86 1	9 1	6122	3	Y	770	770 0		-0-
*08	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-			847 3	3	639	9	Y	581	581 0		-0-
09	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-			4320 3	3	556	9	Y	505	505 0		-0-
*10	4743 X	4001	-0-	-742	-0-			7834 3	3	598	9	Y	544	544 0		-0-
11	4590 X	3129	-0-	-1461	-0-			3403 3	3	799	9	Y	544	544 0		-0-
								2330 3	3	799	9	Y	726	726 0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1740 N	295	-0-	-1445	-0-	1 1	108 3	Y	169	169	0		-0-
07	3100 N	3591	-0-	491	491	186 9	2708 3	Y	770	770	0		-0-
*08	3028 N	2537	-0-	-491	-0-	36 1	639 9	Y	581	581	0		-0-
09	3000 N	3920	-0-	920	920	847 9	556 9	Y	505	505	0		-0-
*10	3028 X	2108	-0-	-920	-0-	1898 3	598 9	Y	544	544	0		-0-
11	2400 X	1778	-0-	-622	-0-	3364 3	799 9	Y	726	726	0		-0-
						1510 3							
						979 3							
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924													
06	3270 X	380	-0-	-2890	-0-	3 1	191 3	Y	169	169	0		-0-
07	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	186 9	5893 3	Y	770	770	0		-0-
*08	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	83 1	639 9	Y	581	581	0		-0-
09	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	847 9	556 9	Y	505	505	0		-0-
*10	4588 X	3874	-0-	-714	-0-	4157 3	598 9	Y	544	544	0		-0-
11	4440 X	3039	-0-	-1401	-0-	7534 3	799 9	Y	726	726	0		-0-
						3276 3							
						2240 3							
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305													
06	8370 X	5379	-0-	-2991	-0-	60 1	4561 3	Y	689	412	0	277 1	-0-
07	8649 X	7277	-0-	-1372	-0-	758 9	6506 3	Y	620	507	0	113 1	-0-
*08	6975 X	5552	-0-	-1423	-0-	89 1	5003 3	Y	467	416	0	51 1	-0-
09	6150 X	4057	-0-	-2093	-0-	682 9	3556 3	Y	369	369	0		-0-
*10	7285 X	5500	-0-	-1785	-0-	35 1	4894 3	Y	397	282	0	115 1	-0-
11	7050 X	2622	-0-	-4428	-0-	514 9	2073 3	Y	415	289	0	126 1	-0-
						95 1							
						406 9							
						169 1							
						437 9							
						92 1							
						457 9							
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949													
06	2250 X	37	-0-	-2213	-0-	6 3	17 4	Y	13	9	0	4 1	-0-
07	3689 X	401	-0-	-3288	-0-	14 9	50 4	Y	204	168	0	36 1	-0-
*08	3875 X	1052	-0-	-2823	-0-	127 3	418 3	Y	574	514	0	60 1	-0-
09	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	224 9	6341 3	Y	1336	1336	0		-0-
*10	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	3 1	8299 3	Y	533	383	0	150 1	-0-
11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	631 9	4269 3	Y	952	663	0	289 1	-0-
						155 1							
						1470 9							
						275 1							
						586 9							
						130 1							
						1047 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	9210 X	5794	-0-	-3416	-0-	79	1	5565	3	Y	136	83	0	-0-
07	7657 X	7068	-0-	-589	-0-	150	9	6732	3	Y	217	179	0	-0-
*08	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	97	1	9596	3	Y	757	678	0	-0-
09	16392 X	16392	-0-	-0-	-0-	239	9	14883	3	Y	986	986	0	-0-
*10	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	109	1	16016	3	Y	949	683	0	-0-
11	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	833	9	9506	3	Y	860	594	0	-0-
						424	1							
						1085	9							
						523	1							
						1044	9							
						379	1							
						946	9							
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868														
06	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	242	1	1149	3	Y	247	247	0	-0-
07	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	272	9	1120	3	Y	203	180	0	-0-
*08	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	285	1	1143	3	Y	324	324	0	-0-
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	223	9	443	3	Y	62	51	0	-0-
*10	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	166	1	1102	3	Y	107	107	0	-0-
11	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	356	9	1278	3	Y	168	168	0	-0-
						57	1							
						68	9							
						156	1							
						118	9							
						225	1							
						185	9							
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747														
06	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	541	1	2284	3	Y	418	418	0	-0-
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	460	9	1923	3	Y	396	364	0	-0-
*08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	576	1	2968	3	Y	503	503	0	-0-
09	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	436	9	3438	3	Y	610	527	0	-0-
*10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	519	1	4371	3	Y	494	494	0	-0-
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	553	9	3055	3	Y	699	699	0	-0-
						471	1							
						671	9							
						640	1							
						543	9							
						538	1							
						769	9							
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680														
06	7350 X	4868	-0-	-2482	-0-	903	1	3568	3	Y	361	361	0	-0-
07	8091 X	4525	-0-	-3566	-0-	397	9	3168	3	Y	382	350	0	-0-
*08	8091 X	6008	-0-	-2083	-0-	937	1	4603	3	Y	534	534	0	-0-
09	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	420	9	5164	3	Y	521	448	0	-0-
*10	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	818	1	6138	3	Y	552	552	0	-0-
11	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	587	9	5780	3	Y	761	761	0	-0-
						850	1							
						573	9							
						956	1							
						607	9							
						1019	1							
						837	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8760 X	6517	-0-	-2243	-0-	82	1	5839	3	Y	542	542	0	-0-
07	9393 X	6510	-0-	-2883	-0-	596	9	5978	3	Y	405	405	0	-0-
*08	9393 X	7022	-0-	-2371	-0-	446	9	592	9	Y	538	538	0	-0-
09	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	6430	3	637	9	Y	579	579	0	-0-
*10	6851 X	4867	-0-	-1984	-0-	7008	3	392	9	Y	356	356	0	-0-
11	7350 X	5072	-0-	-2278	-0-	4475	3	166	9	Y	151	151	0	-0-
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900														
06	8190 X	7246	-0-	-944	-0-	91	1	6510	3	Y	586	586	0	-0-
07	8928 X	6812	-0-	-2116	-0-	645	9	6149	3	Y	523	523	0	-0-
*08	9207 X	6295	-0-	-2912	-0-	88	1	572	9	Y	520	520	0	-0-
09	8910 X	6527	-0-	-2383	-0-	575	9	596	9	Y	542	542	0	-0-
*10	8928 X	4826	-0-	-4102	-0-	5723	3	519	9	Y	472	472	0	-0-
11	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	5931	3	1471	9	Y	1337	1337	0	-0-
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12226 - 17437														
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	58	1	3981	3	Y	97	86	0	-0-
07	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	107	9	4389	3	Y	118	118	0	-0-
*08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	64	1	124	9	Y	113	113	0	-0-
09	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	130	9	235	9	Y	214	144	0	-0-
*10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4045	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	4214	3	98	9	Y	89	89	0	-0-
FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 17449														
06	958 X	958	-0-	-0-	-0-	13	1	889	3	Y	51	49	0	-0-
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	56	9	606	3	Y	39	39	0	-0-
*08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	9	1	51	9	Y	46	46	0	-0-
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	43	9	579	9	Y	526	494	0	-0-
*10	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	519	3	771	9	Y	701	701	0	-0-
11	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	2411	3	822	9	Y	747	747	0	-0-
STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941														
06	7800 X	6144	-0-	-1656	-0-	78	1	5521	3	Y	495	495	0	-0-
07	8308 X	6552	-0-	-1756	-0-	545	9	5885	3	Y	530	530	0	-0-
*08	8308 X	6468	-0-	-1840	-0-	84	1	490	9	Y	445	445	0	-0-
09	7200 X	7037	-0-	-163	-0-	583	9	451	9	Y	410	410	0	-0-
*10	6789 X	3322	-0-	-3467	-0-	5978	3	67	9	Y	61	61	0	-0-
11	6810 X	696	-0-	-6114	-0-	6586	3	-0-			-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STS B		WELL #:		55H	RRCID ->	287833	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.11112 - 16963
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	8190 X	6369	-0-	-1821	-0-	81	1	5785	3	Y	457	457 0 -0-
07	8711 X	6282	-0-	-2429	-0-	503	9	5686	3	Y	468	468 0 -0-
*08	8711 X	5109	-0-	-3602	-0-	81	1	297	9	Y	270	270 0 -0-
09	7410 X	178	-0-	-7232	-0-	515	9	13	9	Y	12	12 0 -0-
*10	7037 X	1584	-0-	-5453	-0-	4812	3	6	9	Y	5	5 0 -0-
11	6360 X	98	-0-	-6262	-0-	165	3	96	9	Y	87	87 0 -0-
						1578	3					
						2	3					
STS B												
		WELL #:		56H	RRCID ->	287853	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL	DEPTH	10726	PERF.11181 - 16911
06	8730 X	7077	-0-	-1653	-0-	88	1	6277	3	Y	647	647 0 -0-
07	9424 X	6956	-0-	-2468	-0-	712	9	6176	3	Y	629	629 0 -0-
*08	9424 X	6792	-0-	-2632	-0-	88	1	713	9	Y	648	648 0 -0-
09	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	692	9	743	9	Y	675	675 0 -0-
*10	7967 X	5710	-0-	-2257	-0-	6079	3	501	9	Y	455	455 0 -0-
11	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8261	3	501	9	Y	455	455 0 -0-
						5209	3	1129	9	Y	1026	1026 0 -0-
						7166	3					
JC MARTIN												
		WELL #:		107H	RRCID ->	287928	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.11072 - 21627
06	64410 X	54032	-0-	-10378	-0-	784	1	53245	3	Y	2	7 1 2
07	65038 X	56169	-0-	-8869	-0-	1	4	55331	3	Y	23	25
*08	65038 X	52526	-0-	-12512	-0-	813	1			Y	-0-	25
09	62940 X	50114	-0-	-12826	-0-	25	9	4	9	Y	4	27 1 2
*10	58218 X	47390	-0-	-10828	-0-	52526	3			Y	-0-	2
11	57090 X	46025	-0-	-11065	-0-	50110	3	14	9	Y	13	11 1 4
						47390	3					
						46011	3					
STS												
		WELL #:		25H	RRCID ->	288037	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.11553 - 20704
06	31864 X	31864	-0-	-0-	-0-	459	1	31260	3	Y	132	132 1 13
07	31403 X	31403	-0-	-0-	-0-	145	9	30610	3	Y	313	217 0 97 1 12
*08	22754 X	15482	-0-	-7272	-0-	449	1	114	4	Y	44	39 1 17
09	29423 X	29423	-0-	-0-	-0-	344	9	35	9	Y	32	37 1 12
*10	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	15320	3	392	9	Y	356	258 0 98 1 12
11	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	48	9	146	4	Y	432	432 0 12
						29388	3					
						26920	3					
						21555	3					
						475	9					
JC MARTIN												
		WELL #:		103H	RRCID ->	288070	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	10722	PERF.11009 - 18996
06	32550 X	29014	-0-	-3536	-0-	421	1	28585	3	Y	7	18 1 5
07	33387 X	31035	-0-	-2352	-0-	8	9	30546	3	Y	36	41
*08	33387 X	29192	-0-	-4195	-0-	449	1			Y	-0-	41
09	31530 X	28696	-0-	-2834	-0-	40	9	14	9	Y	13	48 1 6
*10	31310 X	27456	-0-	-3854	-0-	29192	3			Y	-0-	6
11	31740 X	26984	-0-	-4756	-0-	28682	3	58	9	Y	53	42 1 17
						27456	3					
						26926	3					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	33720 X	26772	-0-	-6948	-0-	390 1	26381 3	Y	1	27 1				1
07	32302 X	30537	-0-	-1765	-0-	441 1	30087 3	Y	8					9
*08	31217 X	25242	-0-	-5975	-0-	25242 3		Y	-0-					9
09	30210 X	24401	-0-	-5809	-0-	24348 3	53 9	Y	48	34 1				23
*10	31217 X	27772	-0-	-3445	-0-	27772 3		Y	-0-					23
11	29550 X	24081	-0-	-5469	-0-	24074 3	7 9	Y	6	27 1				2
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
06	39540 X	33647	-0-	-5893	-0-	488 1	33158 3	Y	1	3 1				1
07	38905 X	35773	-0-	-3132	-0-	518 1	35246 3	Y	8					9
*08	38905 X	33081	-0-	-5824	-0-	33081 3		Y	-0-					9
09	36540 X	33868	-0-	-2672	-0-	33866 3	2 9	Y	2	10 1				1
*10	36332 X	31781	-0-	-4551	-0-	31781 3		Y	-0-					1
11	35910 X	31191	-0-	-4719	-0-	31184 3	7 9	Y	6	5 1				2
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
06	34800 X	28212	-0-	-6588	-0-	408 1	27636 3	Y	6	4 1				4
07	33325 X	31555	-0-	-1770	-0-	457 1	31087 3	Y	10					14
*08	32705 X	26942	-0-	-5763	-0-	26942 3		Y	-0-					14
09	31410 X	27414	-0-	-3996	-0-	27412 3	2 9	Y	2	15 1				1
*10	31558 X	27196	-0-	-4362	-0-	27196 3		Y	-0-					1
11	30540 X	25610	-0-	-4930	-0-	25603 3	7 9	Y	6	5 1				2
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
06	22856 X	22856	-0-	-0-	-0-	333 1	22322 3	Y	139	179 1				120
07	30493 X	30493	-0-	-0-	-0-	440 1	29964 3	Y	81	180 1				21
*08	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	19242 3	84 9	Y	76					97
09	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	19131 3	95 9	Y	86					183
*10	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	21376 3	74 9	Y	67	155 1				95
11	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	18004 3	6 4	Y	98					193
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826														
06	38730 X	33490	-0-	-5240	-0-	471 1	32180 3	Y	763	548 0	209 1			21
07	40021 X	33328	-0-	-6693	-0-	476 1	32405 3	Y	406	297 0	116 1			14
*08	39308 X	18548	-0-	-20760	-0-	18290 3	9 4	Y	226	177 0	44 1			19
09	35760 X	30850	-0-	-4910	-0-	30453 3	397 9	Y	361	301 0	56 1			23
*10	35433 X	29157	-0-	-6276	-0-	28408 3	749 9	Y	681	496 0	185 1			23
11	33480 X	26362	-0-	-7118	-0-	25544 3	818 9	Y	744	744 0				23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
06	44940 X	39274	-0-	-5666	-0-	561	1	38296	3	Y	379	272	0	10
07	46438 X	38723	-0-	-7715	-0-	417	9	37763	3	Y	369	271	0	12
*08	42842 X	21919	-0-	-20923	-0-	554	1	199	9	Y	181	142	0	15
09	40920 X	33085	-0-	-7835	-0-	406	9	28	9	Y	25	30	1	10
*10	40579 X	20884	-0-	-19695	-0-	21720	3	221	9	Y	201	149	0	7
11	39270 X	30111	-0-	-9159	-0-	33057	3	431	9	Y	392	392	0	7
						20663	3							
						29680	3							
STS														
WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914														
06	50550 X	40005	-0-	-10545	-0-	568	1	38779	3	Y	598	431	0	16
07	52235 X	39926	-0-	-12309	-0-	658	9	38733	3	Y	568	417	0	19
*08	46190 X	12591	-0-	-33599	-0-	625	9	204	9	Y	185	145	0	15
09	42930 X	30508	-0-	-12422	-0-	12387	3	491	9	Y	446	406	0	15
*10	42284 X	31013	-0-	-11271	-0-	30017	3	490	9	Y	445	326	0	15
11	40020 X	29485	-0-	-10535	-0-	30523	3	690	9	Y	627	627	0	15
						28795	3							
JC MARTIN														
WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770														
06	27180 X	26348	-0-	-832	-0-	374	1	25951	3	Y	21	65	1	15
07	25358 X	24668	-0-	-690	-0-	23	9	24284	3	Y	25			40
*08	25358 X	20361	-0-	-4997	-0-	356	1			Y	-0-			40
09	26340 X	20058	-0-	-6282	-0-	28	9	7	9	Y	6	43	1	3
*10	27218 X	20571	-0-	-6647	-0-	20361	3			Y	-0-			3
11	26340 X	17099	-0-	-9241	-0-	20051	3	161	9	Y	146	102	1	47
						20571	3							
						16938	3							
STS														
WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023														
06	59790 X	46465	-0-	-13325	-0-	664	1	45306	3	Y	450	326	0	12
07	61783 X	45682	-0-	-16101	-0-	495	9	44558	3	Y	427	314	0	14
*08	54560 X	7521	-0-	-47039	-0-	654	1	79	9	Y	72	56	0	6
09	50220 X	23024	-0-	-27196	-0-	470	9	51	4	Y	337	308	0	11
*10	49166 X	28894	-0-	-20272	-0-	7442	3	472	9	Y	429	315	0	14
11	46470 X	20560	-0-	-25910	-0-	22602	3	716	9	Y	651	651	0	14
						371	9							
						28422	3							
						19844	3							
JC MARTIN														
WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6253				Y	-0-	4	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6253				Y	-0-			-0-
*08	6253 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	6060 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS C		WELL #:		1H	RRCID ->	288456	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	10954	PERF.11380	- 22101
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11460 X	9635	-0-	-1825	-0-	131	1	9176	3	Y	298	298 0	100
07	12989 X	9007	-0-	-3982	-0-	328	9	8673	3	Y	188	188 0	100
*08	13857 X	9934	-0-	-3923	-0-	127	1	1287	9	Y	1170	1170 0	100
09	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	207	9	1254	9	Y	1140	1140 0	100
*10	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	8647	3	1333	9	Y	1212	1212 0	100
11	10230 X	9519	-0-	-711	-0-	14590	3	1612	9	Y	1465	1465 0	100
						10314	3						
						7907	3						
STS C		WELL #:		2H	RRCID ->	288457	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	11265	PERF.11494	- 21966
06	10980 X	10175	-0-	-805	-0-	91	1	7009	3	Y	2795	2795 0	78
07	12245 X	10885	-0-	-1360	-0-	3075	9	9154	3	Y	1456	1456 0	78
*08	13268 X	10811	-0-	-2457	-0-	129	1	1630	9	Y	1482	1482 0	78
09	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	1602	9	1693	9	Y	1539	1539 0	78
*10	10881 X	10160	-0-	-721	-0-	9181	3	1614	9	Y	1467	1467 0	78
11	11010 X	9145	-0-	-1865	-0-	15757	3	2252	9	Y	2047	2047 0	78
						8546	3						
						6893	3						
GENTRY		WELL #:		33H	RRCID ->	288495	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL	DEPTH	12930	PERF.13266	- 20579
06	24940 X	24940	-0-	-0-	-0-	360	1	24547	3	Y	30	26 1	14
07	29206 X	29206	-0-	-0-	-0-	33	9	28763	3	Y	19	13 1	20
*08	28626 X	28626	-0-	-0-	-0-	422	1	7	9	Y	6		26
09	26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	21	9	24	9	Y	22	33 1	15
*10	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	28619	3	42	9	Y	38	42 1	11
11	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	26781	3	23	9	Y	21	29 1	3
						24742	3						
						23969	3						
STS C		WELL #:		3H	RRCID ->	288713	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	11262	PERF.11487	- 22135
06	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	127	1	11119	3	Y	6824	6824 0	65
07	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	7506	9	8604	3	Y	2980	2980 0	65
*08	13175 X	8930	-0-	-4245	-0-	113	1	1119	9	Y	1017	1017 0	65
09	15690 X	13991	-0-	-1699	-0-	3278	9	1109	9	Y	1008	1008 0	65
*10	16275 X	9439	-0-	-6836	-0-	7811	3	1383	9	Y	1257	1257 0	65
11	15750 X	13150	-0-	-2600	-0-	12882	3	5929	9	Y	5390	5390 0	65
						8056	3						
						7221	3						
GENTRY		WELL #:		31H	RRCID ->	288714	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL	DEPTH	12919	PERF.13160	- 18015
06	T. A.	757	-0-	757	1918	11	1	742	3	Y	3	4 1	3
07	T. A.	1067	-0-	1067	2985	1	4	1046	3	Y	5	7 1	1
*08	3920 X	935	-0-	-2985	-0-	15	1	8	9	Y	7		8
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	6	9	9	9	Y	8		16
*10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	927	3	7	9	Y	6	13 1	9
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1112	3	1	4	Y	10		19
						1248	3						
						1257	3						
						11	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
06	33138 X	33138	-0-	-0-	-0-	474	1	32323	3	Y	310	262	1	139
07	25588 X	25588	-0-	-0-	-0-	341	9							
						366	1	24913	3	Y	127	131	1	135
*08	32466 X	32466	-0-	-0-	-0-	169	4	140	9					
09	30277 X	30277	-0-	-0-	-0-	32409	3	57	9	Y	52			187
*10	30382 X	30382	-0-	-0-	-0-	30068	3	209	9	Y	190	250	1	127
11	27800 X	27800	-0-	-0-	-0-	29983	3	399	9	Y	363	384	1	106
						27592	3	208	9	Y	189	267	1	28
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677														
06	54801 X	54801	-0-	-0-	-0-	792	1	53971	3	Y	34	28	1	15
						1	4	37	9					
07	57798 X	57798	-0-	-0-	-0-	837	1	56940	3	Y	19	14	1	20
						21	9							
*08	51657 X	51657	-0-	-0-	-0-	51651	3	6	9	Y	5			25
09	50562 X	50562	-0-	-0-	-0-	50539	3	23	9	Y	21	32	1	14
*10	47084 X	47084	-0-	-0-	-0-	47044	3	40	9	Y	36	39	1	11
11	46036 X	46036	-0-	-0-	-0-	46014	3	22	9	Y	20	28	1	3
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328														
06	61895 X	61895	-0-	-0-	-0-	895	1	60989	3	Y	9	7	1	4
						1	4	10	9					
07	64415 X	64415	-0-	-0-	-0-	934	1	63475	3	Y	5	4	1	5
						6	9							
*08	58420 X	58420	-0-	-0-	-0-	58419	3	1	9	Y	1			6
09	56803 X	56803	-0-	-0-	-0-	56797	3	6	9	Y	5	8	1	3
*10	52024 X	52024	-0-	-0-	-0-	52013	3	11	9	Y	10	10	1	3
11	52053 X	52053	-0-	-0-	-0-	52047	3	6	9	Y	5	7	1	1
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397														
06	13740 X	10067	-0-	-3673	-0-	121	1	8611	3	Y	1214	1214	0	-0-
						1335	9							
07	14198 X	10013	-0-	-4185	-0-	123	1	8627	3	Y	1148	1148	0	-0-
						1263	9							
*08	10509 X	9747	-0-	-762	-0-	8501	3	1246	9	Y	1133	1133	0	-0-
09	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	10166	3	5038	9	Y	4580	4580	0	-0-
*10	32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	9192	3	23260	9	Y	21145	21145	0	-0-
11	37641 X	37641	-0-	-0-	-0-	5276	3	32365	9	Y	29423	29423	0	-0-
STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201														
06	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-			-0-
07	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-			-0-
*08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	18 X	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8	9	Y	7	7	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	7320 X	6267	-0-	-1053	-0-	75	1	5315	3	Y	797	797 0	-0-	
07	7564 X	6236	-0-	-1328	-0-	877	9	5273	3	Y	807	807 0	-0-	
*08	5921 X	5418	-0-	-503	-0-	888	9	893	9	Y	812	812 0	-0-	
09	6030 X	5721	-0-	-309	-0-	4525	3	856	9	Y	778	778 0	-0-	
*10	6479 X	5325	-0-	-1154	-0-	4865	3	762	9	Y	693	693 0	-0-	
11	6270 X	3662	-0-	-2608	-0-	4563	3			Y	-0-		-0-	
						3662	3							
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495														
06	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	192	1	13757	3	Y	2298	2298 0	-0-	
07	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	2528	9	12897	3	Y	1909	1909 0	-0-	
*08	13113 X	12822	-0-	-291	-0-	184	1	1816	9	Y	1651	1651 0	-0-	
09	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	2100	9	1585	9	Y	1441	1441 0	-0-	
*10	13113 X	9719	-0-	-3394	-0-	11006	3	1463	9	Y	1330	1330 0	-0-	
11	12690 X	6211	-0-	-6479	-0-	11482	3			Y	-0-		-0-	
						8256	3							
						6211	3							
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919														
06	40650 X	37369	-0-	-3281	-0-	544	1	36808	3	Y	15		52	
07	42005 X	36017	-0-	-5988	-0-	17	9	35368	3	Y	-0-		52	
*08	37231 X	30016	-0-	-7215	-0-	514	1	7	9	Y	6		58	
09	37380 X	33508	-0-	-3872	-0-	135	4	8	9	Y	7		65	
*10	38626 X	26735	-0-	-11891	-0-	30009	3			Y	-0-		65	
11	37380 X	25507	-0-	-11873	-0-	33500	3			Y	-0-		65	
						26735	3							
						25507	3							
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915														
06	32970 X	23965	-0-	-9005	-0-	344	1	23603	3	Y	16		142	
07	35095 X	35095	-0-	-0-	-0-	18	9	34588	3	Y	-0-		142	
*08	37169 X	29232	-0-	-7937	-0-	507	1	11	9	Y	10		152	
09	35970 X	28975	-0-	-6995	-0-	29221	3	11	9	Y	10		162	
*10	37169 X	28077	-0-	-9092	-0-	28964	3			Y	-0-		162	
11	33960 X	28893	-0-	-5067	-0-	28077	3			Y	-0-		162	
						28893	3							
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636														
06	42660 X	39758	-0-	-2902	-0-	578	1	39154	3	Y	24		52	
07	44082 X	38243	-0-	-5839	-0-	26	9	37689	3	Y	-0-		52	
*08	40610 X	35496	-0-	-5114	-0-	554	1	21	9	Y	19		71	
09	39750 X	36720	-0-	-3030	-0-	35475	3	40	9	Y	36		107	
*10	41075 X	35508	-0-	-5567	-0-	36680	3			Y	-0-		107	
11	39750 X	34853	-0-	-4897	-0-	35508	3			Y	-0-		107	
						34853	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	48983 X	48983	-0-	-0-	-0-	713	1	48268	3	Y	2		60	
07	49724 X	41448	-0-	-8276	-0-	600	1	40848	3	Y	-0-		60	
*08	49724 X	37783	-0-	-11941	-0-	37783	3			Y	-0-		60	
09	48990 X	34860	-0-	-14130	-0-	34860	3			Y	-0-		60	
*10	50623 X	36652	-0-	-13971	-0-	36652	3			Y	-0-		60	
11	48990 X	36139	-0-	-12851	-0-	36139	3			Y	-0-		60	
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
06	41430 X	39551	-0-	-1879	-0-	573	1	38975	3	Y	3		107	
07	42532 X	39026	-0-	-3506	-0-	565	1	38461	3	Y	-0-		107	
*08	42594 X	38889	-0-	-3705	-0-	38889	3			Y	-0-		107	
09	41220 X	34991	-0-	-6229	-0-	34991	3			Y	-0-		107	
*10	42594 X	36742	-0-	-5852	-0-	36742	3			Y	-0-		107	
11	42240 X	35458	-0-	-6782	-0-	35458	3			Y	-0-		107	
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622														
06	34050 X	29629	-0-	-4421	-0-	423	1	29204	3	Y	2		58	
07	33821 X	33115	-0-	-706	-0-	480	1	32635	3	Y	-0-		58	
*08	34548 X	34548	-0-	-0-	-0-	34548	3			Y	-0-		58	
09	30930 X	29172	-0-	-1758	-0-	29172	3			Y	-0-		58	
*10	33108 X	26768	-0-	-6340	-0-	26768	3			Y	-0-		58	
11	37590 X	24392	-0-	-13198	-0-	24392	3			Y	-0-		58	
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186														
06	51510 X	44240	-0-	-7270	-0-	641	1	43598	3	Y	1		27	
07	51119 X	43861	-0-	-7258	-0-	635	1	43226	3	Y	-0-		27	
*08	48143 X	40556	-0-	-7587	-0-	40556	3			Y	-0-		27	
09	45270 X	38473	-0-	-6797	-0-	38473	3			Y	-0-		27	
*10	46779 X	41676	-0-	-5103	-0-	41676	3			Y	-0-		27	
11	44250 X	39829	-0-	-4421	-0-	39829	3			Y	-0-		27	
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
06	40333 X	40333	-0-	-0-	-0-	583	1	39688	3	Y	56	47 1	25	
07	42227 X	42227	-0-	-0-	-0-	611	1	41580	3	Y	33	24 1	34	
*08	37676 X	37676	-0-	-0-	-0-	37666	3	10 9	Y	9			43	
09	36712 X	36712	-0-	-0-	-0-	36675	3	37 9	Y	34	54 1		23	
*10	35405 X	35405	-0-	-0-	-0-	35337	3	68 9	Y	62	67 1		18	
11	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	33297	3	37 9	Y	34	47 1		5	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	6750 X	5555	-0-	-1195	-0-	71 1	5002 3	Y	438	438 0				22
07	6293 X	6287	-0-	-6	-0-	482 9	5671 3	Y	485	485 0				22
*08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	534 9	633 9	Y	575	575 0				22
09	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6044 3	559 9	Y	508	508 0				22
*10	6293 X	6212	-0-	-81	-0-	6243 3	550 9	Y	500	500 0				22
11	6990 X	5878	-0-	-1112	-0-	5662 3	766 9	Y	696	696 0				22
						5112 3								
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993														
06	7500 X	5756	-0-	-1744	-0-	75 1	5272 3	Y	372	372 0				18
07	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	409 9	6780 3	Y	422	422 0				18
*08	6851 X	6802	-0-	-49	-0-	98 1	472 9	Y	429	429 0				18
09	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	464 9	449 9	Y	408	408 0				18
*10	7347 X	6592	-0-	-755	-0-	6330 3	455 9	Y	414	414 0				18
11	7170 X	6604	-0-	-566	-0-	6924 3	719 9	Y	654	654 0				18
						6137 3								
						5885 3								
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
06	6090 X	4073	-0-	-2017	-0-	50 1	3596 3	Y	388	388 0				17
07	4433 X	4160	-0-	-273	-0-	427 9	3720 3	Y	352	352 0				17
*08	4402 X	3848	-0-	-554	-0-	53 1	320 9	Y	291	291 0				17
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	387 9	469 9	Y	426	426 0				17
*10	4216 X	4109	-0-	-107	-0-	3528 3	400 9	Y	364	364 0				17
11	4080 X	3960	-0-	-120	-0-	4080 3	614 9	Y	558	558 0				17
						3709 3								
						3346 3								
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
06	7770 X	6618	-0-	-1152	-0-	83 1	5873 3	Y	602	602 0				25
07	8029 X	7630	-0-	-399	-0-	662 9	6723 3	Y	737	737 0				25
*08	7657 X	7319	-0-	-338	-0-	96 1	670 9	Y	609	609 0				25
09	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	811 9	667 9	Y	606	606 0				25
*10	7626 X	6891	-0-	-735	-0-	6649 3	592 9	Y	538	538 0				25
11	7650 X	6967	-0-	-683	-0-	7136 3	869 9	Y	790	790 0				25
						6299 3								
						6098 3								
STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
06	12300 X	8263	-0-	-4037	-0-	102 1	7271 3	Y	809	809 0				12
07	12090 X	9453	-0-	-2637	-0-	890 9	8196 3	Y	1040	1040 0				12
*08	10571 X	9262	-0-	-1309	-0-	113 1	1030 9	Y	936	936 0				12
09	10230 X	5211	-0-	-5019	-0-	1144 9	524 9	Y	476	476 0				12
*10	10571 X	10239	-0-	-332	-0-	8232 3	1077 9	Y	979	948 0	32 1			11
11	9450 X	7841	-0-	-1609	-0-	4687 3	1381 9	Y	1255	1257 0				9
						9162 3								
						6460 3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10530 X	7838	-0-	-2692	-0-	94	1	6721	3	Y	930	930	0	9
07	10881 X	10221	-0-	-660	-0-	1023	9	8819	3	Y	1163	1163	0	9
*08	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	123	1	1188	9	Y	1080	1080	0	9
09	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	1279	9	1208	9	Y	1098	1098	0	9
*10	10664 X	10582	-0-	-82	-0-	9787	3	999	9	Y	908	881	0	10
11	11250 X	9311	-0-	-1939	-0-	10101	3	1238	9	Y	1125	1127	0	8
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556														
06	12090 X	10188	-0-	-1902	-0-	123	1	8782	3	Y	1166	1166	0	11
07	12493 X	11810	-0-	-683	-0-	1283	9	10241	3	Y	1297	1297	0	11
*08	12834 X	12729	-0-	-105	-0-	142	1	1500	9	Y	1364	1364	0	11
09	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	1427	9	1377	9	Y	1252	1252	0	11
*10	12834 X	12467	-0-	-367	-0-	11229	3	1318	9	Y	1198	1162	0	13
11	12960 X	11752	-0-	-1208	-0-	11807	3	2069	9	Y	1881	1880	0	14
STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564														
06	12840 X	10874	-0-	-1966	-0-	131	1	9299	3	Y	1313	1313	0	11
07	13268 X	12413	-0-	-855	-0-	1444	9	10790	3	Y	1340	1340	0	11
*08	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	149	1	1420	9	Y	1291	1291	0	11
09	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	1474	9	1299	9	Y	1181	1181	0	11
*10	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	11584	3	1268	9	Y	1153	1117	0	13
11	13290 X	11953	-0-	-1337	-0-	12241	3	2008	9	Y	1825	1824	0	14
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607														
06	12150 X	9781	-0-	-2369	-0-	120	1	8532	3	Y	1026	1026	0	14
07	11966 X	11283	-0-	-683	-0-	1129	9	9930	3	Y	1104	1104	0	14
*08	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	139	1	1243	9	Y	1130	1130	0	14
09	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	1214	9	1137	9	Y	1034	1034	0	14
*10	11842 X	11424	-0-	-418	-0-	10749	3	1067	9	Y	970	941	0	11
11	12300 X	10862	-0-	-1438	-0-	11357	3	1702	9	Y	1547	1546	0	12
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538														
06	9300 X	7198	-0-	-2102	-0-	86	1	6166	3	Y	860	860	0	11
07	9610 X	8633	-0-	-977	-0-	946	9	7443	3	Y	988	988	0	11
*08	9331 X	8922	-0-	-409	-0-	103	1	1036	9	Y	942	942	0	11
09	9030 X	9005	-0-	-25	-0-	1087	9	926	9	Y	842	842	0	11
*10	9331 X	5807	-0-	-3524	-0-	7886	3	848	9	Y	771	747	0	9
11	9090 X	4961	-0-	-4129	-0-	8079	3	1389	9	Y	1263	1263	0	9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 085408																													
															WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
06	30600	X	24041	-0-	-6559	-0-		348	1	23693	3	Y	-0-					23																										
07	29171	X	22008	-0-	-7163	-0-		316	1	21558	3	Y	4					27																										
								130	4	4	9																																	
*08	29171	X	22470	-0-	-6701	-0-		22449	3	21	9	Y	19					46																										
09	26670	X	18956	-0-	-7714	-0-		18956	3			Y	-0-					46																										
*10	25699	X	18027	-0-	-7672	-0-		18025	3	2	9	Y	2	28	1			20																										
11	24420	X	19622	-0-	-4798	-0-		19611	3	11	9	Y	10					30																										
JC MARTIN															WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957																													
06	72510	X	60567	-0-	-11943	-0-		878	1	59688	3	Y	-0-					46																										
								1	4																																			
07	74400	X	55327	-0-	-19073	-0-		800	1	54518	3	Y	8					54																										
								9	9																																			
*08	69502	X	51419	-0-	-18083	-0-		51380	3	39	9	Y	35					89																										
09	64140	X	51220	-0-	-12920	-0-		51220	3			Y	-0-					89																										
*10	62589	X	55664	-0-	-6925	-0-		55656	3	8	9	Y	7	55	1			41																										
11	60570	X	47757	-0-	-12813	-0-		47737	3	20	9	Y	18					59																										
JC MARTIN															WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511																													
06	65716	X	65716	-0-	-0-	-0-		949	1	64766	3	Y	-0-					39																										
								1	4																																			
07	63085	X	57146	-0-	-5939	-0-		827	1	56310	3	Y	8					47																										
								9	9																																			
*08	59179	X	53797	-0-	-5382	-0-		53756	3	41	9	Y	37					84																										
09	66257	X	66257	-0-	-0-	-0-		66257	3			Y	-0-					84																										
*10	67921	X	66591	-0-	-1330	-0-		66582	3	9	9	Y	8	52	1			40																										
11	65730	X	58414	-0-	-7316	-0-		58390	3	24	9	Y	22					62																										
JC MARTIN															WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879																													
06	43590	X	37385	-0-	-6205	-0-		541	1	36844	3	Y	-0-					36																										
07	43338	X	36190	-0-	-7148	-0-		524	1	35659	3	Y	6					42																										
								7	9																																			
*08	41819	X	34859	-0-	-6960	-0-		34825	3	34	9	Y	31					73																										
09	38970	X	33016	-0-	-5954	-0-		33016	3			Y	-0-					73																										
*10	38626	X	33912	-0-	-4714	-0-		33906	3	6	9	Y	5	45	1			33																										
11	37860	X	31578	-0-	-6282	-0-		31560	3	18	9	Y	16					49																										
JC MARTIN															WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892																													
06	70320	X	60475	-0-	-9845	-0-		876	1	59598	3	Y	-0-					48																										
								1	4																																			
07	70401	X	53938	-0-	-16463	-0-		780	1	53148	3	Y	9					57																										
								10	9																																			
*08	67580	X	54825	-0-	-12755	-0-		54781	3	44	9	Y	40					97																										
09	60720	X	50913	-0-	-9807	-0-		50913	3			Y	-0-					97																										
*10	62496	X	54300	-0-	-8196	-0-		54292	3	8	9	Y	7	60	1			44																										
11	60480	X	48886	-0-	-11594	-0-		48864	3	22	9	Y	20					64																										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																	
JC MARTIN																	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 085408																	
WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	38820 X	32877	-0-	-5943	-0-	476	1	32401	3	Y	-0-					30	
07	38781 X	32429	-0-	-6352	-0-	470	1	31952	3	Y	6					36	
						7	9										
*08	37417 X	31288	-0-	-6129	-0-	31259	3	29	9	Y	26					62	
09	35130 X	30127	-0-	-5003	-0-	30127	3			Y	-0-					62	
*10	34007 X	30412	-0-	-3595	-0-	30408	3	4	9	Y	4	38	1			28	
11	33990 X	28201	-0-	-5789	-0-	28187	3	14	9	Y	13					41	
LOWE														WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749			
06	32850 X	29717	-0-	-3133	-0-	430	1	29287	3	N	-0-					-0-	
07	33945 X	28492	-0-	-5453	-0-	413	1	28079	3	N	-0-					-0-	
*08	33945 X	28351	-0-	-5594	-0-	28351	3			N	-0-					-0-	
09	31620 X	28569	-0-	-3051	-0-	28433	3	136	9	N	124	124	1			-0-	
*10	30721 X	23035	-0-	-7686	-0-	23035	3			N	-0-					-0-	
11	30780 X	23378	-0-	-7402	-0-	22010	3	1368	9	N	1244	1244	0			-0-	
LOWE														WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302			
06	26250 X	23872	-0-	-2378	-0-	346	1	23526	3	N	-0-					-0-	
07	27125 X	23475	-0-	-3650	-0-	340	1	23135	3	N	-0-					-0-	
*08	27125 X	23595	-0-	-3530	-0-	23595	3			N	-0-					-0-	
09	25680 X	24366	-0-	-1314	-0-	24310	3	56	9	N	51	51	1			-0-	
*10	25017 X	19783	-0-	-5234	-0-	19783	3			N	-0-					-0-	
11	25620 X	20538	-0-	-5082	-0-	19042	3	1496	9	N	1360	1360	0			-0-	
STS-A														WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384			
06	34650 X	26316	-0-	-8334	-0-	381	1	25935	3	N	-0-					123	
07	33604 X	29567	-0-	-4037	-0-	428	1	29139	3	N	-0-					123	
*08	33604 X	19659	-0-	-13945	-0-	19659	3			N	-0-					123	
09	30900 X	27456	-0-	-3444	-0-	27456	3			N	-0-					123	
*10	29574 X	26017	-0-	-3557	-0-	26017	3			N	-0-					123	
11	28620 X	24287	-0-	-4333	-0-	24287	3			N	-0-					123	
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1														WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146			
06	28139 X	28139	-0-	-0-	-0-	351	1	25571	3	N	1611	1611	0			-0-	
						445	4	1772	9								
07	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	369	1	26115	3	N	1688	1688	0			-0-	
						1857	9										
*08	26437 X	26437	-0-	-0-	-0-	25006	3	1431	9	N	1301	1255	0	46	1	-0-	
09	19710 X	19710	-0-	-0-	-0-	17851	3	311	4	N	1407	1407	0			-0-	
						1548	9										
*10	19900 X	19900	-0-	-0-	-0-	18017	3	720	4	N	1057	1052	0	5	1	-0-	
						1163	9										
11	31748 X	31748	-0-	-0-	-0-	28363	3	209	4	N	2887	2879	0	8	1	-0-	
						3176	9										
STS C														WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS C														
WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STS C														
WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 11610 - 20744														
06	26640 X	22968	-0-	-3672	-0-	283	1	20362	3	N	2112	2112	0	-0-
						2323	9							
07	28210 X	27436	-0-	-774	-0-	348	1	24649	3	N	2217	2217	0	-0-
						2439	9							
*08	28210 X	24821	-0-	-3389	-0-	22530	3	2291	9	N	2083	2028	0	-0-
09	25830 X	23338	-0-	-2492	-0-	21343	3	1995	9	N	1814	1814	0	-0-
*10	27435 X	20750	-0-	-6685	-0-	18598	3	2152	9	N	1956	1901	0	-0-
11	26550 X	19308	-0-	-7242	-0-	16387	3	2921	9	N	2655	2601	0	-0-
STS														
WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 11420 - 20833														
06	95310 X	79775	-0-	-15535	-0-	1140	1	77710	3	N	840	676	0	-0-
						1	4	924	9					
07	98487 X	81556	-0-	-16931	-0-	1169	1	79620	3	N	697	406	0	-0-
						767	9							
*08	94922 X	76065	-0-	-18857	-0-	75705	3	360	9	N	327	327	1	-0-
09	85020 X	74683	-0-	-10337	-0-	73956	3	727	9	N	661	489	0	-0-
*10	82429 X	71013	-0-	-11416	-0-	70243	3	770	9	N	700	447	0	-0-
11	82590 X	64013	-0-	-18577	-0-	63114	3	899	9	N	817	603	0	-0-
STS														
WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 11650 - 22055														
06	78990 X	64602	-0-	-14388	-0-	929	1	63276	3	N	360	294	0	-0-
						1	4	396	9					
07	81623 X	66259	-0-	-15364	-0-	954	1	64929	3	N	342	236	0	-0-
						376	9							
*08	76880 X	62031	-0-	-14849	-0-	61853	3	178	9	N	162	96	0	-0-
09	68610 X	60521	-0-	-8089	-0-	60236	3	285	9	N	259	178	0	-0-
*10	66743 X	57802	-0-	-8941	-0-	57405	3	397	9	N	361	231	0	-0-
11	67320 X	53100	-0-	-14220	-0-	52404	3	696	9	N	633	519	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	24150 X	22977	-0-	-1173	-0-	319	1	21937	3	N	655	633	0	22 1 -0-
07	25110 X	23930	-0-	-1180	-0-	721	9	22885	3	N	646	623	0	23 1 -0-
*08	25110 X	23055	-0-	-2055	-0-	334	1	684	9	N	622	622	0	-0-
09	22740 X	22013	-0-	-727	-0-	711	9	656	9	N	596	596	0	-0-
*10	23932 X	21577	-0-	-2355	-0-	22371	3	634	9	N	576	553	0	23 1 -0-
11	24720 X	15950	-0-	-8770	-0-	21357	3	901	9	N	819	797	0	22 1 -0-
						20943	3							
						15049	3							
STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953														
06	72090 X	57098	-0-	-14992	-0-	813	1	55467	3	N	743	601	0	142 1 -0-
07	74493 X	57859	-0-	-16634	-0-	1	4	817	9	N	492	334	0	158 1 -0-
*08	69595 X	53850	-0-	-15745	-0-	829	1	56489	3	N	501	334	0	167 1 -0-
09	61410 X	52135	-0-	-9275	-0-	541	9	551	9	N	360	272	0	88 1 -0-
*10	58993 X	49408	-0-	-9585	-0-	53299	3	396	9	N	511	329	0	182 1 -0-
11	58290 X	45155	-0-	-13135	-0-	51739	3	562	9	N	862	636	0	226 1 -0-
						48846	3							
						44207	3							
FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060														
06	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	127	1	8987	3	N	933	868	0	65 1 -0-
07	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	1026	9	11203	3	N	1564	1564	0	-0-
*08	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	157	1	2033	9	N	1848	1736	0	112 1 -0-
09	16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	1720	9	1515	9	N	1377	1377	0	-0-
*10	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	9249	3	1453	9	N	1321	1321	0	-0-
11	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	15056	3	2275	9	N	2068	2068	0	-0-
						8102	3							
						7719	3							
STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371														
06	80850 X	69110	-0-	-11740	-0-	975	1	66830	3	N	1185	1163	0	22 1 -0-
07	82801 X	71418	-0-	-11383	-0-	1	4	1304	9	N	1193	1170	0	23 1 -0-
*08	77252 X	68399	-0-	-8853	-0-	1011	1	69095	3	N	1106	1106	0	-0-
09	68670 X	64574	-0-	-4096	-0-	1312	9	1217	9	N	1051	1051	0	-0-
*10	71424 X	63045	-0-	-8379	-0-	67182	3	1156	9	N	1030	1007	0	23 1 -0-
11	73710 X	47272	-0-	-26438	-0-	63418	3	1689	9	N	1535	1513	0	22 1 -0-
						61912	3							
						45583	3							
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305														
06	51214 X	51214	-0-	-0-	-0-	706	1	48543	3	N	1786	1032	0	754 1 -0-
07	51547 X	51547	-0-	-0-	-0-	1965	9	49139	3	N	1538	1105	0	433 1 -0-
*08	52421 X	45167	-0-	-7254	-0-	716	1	1683	9	N	1530	1107	0	423 1 -0-
09	50820 X	48971	-0-	-1849	-0-	1692	9	1535	9	N	1395	981	0	414 1 -0-
*10	52917 X	36748	-0-	-16169	-0-	43484	3	1416	9	N	1287	978	0	309 1 -0-
11	51210 X	35667	-0-	-15543	-0-	47436	3	2231	9	N	2028	1591	0	437 1 -0-
						35332	3							
						33436	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
FORREST WHEELER 17 WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-		112	1	8061	3	N	1577	1467	0	110	1	-0-
							1735	9									
07	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-		134	1	9492	3	N	1458	1458	0			-0-
							1604	9									
*08	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-		7689	3	1407	9	N	1279	1205	0	74	1	-0-
09	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-		13789	3	1449	9	N	1317	1317	0			-0-
*10	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-		7994	3	1469	9	N	1335	1335	0			-0-
11	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-		7611	3	2349	9	N	2135	2135	0			-0-

LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620																	
06	42960 X	29044	-0-	-13916	-0-		381	1	27153	3	N	1373	1332	0	41	1	-0-
							1510	9									
07	43772 X	30913	-0-	-12859	-0-		412	1	28951	3	N	1409	1360	0	49	1	-0-
							1550	9									
*08	56943 X	56943	-0-	-0-	-0-		54458	3	2485	9	N	2259	2229	0	30	1	-0-
09	63871 X	63871	-0-	-0-	-0-		61990	3	1881	9	N	1710	1651	0	59	1	-0-
*10	56934 X	56934	-0-	-0-	-0-		55078	3	1856	9	N	1687	1541	0	146	1	-0-
11	60030 X	42166	-0-	-17864	-0-		39960	3	2206	9	N	2005	1980	0	25	1	-0-

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556																	
06	56224 X	56224	-0-	-0-	-0-		771	1	53452	3	N	1819	1271	0	548	1	-0-
							2001	9									
07	57187 X	57187	-0-	-0-	-0-		788	1	54560	3	N	1672	1355	0	317	1	-0-
							1839	9									
*08	57815 X	50220	-0-	-7595	-0-		48412	3	1808	9	N	1644	1325	0	319	1	-0-
09	55950 X	54422	-0-	-1528	-0-		52796	3	1626	9	N	1478	1167	0	311	1	-0-
*10	58094 X	40913	-0-	-17181	-0-		39383	3	1530	9	N	1391	1155	0	236	1	-0-
11	56220 X	39554	-0-	-16666	-0-		36858	3	2696	9	N	2451	2124	0	327	1	-0-

LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036																	
06	61950 X	44344	-0-	-17606	-0-		571	1	41015	3	N	2507	2428	0	79	1	-0-
							2758	9									
07	60481 X	40982	-0-	-19499	-0-		538	1	38057	3	N	2170	2091	0	79	1	-0-
							2387	9									
*08	57629 X	42029	-0-	-15600	-0-		38800	3	3229	9	N	2935	2894	0	41	1	-0-
09	52710 X	49894	-0-	-2816	-0-		46653	3	3241	9	N	2946	2839	0	107	1	-0-
*10	49724 X	17709	-0-	-32015	-0-		16662	3	1047	9	N	952	861	0	91	1	-0-
11	44340 X	35197	-0-	-9143	-0-		31739	3	3458	9	N	3144	3105	0	39	1	-0-

LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704																	
06	47430 X	26869	-0-	-20561	-0-		372	1	25911	3	N	533	517	0	16	1	-0-
							586	9									
07	44392 X	29174	-0-	-15218	-0-		404	1	27989	3	N	710	685	0	25	1	-0-
							781	9									
*08	46598 X	46598	-0-	-0-	-0-		44788	3	1810	9	N	1645	1623	0	22	1	-0-
09	47868 X	47868	-0-	-0-	-0-		46515	3	1353	9	N	1230	1187	0	43	1	-0-
*10	42353 X	42353	-0-	-0-	-0-		40836	3	1517	9	N	1379	1258	0	121	1	-0-
11	49320 X	40279	-0-	-9041	-0-		38365	3	1914	9	N	1740	1719	0	21	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	184050 X	85998	-0-	-98052	-0-	1236	1	84307	3	N	413	413	0			-0-
07	190526 X	88328	-0-	-102198	-0-	1272	1	86693	3	N	330	330	0			-0-
*08	190526 X	75820	-0-	-114706	-0-	75555	3	265	9	N	241	241	0			-0-
09	147960 X	71637	-0-	-76323	-0-	71373	3	264	9	N	240	240	0			-0-
*10	103013 X	66774	-0-	-36239	-0-	66488	3	286	9	N	260	213	0	47	1	-0-
11	86010 X	64115	-0-	-21895	-0-	63847	3	268	9	N	244	196	0	48	1	-0-

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263																
06	28590 X	24996	-0-	-3594	-0-	270	1	20639	3	N	3715	3601	0	114	1	-0-
07	28303 X	24333	-0-	-3970	-0-	4087	9	21288	3	N	2504	2414	0	90	1	-0-
*08	46988 X	46988	-0-	-0-	-0-	291	1									-0-
09	52201 X	52201	-0-	-0-	-0-	2754	9	1910	9	N	1736	1712	0	24	1	-0-
*10	53824 X	53824	-0-	-0-	-0-	45078	3	1294	9	N	1176	1134	0	42	1	-0-
11	49890 X	41734	-0-	-8156	-0-	50907	3	1416	9	N	1287	1168	0	119	1	-0-
						52408	3	1841	9	N	1674	1653	0	21	1	-0-
						39893	3									-0-

STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789																
06	117510 X	80922	-0-	-36588	-0-	1175	1	79696	3	N	45	45	0			-0-
07	121427 X	93004	-0-	-28423	-0-	1347	1	91616	3	N	36	36	0			-0-
*08	109151 X	84319	-0-	-24832	-0-	1	4									-0-
09	101310 X	74359	-0-	-26951	-0-	84290	3	29	9	N	26	26	0			-0-
*10	93000 X	70100	-0-	-22900	-0-	74320	3	39	9	N	35	35	0			-0-
11	94108 X	94108	-0-	-0-	-0-	70042	3	58	9	N	53	44	0	9	1	-0-
						94099	3	9	9	N	8	7	0	1	1	-0-

STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220																
06	93090 X	62473	-0-	-30617	-0-	908	1	61404	3	N	145	145	0			-0-
07	86459 X	74193	-0-	-12266	-0-	1	4	160	9							-0-
*08	81747 X	50932	-0-	-30815	-0-	1072	1	72990	3	N	119	119	0			-0-
09	78360 X	67230	-0-	-11130	-0-	131	9									-0-
*10	74183 X	57183	-0-	-17000	-0-	50583	3	349	9	N	317	317	0			-0-
11	86648 X	86648	-0-	-0-	-0-	66837	3	393	9	N	357	357	0			-0-
						56568	3	615	9	N	559	459	0	100	1	-0-
						85858	3	790	9	N	718	578	0	140	1	-0-

LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357																
06	53910 X	36265	-0-	-17645	-0-	472	1	33702	3	N	1901	1849	0	52	1	-0-
07	52483 X	32487	-0-	-19996	-0-	2091	9	30406	3	N	1495	1447	0	48	1	-0-
*08	52463 X	52463	-0-	-0-	-0-	436	1									-0-
09	47220 X	19720	-0-	-27500	-0-	1645	9	2756	9	N	2505	2474	0	31	1	-0-
*10	50035 X	50035	-0-	-0-	-0-	49707	3	494	9	N	449	435	0	14	1	-0-
11	55200 X	48409	-0-	-6791	-0-	19226	3	2642	9	N	2402	2166	0	236	1	-0-
						47393	3	3989	9	N	3626	3581	0	45	1	-0-
						44420	3									-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY LOWE															//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
															//CONT.// 085408										
															WELL #: 38H		RRCID -> 294531		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12265 - 22094		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06	44730 X	36133	-0-	-8597	-0-	491	1	34531	3	N	1010	982	0	28	1	-0-									
07	45942 X	33214	-0-	-12728	-0-	1111	9	459	1	N	979	947	0	32	1	-0-									
*08	51514 X	51514	-0-	-0-	-0-	1077	9	49894	3	N	1473	1455	0	18	1	-0-									
09	59024 X	59024	-0-	-0-	-0-	57727	3	1297	9	N	1179	1140	0	39	1	-0-									
*10	38695 X	38695	-0-	-0-	-0-	37462	3	1233	9	N	1121	1021	0	100	1	-0-									
11	54990 X	39016	-0-	-15974	-0-	37417	3	1599	9	N	1454	1436	0	18	1	-0-									
LOWE															WELL #: 37H		RRCID -> 294533		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12487		PERF.12420 - 22126		
06	51450 X	35293	-0-	-16157	-0-	470	1	33137	3	N	1533	1489	0	44	1	-0-									
07	50685 X	35490	-0-	-15195	-0-	1686	9	481	1	N	1443	1395	0	48	1	-0-									
*08	55599 X	55599	-0-	-0-	-0-	1587	9	53804	3	N	1632	1611	0	21	1	-0-									
09	63085 X	63085	-0-	-0-	-0-	61605	3	1480	9	N	1345	1300	0	45	1	-0-									
*10	41144 X	41144	-0-	-0-	-0-	39463	3	1681	9	N	1528	1389	0	139	1	-0-									
11	59370 X	39534	-0-	-19836	-0-	37333	3	2201	9	N	2001	1976	0	25	1	-0-									
STS															WELL #: 66H		RRCID -> 294922		COMPL. DATE 03/21/2023		TOTAL DEPTH 11121		PERF.11235 - 23905		
06	53970 X	39783	-0-	-14187	-0-	507	1	36681	3	N	2359	2229	0	130	1	-0-									
07	66991 X	63788	-0-	-3203	-0-	2595	9	804	1	N	4541	4541	0			-0-									
*08	69409 X	63386	-0-	-6023	-0-	4995	9	58192	3	N	4722	4486	0	236	1	-0-									
09	69060 X	69060	-0-	-0-	-0-	64016	3	5044	9	N	4585	4328	0	257	1	-0-									
*10	63798 X	63463	-0-	-335	-0-	57983	3	5480	9	N	4982	4579	0	403	1	-0-									
11	65220 X	53368	-0-	-11852	-0-	53073	3	295	9	N	268	268	1			-0-									
STS															WELL #: 65H		RRCID -> 294928		COMPL. DATE 03/21/2023		TOTAL DEPTH 11091		PERF.11129 - 23885		
06	25494 X	25494	-0-	-0-	-0-	324	1	23551	3	N	1472	1415	0	57	1	-0-									
07	35279 X	35279	-0-	-0-	-0-	1619	9	462	1	N	1881	1881	0			-0-									
*08	32532 X	32532	-0-	-0-	-0-	2069	9	30425	3	N	1915	1813	0	102	1	-0-									
09	36111 X	36111	-0-	-0-	-0-	34076	3	2035	9	N	1850	1739	0	111	1	-0-									
*10	35278 X	33841	-0-	-1437	-0-	31606	3	2235	9	N	2032	1864	0	168	1	-0-									
11	34140 X	28960	-0-	-5180	-0-	28837	3	123	9	N	112	112	1			-0-									
STS															WELL #: 72H		RRCID -> 294973		COMPL. DATE 01/29/2023		TOTAL DEPTH 11646		PERF.11520 - 22420		
06	91339 X	91339	-0-	-0-	-0-	1319	1	89775	3	N	222	140	0	82	1	-0-									
07	87789 X	87789	-0-	-0-	-0-	1	4	244	9	N	42	21	0	21	1	-0-									
*08	79794 X	73829	-0-	-5965	-0-	1271	1	86472	3	N						-0-									
09	91260 X	76000	-0-	-15260	-0-	46	9	73521	3	N	280	195	0	85	1	-0-									
*10	94395 X	69640	-0-	-24755	-0-	74427	3	1573	9	N	1430	1127	0	303	1	-0-									
11	91350 X	65558	-0-	-25792	-0-	67596	3	2044	9	N	1858	1580	0	278	1	-0-									
						63125	3	2433	9	N	2212	1915	0	297	1	-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	92951 X	92951	-0-	-0-	-0-	1342	1	91390	3	N	198	124	0	74 1 -0-
07	90279 X	90279	-0-	-0-	-0-	1296	1	88320	3	N	602	289	0	313 1 -0-
*08	81065 X	75224	-0-	-5841	-0-	75123	3	101	9	N	92	65	0	27 1 -0-
09	92880 X	77334	-0-	-15546	-0-	77321	3	13	9	N	12	10	0	2 1 -0-
*10	96038 X	69567	-0-	-26471	-0-	69520	3	47	9	N	43	37	0	6 1 -0-
11	92940 X	64904	-0-	-28036	-0-	64563	3	341	9	N	310	269	0	41 1 -0-
STS														
WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038														
06	92515 X	92515	-0-	-0-	-0-	1339	1	91107	3	N	62	40	0	22 1 -0-
07	88135 X	88135	-0-	-0-	-0-	1277	1	86857	3	N	-0-			-0-
*08	77221 X	73704	-0-	-3517	-0-	73704	3			N	-0-			-0-
09	92490 X	75643	-0-	-16847	-0-	75618	3	25	9	N	23	19	0	4 1 -0-
*10	95604 X	65898	-0-	-29706	-0-	65876	3	22	9	N	20	18	0	2 1 -0-
11	92520 X	63047	-0-	-29473	-0-	63015	3	32	9	N	29	26	0	3 1 -0-
STS														
WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453														
06	97650 X	67862	-0-	-29788	-0-	978	1	66384	3	N	454	279	0	175 1 -0-
07	100378 X	80183	-0-	-20195	-0-	1153	1	78570	3	N	418	197	0	221 1 -0-
*08	94674 X	66622	-0-	-28052	-0-	66345	3	277	9	N	252	173	0	79 1 -0-
09	91620 X	72524	-0-	-19096	-0-	72234	3	290	9	N	264	204	0	60 1 -0-
*10	80197 X	73597	-0-	-6600	-0-	73338	3	259	9	N	235	197	0	38 1 -0-
11	77610 X	69800	-0-	-7810	-0-	69486	3	314	9	N	285	247	0	38 1 -0-
FORREST WHEELER														
WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609														
06	54960 X	43716	-0-	-11244	-0-	537	1	37845	3	N	4849	4849	0	-0-
07	56792 X	44758	-0-	-12034	-0-	5334	9	39037	3	N	4690	4554	0	136 1 -0-
*08	52018 X	41311	-0-	-10707	-0-	562	1	4311	9	N	3919	3873	0	46 1 -0-
09	44280 X	42096	-0-	-2184	-0-	5159	9	4079	9	N	3708	3562	0	146 1 -0-
*10	45756 X	35912	-0-	-9844	-0-	37000	3	3747	9	N	3406	3318	0	88 1 -0-
11	43710 X	34500	-0-	-9210	-0-	38017	3	5072	9	N	4611	4508	0	103 1 -0-
						32165	3							
						29428	3							
GENTRY														
WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196														
06	127500 X	90343	-0-	-37157	-0-	1296	1	89044	3	N	2	2	0	-0-
07	125147 X	95851	-0-	-29296	-0-	1388	1	94462	3	N	-0-			-0-
*08	118358 X	88264	-0-	-30094	-0-	88264	3			N	-0-			-0-
09	109530 X	84565	-0-	-24965	-0-	84565	3			N	-0-			-0-
*10	96100 X	88466	-0-	-7634	-0-	88465	3	1	9	N	1	1	0	-0-
11	95940 X	74893	-0-	-21047	-0-	74893	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
GENTRY				WELL #:	66H	RRCID	->	295538	COMPL.	DATE	06/03/2024	TOTAL	DEPTH	13621	PERF.13350	-	18840		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
06	89250 X	69161	-0-	-20089		-0-	998	1	68162	3	N	-0-						-0-	
							1	4											
07	84041 X	70348	-0-	-13693		-0-	1019	1	69329	3	N	-0-						-0-	
*08	84041 X	69826	-0-	-14215		-0-	69826	3			N	-0-						-0-	
09	81330 X	60182	-0-	-21148		-0-	60182	3			N	-0-						-0-	
*10	75020 X	60382	-0-	-14638		-0-	60381	3	1	9	N	1		1	0			-0-	
11	75900 X	54611	-0-	-21289		-0-	54611	3			N	-0-						-0-	
FORREST WHEELER				WELL #:	35H	RRCID	->	295544	COMPL.	DATE	06/26/2023	TOTAL	DEPTH	12207	PERF.12364	-	22564		
06	71971 X	71971	-0-	-0-		-0-	787	1	58068	3	N	11924	11924	0				-0-	
							13116	9											
07	64746 X	64746	-0-	-0-		-0-	722	1	53232	3	N	9811	9492	0	319	1		-0-	
							10792	9											
*08	54095 X	51413	-0-	-2682		-0-	42632	3	8781	9	N	7983	7878	0	105	1		-0-	
09	67320 X	48767	-0-	-18553		-0-	41362	3	7405	9	N	6732	6437	0	295	1		-0-	
*10	74369 X	37047	-0-	-37322		-0-	31052	3	5995	9	N	5450	5292	0	158	1		-0-	
11	71970 X	36039	-0-	-35931		-0-	27048	3	8991	9	N	8174	7992	0	182	1		-0-	
GENTRY				WELL #:	72H	RRCID	->	295726	COMPL.	DATE	08/30/2024	TOTAL	DEPTH	13691	PERF.13500	-	26372		
06	128940 X	88427	-0-	-40513		-0-	1273	1	87113	3	N	36	36	0				-0-	
							1	4	40	9									
07	126728 X	98875	-0-	-27853		-0-	1432	1	97442	3	N	-0-						-0-	
							1	4											
*08	100006 X	92160	-0-	-7846		-0-	92160	3			N	-0-						-0-	
09	93450 X	77396	-0-	-16054		-0-	77377	3	19	9	N	17	17	0				-0-	
*10	98890 X	78423	-0-	-20467		-0-	78411	3	12	9	N	11	11	0				-0-	
11	100140 X	72721	-0-	-27419		-0-	72702	3	19	9	N	17	17	0				-0-	
FORREST WHEELER				WELL #:	33H	RRCID	->	295734	COMPL.	DATE	06/26/2023	TOTAL	DEPTH	12181	PERF.12265	-	22219		
06	43080 X	33732	-0-	-9348		-0-	425	1	29868	3	N	3126	3126	0				-0-	
							3439	9											
07	44516 X	34738	-0-	-9778		-0-	448	1	30984	3	N	3005	2918	0	87	1		-0-	
							3306	9											
*08	40579 X	32755	-0-	-7824		-0-	29533	3	3222	9	N	2929	2895	0	34	1		-0-	
09	33510 X	33317	-0-	-193		-0-	30291	3	3026	9	N	2751	2643	0	108	1		-0-	
*10	34844 X	27981	-0-	-6863		-0-	25287	3	2694	9	N	2449	2386	0	63	1		-0-	
11	34170 X	27295	-0-	-6875		-0-	23362	3	3933	9	N	3575	3495	0	80	1		-0-	
GENTRY				WELL #:	64H	RRCID	->	295795	COMPL.	DATE	06/05/2024	TOTAL	DEPTH	13365	PERF.13520	-	19917		
06	103230 X	76051	-0-	-27179		-0-	1085	1	74935	3	N	28	28	0				-0-	
							31	9											
07	102331 X	82812	-0-	-19519		-0-	1199	1	81584	3	N	26	26	0				-0-	
							29	9											
*08	96689 X	76375	-0-	-20314		-0-	76349	3	26	9	N	24	24	0				-0-	
09	91230 X	67739	-0-	-23491		-0-	67713	3	26	9	N	24	24	0				-0-	
*10	82801 X	65713	-0-	-17088		-0-	65685	3	28	9	N	25	25	0				-0-	
11	82980 X	56394	-0-	-26586		-0-	56360	3	34	9	N	31	31	0				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
GENTRY				WELL #: 71H		RRCID -> 295805		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 13744		PERF.13465 - 23947						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	98460 X	64307	-0-		-34153		-0-	928	1	63342	3	N	33	33	0		-0-	
07	95170 X	66308	-0-		-28862		-0-	960	1	65311	3	N	34	34	0		-0-	
*08	88195 X	63458	-0-		-24737		-0-	63423	3	35	9	N	32	32	0		-0-	
09	80460 X	58043	-0-		-22417		-0-	58009	3	34	9	N	31	31	0		-0-	
*10	69130 X	58635	-0-		-10495		-0-	58600	3	35	9	N	32	32	0		-0-	
11	68940 X	53474	-0-		-15466		-0-	53423	3	51	9	N	46	46	0		-0-	
GENTRY				WELL #: 52H		RRCID -> 295987		COMPL. DATE 08/27/2024		TOTAL DEPTH 13642		PERF.13250 - 23103						
06	135840 X	90515	-0-		-45325		-0-	1303	1	88791	3	N	382	382	0		-0-	
07	127348 X	86891	-0-		-40457		-0-	1233	1	84341	3	N	1197	1197	0		-0-	
*08	105989 X	65885	-0-		-40104		-0-	65073	3	812	9	N	738	738	0		-0-	
09	90360 X	48242	-0-		-42118		-0-	47870	3	372	9	N	338	338	0		-0-	
*10	93527 X	39486	-0-		-54041		-0-	38674	3	812	9	N	738	738	0		-0-	
11	90510 X	35055	-0-		-55455		-0-	33155	3	1900	9	N	1727	1727	0		-0-	
GENTRY				WELL #: 44H		RRCID -> 296006		COMPL. DATE 09/09/2023		TOTAL DEPTH 13311		PERF.13300 - 18722						
06	99690 X	78445	-0-		-21245		-0-	1133	1	77298	3	N	12	12	0		-0-	
07	99913 X	81083	-0-		-18830		-0-	1175	1	79896	3	N	11	11	0		-0-	
*08	93031 X	73388	-0-		-19643		-0-	73314	3	74	9	N	67	67	0		-0-	
09	85770 X	67871	-0-		-17899		-0-	67858	3	13	9	N	12	12	0		-0-	
*10	88629 X	64944	-0-		-23685		-0-	64926	3	18	9	N	16	16	0		-0-	
11	79770 X	60426	-0-		-19344		-0-	60395	3	31	9	N	28	28	0		-0-	
GENTRY				WELL #: 53H		RRCID -> 296012		COMPL. DATE 08/26/2024		TOTAL DEPTH 13572		PERF.13225 - 21851						
06	120870 X	91716	-0-		-29154		-0-	1323	1	90322	3	N	64	64	0		-0-	
07	121892 X	102577	-0-		-19315		-0-	1484	1	101008	3	N	76	76	0		-0-	
*08	118110 X	97747	-0-		-20363		-0-	97675	3	72	9	N	65	65	0		-0-	
09	107670 X	87979	-0-		-19691		-0-	87901	3	78	9	N	71	71	0		-0-	
*10	104811 X	92373	-0-		-12438		-0-	92344	3	29	9	N	26	26	0		-0-	
11	106170 X	76062	-0-		-30108		-0-	76020	3	42	9	N	38	38	0		-0-	
GENTRY				WELL #: 41H		RRCID -> 296048		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 13182		PERF.13170 - 19461						
06	86460 X	65960	-0-		-20500		-0-	942	1	64549	3	N	425	425	0		-0-	
07	83421 X	64497	-0-		-18924		-0-	933	1	63496	3	N	62	62	0		-0-	
*08	82305 X	62430	-0-		-19875		-0-	62329	3	101	9	N	92	92	0		-0-	
09	74730 X	55960	-0-		-18770		-0-	55824	3	136	9	N	124	124	0		-0-	
*10	68293 X	55463	-0-		-12830		-0-	55330	3	133	9	N	121	121	0		-0-	
11	67770 X	51951	-0-		-15819		-0-	51720	3	231	9	N	210	210	0		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	113190 X	93209	-0-	-19981	-0-	1343	1	91811	3	N	49	49	0	-0-
07	117025 X	94459	-0-	-22566	-0-	1368	1	93040	3	N	45	45	0	-0-
*08	117025 X	89220	-0-	-27805	-0-	89174	3	46	9	N	42	42	0	-0-
09	95640 X	76612	-0-	-19028	-0-	76612	3			N	-0-			-0-
*10	98828 X	80340	-0-	-18488	-0-	80316	3	24	9	N	22	22	0	-0-
11	96930 X	74026	-0-	-22904	-0-	73978	3	48	9	N	44	44	0	-0-
GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851														
06	110670 X	81702	-0-	-28968	-0-	1178	1	80423	3	N	91	91	0	-0-
07	114421 X	89569	-0-	-24852	-0-	1291	1	88201	3	N	70	70	0	-0-
*08	114421 X	85776	-0-	-28645	-0-	85715	3	61	9	N	55	55	0	-0-
09	104880 X	71688	-0-	-33192	-0-	71688	3			N	-0-			-0-
*10	98208 X	83550	-0-	-14658	-0-	83497	3	53	9	N	48	48	0	-0-
11	93210 X	68292	-0-	-24918	-0-	68231	3	61	9	N	55	55	0	-0-
GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804														
06	114030 X	97243	-0-	-16787	-0-	1399	1	95787	3	N	51	51	0	-0-
07	117831 X	96952	-0-	-20879	-0-	1403	1	95492	3	N	51	51	0	-0-
*08	113801 X	85698	-0-	-28103	-0-	85647	3	51	9	N	46	46	0	-0-
09	110130 X	77725	-0-	-32405	-0-	77673	3	52	9	N	47	47	0	-0-
*10	100471 X	80853	-0-	-19618	-0-	80803	3	50	9	N	45	45	0	-0-
11	97230 X	74653	-0-	-22577	-0-	74574	3	79	9	N	72	72	0	-0-
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321														
06	96589 X	96589	-0-	-0-	-0-	1396	1	95192	3	Y	-0-			-0-
07	104803 X	104803	-0-	-0-	-0-	1519	1	103283	3	Y	-0-			-0-
*08	155930 X	104700	-0-	-51230	-0-	104700	3			Y	-0-			-0-
09	122610 X	99122	-0-	-23488	-0-	99122	3			Y	-0-			-0-
*10	112313 X	95029	-0-	-17284	-0-	95029	3			Y	-0-			-0-
11	108690 X	94621	-0-	-14069	-0-	94621	3			Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744														
06	168000 X	93907	-0-	-74093	-0-	1357	1	92549	3	Y	-0-			-0-
07	152737 X	101838	-0-	-50899	-0-	1475	1	100362	3	Y	-0-			-0-
*08	131967 X	96783	-0-	-35184	-0-	96783	3			Y	-0-			-0-
09	120210 X	98317	-0-	-21893	-0-	98317	3			Y	-0-			-0-
*10	96512 X	96512	-0-	-0-	-0-	96512	3			Y	-0-			-0-
11	94241 X	94241	-0-	-0-	-0-	94241	3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
GENTRY															
WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	74520 X	57509	-0-	-17011	-0-	793	1	55353	3	N	1239	1239	0		-0-
07	76043 X	42508	-0-	-33535	-0-	1363	9	40170	3	N	1595	1595	0		-0-
*08	70432 X	57197	-0-	-13235	-0-	583	1	1770	9	N	1609	1609	0		-0-
09	66030 X	48184	-0-	-17846	-0-	1755	9	1828	9	N	1662	1662	0		-0-
*10	64201 X	56302	-0-	-7899	-0-	55427	3	881	9	N	801	801	0		-0-
11	61440 X	39899	-0-	-21541	-0-	46356	3	975	9	N	886	886	0		-0-
						55421	3								
						38924	3								
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991															
06	147780 X	85046	-0-	-62734	-0-	1230	1	83815	3	Y	-0-				-0-
07	134726 X	91774	-0-	-42952	-0-	1	4	90443	3	Y	-0-				-0-
*08	134726 X	91964	-0-	-42762	-0-	1330	1				-0-				-0-
09	116580 X	90448	-0-	-26132	-0-	1	4			Y	-0-				-0-
*10	96100 X	87905	-0-	-8195	-0-	91964	3			Y	-0-				-0-
11	93000 X	85626	-0-	-7374	-0-	90448	3			Y	-0-				-0-
						87905	3			Y	-0-				-0-
						85626	3			Y	-0-				-0-
MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929															
06	120720 X	73078	-0-	-47642	-0-	1059	1	71857	3	Y	146	146	1		-0-
07	118668 X	74235	-0-	-44433	-0-	1	4	161	9	Y	-0-				-0-
*08	106454 X	74808	-0-	-31646	-0-	1075	1	73141	3	Y	-0-				-0-
09	96300 X	73753	-0-	-22547	-0-	19	4				-0-				-0-
*10	74360 X	74360	-0-	-0-	-0-	74550	3	52	4	Y	187	187	1		-0-
11	75405 X	75405	-0-	-0-	-0-	206	9	48	4	Y	-0-				-0-
						73705	3	54	4	Y	161	161	1		-0-
						74129	3								-0-
						177	9								-0-
						75320	3	38	4	Y	43	43	1		-0-
						47	9								-0-
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509															
06	97200 X	59228	-0-	-37972	-0-	861	1	58325	3	Y	37	37	1		-0-
07	94457 X	59950	-0-	-34507	-0-	1	4	41	9	Y	-0-				-0-
*08	92473 X	61692	-0-	-30781	-0-	868	1	59067	3	Y	-0-				-0-
09	76770 X	61283	-0-	-15487	-0-	15	4				-0-				-0-
*10	61349 X	59010	-0-	-2339	-0-	61649	3	43	4	Y	-0-				-0-
11	59370 X	57520	-0-	-1850	-0-	61243	3	40	4	Y	-0-				-0-
						58950	3	43	4	Y	15	15	1		-0-
						17	9								-0-
						57331	3	29	4	Y	145	145	1		-0-
						160	9								-0-

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1444

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STS B				WELL #:	20H	RRCID	->	296584	COMPL.	DATE	02/17/2025	TOTAL	DEPTH	11598	PERF.	11225	-	22743	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	197640	X	107802	-0-	-89838	-0-			1513	1	103680	3	N	1527	1379	0	148	1	-0-
07	183892	X	121603	-0-	-62289	-0-			929	4	1680	9							-0-
*08	169477	X	111982	-0-	-57495	-0-			1664	1	115324	3	N	4080	4080	0			-0-
09	152190	X	106345	-0-	-45845	-0-			127	4	4488	9							-0-
*10	121613	X	87063	-0-	-34550	-0-			105600	3	106	4	N	5705	5705	0			-0-
11	117720	X	101736	-0-	-15984	-0-			6276	9									-0-
									102719	3	85	4	N	3219	3219	0			-0-
									3541	9									-0-
									84739	3	66	4	N	2053	2053	0			-0-
									2258	9									-0-
									96243	3	826	4	N	4243	3876	0	367	1	-0-
									4667	9									-0-
STS B					WELL #:	22H	RRCID	->	296589	COMPL.	DATE	07/20/2024	TOTAL	DEPTH	11641	PERF.	11160	-	20631
06	116490	X	84310	-0-	-32180	-0-			1157	1	80037	3	N	2196	1967	0	229	1	-0-
07	110515	X	88261	-0-	-22254	-0-			700	4	2416	9							-0-
*08	100874	X	81782	-0-	-19092	-0-			1209	1	84103	3	N	2599	2599	0			-0-
09	91590	X	77270	-0-	-14320	-0-			90	4	2859	9							-0-
*10	88257	X	65040	-0-	-23217	-0-			78798	3	78	4	N	2642	2642	0			-0-
11	86730	X	76030	-0-	-10700	-0-			2906	9									-0-
									74988	3	62	4	N	2018	2018	0			-0-
									2220	9									-0-
									63372	3	50	4	N	1471	1471	0			-0-
									1618	9									-0-
									71722	3	597	4	N	3374	3082	0	292	1	-0-
									3711	9									-0-
STS B					WELL #:	23H	RRCID	->	296711	COMPL.	DATE	07/19/2024	TOTAL	DEPTH	11559	PERF.	11140	-	19071
06	97080	X	78569	-0-	-18511	-0-			1055	1	73567	3	N	3004	2695	0	309	1	-0-
07	99448	X	83003	-0-	-16445	-0-			643	4	3304	9							-0-
*08	93341	X	77430	-0-	-15911	-0-			1124	1	78513	3	N	2984	2984	0			-0-
09	87900	X	71914	-0-	-15986	-0-			84	4	3282	9							-0-
*10	83018	X	60803	-0-	-22215	-0-			73933	3	72	4	N	3114	3114	0			-0-
11	83469	X	83469	-0-	-0-	-0-			3425	9									-0-
									69044	3	57	4	N	2557	2557	0			-0-
									2813	9									-0-
									58590	3	46	4	N	1970	1970	0			-0-
									2167	9									-0-
									79951	3	716	4	N	2547	2327	0	220	1	-0-
									2802	9									-0-
STS C					WELL #:	59H	RRCID	->	296858	COMPL.	DATE	03/07/2024	TOTAL	DEPTH	11942	PERF.	11485	-	24773
06	92726	X	92726	-0-	-0-	-0-			1311	1	91170	3	Y	223	201	0	22	1	-0-
07	105599	X	105599	-0-	-0-	-0-			245	9									-0-
*08	104009	X	104009	-0-	-0-	-0-			1443	1	100250	3	Y	3550	3527	0	23	1	-0-
09	98016	X	98016	-0-	-0-	-0-			1	4	3905	9							-0-
*10	100285	X	87206	-0-	-13079	-0-			100221	3	3788	9	Y	3444	3444	0			-0-
11	97050	X	74133	-0-	-22917	-0-			94578	3	3438	9	Y	3125	3125	0			-0-
				-0-	-0-	-0-			83872	3	3334	9	Y	3031	3008	0	23	1	-0-
				-0-	-0-	-0-			68290	3	5843	9	Y	5312	5290	0	22	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															//CONT.// 39744 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STS C															WELL #: 57H															RRCID -> 296946															COMPL. DATE 03/07/2024															TOTAL DEPTH 11871															PERF.11460 - 23828														
M O	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																		
06	96137	X			96137	-0-	-0-	-0-		-0-			1237	1	89486	3	Y	4922	4900	0	22	1	-0-																																																																		
07	94804	X			94804	-0-	-0-	-0-		-0-			5414	9																																																																											
													1311	1	90898	3	Y	2359	2336	0	23	1	-0-																																																																		
													2595	9																																																																											
*08	95967	X			95967	-0-	-0-	-0-		-0-			93449	3	2518	9	Y	2289	2289	0			-0-																																																																		
09	87969	X			87969	-0-	-0-	-0-		-0-			85684	3	2285	9	Y	2077	2077	0			-0-																																																																		
*10	97185	X			87831	-0-	-9354	-0-		-0-			85608	3	2223	9	Y	2021	1998	0	23	1	-0-																																																																		
11	94050	X			90115	-0-	-3935	-0-		-0-			86002	3	4113	9	Y	3739	3717	0	22	1	-0-																																																																		
STS C															WELL #: 56H															RRCID -> 296963															COMPL. DATE 03/07/2024															TOTAL DEPTH 11903															PERF.11453 - 23736														
06	95162	X			95162	-0-	-0-	-0-		-0-			1230	1	88388	3	Y	5040	5018	0	22	1	-0-																																																																		
													5544	9																																																																											
07	107940	X			107940	-0-	-0-	-0-		-0-			1488	1	103175	3	Y	2978	2955	0	23	1	-0-																																																																		
													1	4	3276	9																																																																									
*08	99947	X			99947	-0-	-0-	-0-		-0-			96773	3	3174	9	Y	2885	2885	0			-0-																																																																		
09	88948	X			88948	-0-	-0-	-0-		-0-			86069	3	2879	9	Y	2617	2617	0			-0-																																																																		
*10	101215	X			89599	-0-	-11616	-0-		-0-			86803	3	2796	9	Y	2542	2519	0	23	1	-0-																																																																		
11	97950	X			76218	-0-	-21732	-0-		-0-			71317	3	4901	9	Y	4455	4433	0	22	1	-0-																																																																		
STS C															WELL #: 58H															RRCID -> 296997															COMPL. DATE 03/07/2024															TOTAL DEPTH 11907															PERF.11440 - 24098														
06	74305	X			74305	-0-	-0-	-0-		-0-			1049	1	73022	3	Y	213	191	0	22	1	-0-																																																																		
													234	9																																																																											
07	98701	X			98701	-0-	-0-	-0-		-0-			1351	1	93953	3	Y	3087	3064	0	23	1	-0-																																																																		
													1	4	3396	9																																																																									
*08	98128	X			98128	-0-	-0-	-0-		-0-			94833	3	3295	9	Y	2995	2995	0			-0-																																																																		
09	84070	X			84070	-0-	-0-	-0-		-0-			81081	3	2989	9	Y	2717	2717	0			-0-																																																																		
*10	98704	X			85966	-0-	-12738	-0-		-0-			83064	3	2902	9	Y	2638	2615	0	23	1	-0-																																																																		
11	97950	X			72953	-0-	-24997	-0-		-0-			67782	3	5171	9	Y	4701	4679	0	22	1	-0-																																																																		
STS C															WELL #: 55H															RRCID -> 297028															COMPL. DATE 03/07/2024															TOTAL DEPTH 11840															PERF.11420 - 23018														
06	133710	X			108159	-0-	-25551	-0-		-0-			1402	1	100966	3	Y	5264	5242	0	22	1	-0-																																																																		
													1	4	5790	9																																																																									
07	138167	X			108219	-0-	-29948	-0-		-0-			1495	1	103727	3	Y	2724	2701	0	23	1	-0-																																																																		
													1	4	2996	9																																																																									
*08	138167	X			113049	-0-	-25118	-0-		-0-			110138	3	2911	9	Y	2646	2646	0			-0-																																																																		
09	133710	X			94297	-0-	-39413	-0-		-0-			91656	3	2641	9	Y	2401	2401	0			-0-																																																																		
*10	108190	X			94664	-0-	-13526	-0-		-0-			92098	3	2566	9	Y	2333	2310	0	23	1	-0-																																																																		
11	104700	X			74990	-0-	-29710	-0-		-0-			70238	3	4752	9	Y	4320	4298	0	22	1	-0-																																																																		
STS C															WELL #: 60H															RRCID -> 297029															COMPL. DATE 03/07/2024															TOTAL DEPTH 11946															PERF.11470 - 25154														
06	55110	X			39204	-0-	-15906	-0-		-0-			549	1	38344	3	Y	283	261	0	22	1	-0-																																																																		
													311	9																																																																											
07	47451	X			47451	-0-	-0-	-0-		-0-			622	1	43992	3	Y	2579	2556	0	23	1	-0-																																																																		
													2837	9																																																																											
*08	46928	X			46928	-0-	-0-	-0-		-0-			44180	3	2748	9	Y	2498	2498	0			-0-																																																																		
09	42446	X			42446	-0-	-0-	-0-		-0-			39952	3	2494	9	Y	2267	2267	0			-0-																																																																		
*10	44795	X			40643	-0-	-4152	-0-		-0-			38219	3	2424	9	Y	2204	2181	0	23	1	-0-																																																																		
11	43350	X			36667	-0-	-6683	-0-		-0-			32349	3	4318	9	Y	3925	3903	0	22	1	-0-																																																																		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	95280 X	71955	-0-	-23325	-0-	984	1	68162	3	N	2019	1806 0	213 1	-0-
07	94302 X	77533	-0-	-16769	-0-	588	4	2221	9	N	2117	2117 0		-0-
*08	88505 X	73779	-0-	-14726	-0-	1066	1	74071	3	N	2638	2638 0		-0-
09	85650 X	65699	-0-	-19951	-0-	67	4	2329	9	N	1907	1907 0		-0-
*10	77531 X	55319	-0-	-22212	-0-	70807	3	70	4	N	1381	1381 0		-0-
11	80199 X	80199	-0-	-0-	-0-	2902	9				2383	2177 0	206 1	-0-
						63548	3	53	4	N				
						2098	9							
						53758	3	42	4	N				
						1519	9							
						76872	3	706	4	N				
						2621	9							
GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990														
06	283320 X	148704	-0-	-134616	-0-	2124	1	146548	3	N	28	28 0		-0-
07	231911 X	153015	-0-	-78896	-0-	1	4	31	9	N	1395	1395 0		-0-
*08	222177 X	133148	-0-	-89029	-0-	2185	1	149294	3	N	108	108 0		-0-
09	192780 X	113475	-0-	-79305	-0-	1	4	1535	9	N	7	7 0		-0-
*10	166439 X	116609	-0-	-49830	-0-	133029	3	119	9	N	57	57 0		-0-
11	148710 X	110496	-0-	-38214	-0-	113467	3	8	9	N	980	980 0		-0-
						116546	3	63	9	N				
						109418	3	1078	9	N				
GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597														
06	310710 X	151700	-0-	-159010	-0-	2139	1	148073	3	N	1352	1352 0		-0-
07	258478 X	150216	-0-	-108262	-0-	1	4	1487	9	N	3943	3943 0		-0-
*08	249240 X	133485	-0-	-115755	-0-	2097	1	143781	3	N	4229	4229 0		-0-
09	204600 X	114783	-0-	-89817	-0-	1	4	4337	9	N	3041	3041 0		-0-
*10	172112 X	108650	-0-	-63462	-0-	128833	3	4652	9	N	15	15 0		-0-
11	151710 X	98251	-0-	-53459	-0-	111438	3	3345	9	N	6	6 0		-0-
						108633	3	17	9	N				
						98244	3	7	9	N				
GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158														
06	483030 X	275558	-0-	-207472	-0-	3966	1	271528	3	N	56	56 0		-0-
07	483538 X	258778	-0-	-224760	-0-	2	4	62	9	N	-0-			-0-
*08	414811 X	196640	-0-	-218171	-0-	3749	1	255028	3	N	85	85 0		-0-
09	368010 X	184573	-0-	-183437	-0-	1	4				104	104 0		-0-
*10	328848 X	192212	-0-	-136636	-0-	196546	3	94	9	N	105	105 0		-0-
11	275550 X	178476	-0-	-97074	-0-	184459	3	114	9	N	349	349 0		-0-
						192096	3	116	9	N				
						178092	3	384	9	N				
GENTRY-SCARBOROUGH SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010														
06	375870 X	199665	-0-	-176205	-0-	2852	1	196797	3	N	14	14 0		-0-
07	343635 X	196121	-0-	-147514	-0-	1	4	15	9	N	-0-			-0-
*08	295182 X	168435	-0-	-126747	-0-	2841	1	193279	3	N	-0-			-0-
09	273510 X	119692	-0-	-153818	-0-	1	4				951	951 0		-0-
*10	245148 X	121610	-0-	-123538	-0-	168435	3	1046	9	N	2534	2534 0		-0-
11	199680 X	83926	-0-	-115754	-0-	118646	3	2787	9	N	3921	3921 0		-0-
						118823	3	4313	9	N				
						79613	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
														//CONT.// 085408									
														WELL #: 76H		RRCID -> 297729		COMPL. DATE 05/24/2024		TOTAL DEPTH 13630		PERF.13500 - 20485	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	194850 X	106296	-0-	-	-88554	-0-	-	1533	1 4	104682	3 9	N	73	73	0	-	-0-						
07	163060 X	110051	-0-	-	-53009	-0-	-	1594	1 4	108442	3 9	N	13	13	0	-	-0-						
*08	146630 X	102218	-0-	-	-44412	-0-	-	102195	3	23	9	N	21	21	0	-	-0-						
09	128940 X	87945	-0-	-	-40995	-0-	-	87945	3			N	-0-			-	-0-						
*10	115878 X	88767	-0-	-	-27111	-0-	-	88767	3			N	-0-			-	-0-						
11	111060 X	47390	-0-	-	-63670	-0-	-	47390	3			N	-0-			-	-0-						
GENTRY														WELL #: 78H		RRCID -> 297737		COMPL. DATE 05/30/2024		TOTAL DEPTH 13689		PERF.13500 - 19514	
06	190800 X	104735	-0-	-	-86065	-0-	-	1491	1 4	103001	3 9	N	220	220	0	-	-0-						
07	170841 X	106249	-0-	-	-64592	-0-	-	1537	1 4	104595	3 9	N	105	105	0	-	-0-						
*08	144956 X	98259	-0-	-	-46697	-0-	-	98131	3	128	9	N	116	116	0	-	-0-						
09	123810 X	87834	-0-	-	-35976	-0-	-	87527	3	307	9	N	279	279	0	-	-0-						
*10	111507 X	86143	-0-	-	-25364	-0-	-	86131	3	12	9	N	11	11	0	-	-0-						
11	106680 X	76728	-0-	-	-29952	-0-	-	76650	3	78	9	N	71	71	0	-	-0-						
WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4														WELL #: 4H		RRCID -> 297763		COMPL. DATE 05/20/2024		TOTAL DEPTH 13162		PERF.13218 - 22626	
06	404730 X	254778	-0-	-	-149952	-0-	-	3639	1 4	249836	3 9	N	1183	1183	0	-	-0-						
07	383439 X	198244	-0-	-	-185195	-0-	-	2853	1 4	194338	3 9	N	956	956	0	-	-0-						
*08	333963 X	190547	-0-	-	-143416	-0-	-	189482	3	1065	9	N	968	968	0	-	-0-						
09	315540 X	136302	-0-	-	-179238	-0-	-	135476	3	826	9	N	751	751	0	-	-0-						
*10	295554 X	138507	-0-	-	-157047	-0-	-	137614	3	893	9	N	812	812	0	-	-0-						
11	254790 X	116418	-0-	-	-138372	-0-	-	114960	3	1458	9	N	1325	1325	0	-	-0-						
GENTRY														WELL #: 75H		RRCID -> 297852		COMPL. DATE 05/24/2024		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13400 - 20856	
06	236820 X	112140	-0-	-	-124680	-0-	-	1615	1 4	110524	3	N	-0-			-	-0-						
07	186837 X	115641	-0-	-	-71196	-0-	-	1675	1 4	113965	3	N	-0-			-	-0-						
*08	180575 X	107209	-0-	-	-73366	-0-	-	107209	3			N	-0-			-	-0-						
09	149760 X	85143	-0-	-	-64617	-0-	-	84363	3	780	9	N	709	709	0	-	-0-						
*10	117242 X	90581	-0-	-	-26661	-0-	-	87561	3	3020	9	N	2745	2745	0	-	-0-						
11	116490 X	72613	-0-	-	-43877	-0-	-	66749	3	5864	9	N	5331	5331	0	-	-0-						
WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5														WELL #: 5H		RRCID -> 298101		COMPL. DATE 05/20/2024		TOTAL DEPTH 13209		PERF.13264 - 23227	
06	383940 X	234957	-0-	-	-148983	-0-	-	3346	1 4	230471	3 9	N	1035	1035	0	-	-0-						
07	370636 X	198897	-0-	-	-171739	-0-	-	2854	1 4	195083	3 9	N	872	872	0	-	-0-						
*08	324043 X	175418	-0-	-	-148625	-0-	-	174516	3	902	9	N	820	820	0	-	-0-						
09	309030 X	153235	-0-	-	-155795	-0-	-	152463	3	772	9	N	702	702	0	-	-0-						
*10	292423 X	115449	-0-	-	-176974	-0-	-	114712	3	737	9	N	670	670	0	-	-0-						
11	234960 X	112453	-0-	-	-122507	-0-	-	111052	3	1401	9	N	1274	1274	0	-	-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 65H RRCID -> 298864 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11545 - 25068														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	546095	-0-	546095	972720	7624	1	526475	3	Y	10901	10870	0	-0-
07	1462085 X	489365	-0-	-972720	-0-	6893	1	11991	9	Y	8373	8373	0	-0-
*08	406608 X	406608	-0-	-0-	-0-	399864	3	9210	9	Y	6131	6131	0	-0-
09	331371 X	331371	-0-	-0-	-0-	325982	3	6744	9	Y	4899	4899	0	-0-
*10	492962 X	217708	-0-	-275254	-0-	214322	3	5389	9	Y	3078	3078	0	-0-
11	477060 X	264427	-0-	-212633	-0-	264427	3	3386	9	Y	-0-	-0-	0	-0-
STS C														
WELL #: 61H RRCID -> 299101 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11548 - 26989														
06	SHUT IN	516994	-0-	516994	1203172	6055	1	452161	3	Y	53431	53390	0	-0-
07	1681617 X	478445	-0-	-1203172	-0-	5818	1	58774	9	Y	40931	40931	0	-0-
*08	523280 X	397343	-0-	-125937	-0-	364289	3	45024	9	Y	30049	30049	0	-0-
09	506400 X	329453	-0-	-176947	-0-	303035	3	33054	9	Y	24016	24016	0	-0-
*10	523280 X	226761	-0-	-296519	-0-	210175	3	26418	9	Y	15078	15078	0	-0-
11	506400 X	227633	-0-	-278767	-0-	227633	3	16586	9	Y	-0-	-0-	0	-0-
STS C														
WELL #: 62H RRCID -> 299173 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11483 - 26790														
06	SHUT IN	456124	-0-	456124	1067597	6065	1	428599	3	Y	19505	19465	0	-0-
07	1456826 X	389229	-0-	-1067597	-0-	5231	1	21456	9	Y	14929	14929	0	-0-
*08	492962 X	310339	-0-	-182623	-0-	298280	3	367574	3	Y	10963	10963	0	-0-
09	477060 X	271358	-0-	-205702	-0-	261721	3	16422	9	Y	8761	8761	0	-0-
*10	377735 X	178074	-0-	-199661	-0-	172022	3	12059	9	Y	5502	5502	0	-0-
11	365550 X	183737	-0-	-181813	-0-	183737	3	9637	9	Y	-0-	-0-	0	-0-
STS C														
WELL #: 69H RRCID -> 299179 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11570 - 21418														
06	SHUT IN	246420	-0-	246420	430079	3288	1	228740	3	Y	13082	13082	0	-0-
07	604968 X	174889	-0-	-430079	-0-	2359	1	14390	9	Y	8532	8532	0	-0-
*08	222797 X	119654	-0-	-103143	-0-	112676	3	163144	3	Y	6344	6344	0	-0-
09	215610 X	87505	-0-	-128105	-0-	81826	3	9385	9	Y	5163	5163	0	-0-
*10	222797 X	79293	-0-	-143504	-0-	74242	3	6978	9	Y	4592	4592	0	-0-
11	246420 X	59437	-0-	-186983	-0-	59437	3	5051	9	Y	-0-	-0-	0	-0-
STS C														
WELL #: 63H RRCID -> 299202 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11464 - 26709														
06	SHUT IN	446639	-0-	446639	976874	5961	1	420944	3	Y	17936	17899	0	-0-
07	1374836 X	397962	-0-	-976874	-0-	5384	1	19730	9	Y	13741	13741	0	-0-
*08	471355 X	312715	-0-	-158640	-0-	301595	3	377461	3	Y	10109	10109	0	-0-
09	456150 X	269837	-0-	-186313	-0-	260950	3	15115	9	Y	8079	8079	0	-0-
*10	471355 X	171720	-0-	-299635	-0-	166140	3	11120	9	Y	5073	5073	0	-0-
11	446640 X	182721	-0-	-263919	-0-	182721	3	8887	9	Y	-0-	-0-	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STS C				WELL #:	64H	RRCID	->	299250	COMPL. DATE	04/26/2025	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.11464	- 26551
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	413449	-0-	413449	931003			5674	1	395499	3	Y	11157	11122	0
								3	4	12273	9			35	1
*07	1257385 X	326382	-0-	-931003	-0-			4499	1	312492	3	Y	8535	8535	0
								2	4	9389	9				
*08	472719 X	271194	-0-	-201525	-0-			264309	3	6885	9	Y	6259	6259	0
*09	457470 X	231150	-0-	-226320	-0-			225648	3	5502	9	Y	5002	5002	0
*10	472719 X	145526	-0-	-327193	-0-			142071	3	3455	9	Y	3141	3141	0
*11	457470 X	158323	-0-	-299147	-0-			158323	3			Y	-0-		-0-
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3				WELL #:	3H	RRCID	->	299256	COMPL. DATE	09/19/2025	TOTAL	DEPTH	11177	PERF.11300	- 25771
06	366303 X	366303	-0-	-0-	-0-			4543	1	333269	3	N	25899	25899	0
								2	4	28489	9				-0-
07	340782 X	340782	-0-	-0-	-0-			4337	1	312236	3	N	22006	22006	0
								2	4	24207	9				-0-
*08	258912 X	201716	-0-	-57196	-0-			187342	3	14374	9	N	13067	13021	0
09	250560 X	63797	-0-	-186763	-0-			58059	3	5738	9	N	5216	5216	0
*10	258912 X	229862	-0-	-29050	-0-			212256	3	17606	9	N	16005	15929	0
11	250560 X	187241	-0-	-63319	-0-			161046	3	26195	9	N	23814	23748	0
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2				WELL #:	2H	RRCID	->	299257	COMPL. DATE	09/15/2025	TOTAL	DEPTH	11149	PERF.11350	- 26114
06	356515 X	356515	-0-	-0-	-0-			4450	1	325402	3	N	24237	24237	0
								2	4	26661	9				-0-
07	300890 X	300890	-0-	-0-	-0-			3793	1	274524	3	N	20520	20520	0
								1	4	22572	9				-0-
*08	237429 X	188259	-0-	-49170	-0-			175036	3	13223	9	N	12021	11975	0
09	229770 X	125815	-0-	-103955	-0-			115970	3	9845	9	N	8950	8950	0
*10	237429 X	214324	-0-	-23105	-0-			198878	3	15446	9	N	14042	13976	0
11	229770 X	186063	-0-	-43707	-0-			162791	3	23272	9	N	21156	21097	0
STS				WELL #:	64H	RRCID	->	299266	COMPL. DATE	01/25/2025	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11326	- 23603
06	246960 X	246960	-0-	-0-	-0-			2993	1	221899	3	N	20061	20061	0
								1	4	22067	9				-0-
07	233124 X	233124	-0-	-0-	-0-			2895	1	210318	3	N	18100	18100	0
								1	4	19910	9				-0-
*08	229276 X	187974	-0-	-41302	-0-			171405	3	16569	9	N	15063	15017	0
09	221880 X	137004	-0-	-84876	-0-			124793	3	12211	9	N	11101	11101	0
*10	229276 X	119871	-0-	-109405	-0-			108742	3	11129	9	N	10117	10070	0
11	221880 X	109823	-0-	-112057	-0-			91952	3	17871	9	N	16246	16201	0
STS C				WELL #:	68H	RRCID	->	299303	COMPL. DATE	05/08/2025	TOTAL	DEPTH	11607	PERF.11514	- 21491
06	SHUT IN	216800	-0-	216800	476565			2592	1	192293	3	Y	19921	19921	0
								2	4	21913	9				-0-
07	629488 X	152923	-0-	-476565	-0-			1861	1	136765	3	Y	12996	12996	0
								1	4	14296	9				-0-
*08	225184 X	108328	-0-	-116856	-0-			97698	3	10630	9	Y	9664	9664	0
09	217920 X	86056	-0-	-131864	-0-			77403	3	8653	9	Y	7866	7866	0
*10	225184 X	83749	-0-	-141435	-0-			76065	3	7684	9	Y	6985	6985	0
11	216810 X	58364	-0-	-158446	-0-			58364	3			Y	-0-		-0-
STS B				WELL #:	83H	RRCID	->	299452	COMPL. DATE	01/17/2025	TOTAL	DEPTH	11345	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	145949	-0-	145949	145949			110368	3	35581	9	N	32346	32346	0

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS C														//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE									
														//CONT.// 085408									
														WELL #: 66H RRCID -> 299542 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11403 - 23332									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	SHUT IN	287855	-0-	287855	634258	3477	1 253838	3 30538	9	Y	27762	27762	0			-0-							
07	877361 X	243103	-0-	-634258	-0-	3069	1 220080	3 19953	9	Y	18139	18139	0			-0-							
*08	293694 X	179426	-0-	-114268	-0-	164622	3 14804	9	Y	13458	13458	0				-0-							
09	284220 X	136360	-0-	-147860	-0-	124311	3 12049	9	Y	10954	10954	0				-0-							
*10	293694 X	127648	-0-	-166046	-0-	116943	3 10705	9	Y	9732	9732	0				-0-							
11	284220 X	92574	-0-	-191646	-0-	92574	3		Y	-0-						-0-							
STS C														WELL #: 67H RRCID -> 299628 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11373 - 23198									
06	SHUT IN	293802	-0-	293802	556492	3686	1 267033	3 23081	9	Y	20983	20983	0			-0-							
07	777123 X	220631	-0-	-556492	-0-	2830	1 202739	3 15061	9	Y	13692	13692	0			-0-							
*08	287773 X	151503	-0-	-136270	-0-	140306	3 11197	9	Y	10179	10179	0				-0-							
09	278490 X	111142	-0-	-167348	-0-	102028	3 9114	9	Y	8285	8285	0				-0-							
*10	287773 X	105979	-0-	-181794	-0-	97884	3 8095	9	Y	7359	7359	0				-0-							
11	278490 X	70835	-0-	-207655	-0-	70835	3		Y	-0-						-0-							
STS B														WELL #: 84H RRCID -> 299741 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	SHUT IN	183363	-0-	183363	183363	128360	3 55003	9	N	50003	50003	0				-0-							
STS B														WELL #: 82H RRCID -> 299743 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11368 PERF. N/A									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	SHUT IN	155924	-0-	155924	155924	121466	3 34458	9	N	31325	31325	0				-0-							
STS B														WELL #: 81H RRCID -> 300052 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	SHUT IN	179020	-0-	179020	179020	130136	3 48884	9	N	44440	44440	0				-0-							
RIO GRANDE E&P II, LLC FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT														100543 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075									
06	88110 X	66897	-0-	-21213	-0-	858	1 66039	3	N	-0-						-0-							
07	84320 X	65472	-0-	-18848	-0-	840	1 64632	3	N	-0-						-0-							
08	80445 X	61109	-0-	-19336	-0-	781	1 60328	3	N	-0-						-0-							
09	74070 X	56353	-0-	-17717	-0-	724	1 55629	3	N	-0-						-0-							
10	73098 X	60147	-0-	-12951	-0-	777	1 59370	3	N	-0-						-0-							
11	66900 X	53001	-0-	-13899	-0-	687	1 52314	3	N	-0-						-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703															
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	34890 X	29116	-0-	-5774	-0-	970	1	28146	2	N	-0-	-0-			-0-
07	34503 X	28007	-0-	-6496	-0-	564	1	27443	2	N	-0-	-0-			-0-
08	33294 X	25990	-0-	-7304	-0-	468	1	25522	2	N	-0-	-0-			-0-
09	31680 X	25204	-0-	-6476	-0-	486	1	24718	2	N	-0-	-0-			-0-
10	30256 X	24817	-0-	-5439	-0-	466	1	24351	2	N	-0-	-0-			-0-
11	29130 X	19600	-0-	-9530	-0-	386	1	19214	2	N	-0-	-0-			-0-
MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626															
06	32520 X	22624	-0-	-9896	-0-	776	1	21848	2	N	-0-	-0-			-0-
07	31682 X	24758	-0-	-6924	-0-	501	1	24257	2	N	-0-	-0-			-0-
08	29264 X	22523	-0-	-6741	-0-	399	1	22124	2	N	-0-	-0-			-0-
09	27120 X	1815	-0-	-25305	-0-	33	1	1782	2	N	-0-	-0-			-0-
10	26381 X	22800	-0-	-3581	-0-	425	1	22375	2	N	-0-	-0-			-0-
11	23970 X	13386	-0-	-10584	-0-	248	1	13138	2	N	-0-	-0-			-0-
MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436															
06	150180 X	101676	-0-	-48504	-0-	9800	1	91876	2	N	-0-	-0-			-0-
07	152396 X	94003	-0-	-58393	-0-	94003	2			N	-0-	-0-			-0-
08	152396 X	81999	-0-	-70397	-0-	81999	2			N	-0-	-0-			-0-
09	136770 X	72437	-0-	-64333	-0-	72437	2			N	-0-	-0-			-0-
10	122698 X	67899	-0-	-54799	-0-	67899	2			N	-0-	-0-			-0-
11	101670 X	57231	-0-	-44439	-0-	57231	2			N	-0-	-0-			-0-
MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376															
06	177540 X	109895	-0-	-67645	-0-	10562	1	99333	2	N	-0-	-0-			-0-
07	176328 X	101400	-0-	-74928	-0-	101400	2			N	-0-	-0-			-0-
08	164889 X	88615	-0-	-76274	-0-	88615	2			N	-0-	-0-			-0-
09	143640 X	78409	-0-	-65231	-0-	78409	2			N	-0-	-0-			-0-
10	132618 X	75274	-0-	-57344	-0-	75274	2			N	-0-	-0-			-0-
11	109890 X	66285	-0-	-43605	-0-	66285	2			N	-0-	-0-			-0-
MITSUI E&P USA LLC 101155															
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180															
06	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	168	1	12738	2	N	-0-	-0-			-0-
07	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	169	1	12732	2	N	-0-	-0-			-0-
08	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	197	1	14849	2	N	-0-	-0-			-0-
09	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	161	1	12371	2	N	-0-	-0-			-0-
10	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	176	1	13888	2	N	-0-	-0-			-0-
11	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	179	1	11045	2	N	-0-	-0-			-0-
MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726															
06	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	199	1	15057	2	N	-0-	-0-			-0-
07	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	139	1	10568	2	N	-0-	-0-			-0-
08	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	199	1	15243	2	N	-0-	-0-			-0-
09	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	162	1	12601	2	N	-0-	-0-			-0-
10	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	144	1	11345	2	N	-0-	-0-			-0-
11	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	146	1	11586	2	N	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155																
LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	70151 X	70151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	1	69453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	63748 X	63748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	63397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	56420 X	56420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	56135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	51330 X	42415	-0-	-8915	-0-	-0-	-0-	161	1	42254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	53041 X	42709	-0-	-10332	-0-	-0-	-0-	140	1	42569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	51330 X	39654	-0-	-11676	-0-	-0-	-0-	171	1	39483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025																
06	21690 X	8611	-0-	-13079	-0-	-0-	-0-	86	1	8525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17205 X	8136	-0-	-9069	-0-	-0-	-0-	45	1	8091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13609 X	7248	-0-	-6361	-0-	-0-	-0-	37	1	7211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10890 X	6416	-0-	-4474	-0-	-0-	-0-	24	1	6392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9641 X	6904	-0-	-2737	-0-	-0-	-0-	23	1	6881	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8610 X	5966	-0-	-2644	-0-	-0-	-0-	26	1	5940	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417																
06	30300 X	16734	-0-	-13566	-0-	-0-	-0-	166	1	16568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	22754 X	16731	-0-	-6023	-0-	-0-	-0-	92	1	16639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	20336 X	15936	-0-	-4400	-0-	-0-	-0-	81	1	15855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18000 X	14846	-0-	-3154	-0-	-0-	-0-	56	1	14790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17577 X	14830	-0-	-2747	-0-	-0-	-0-	49	1	14781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16740 X	14182	-0-	-2558	-0-	-0-	-0-	61	1	14121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133																
06	11580 X	11436	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	114	1	11322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11966 X	11493	-0-	-473	-0-	-0-	-0-	63	1	11430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13950 X	11550	-0-	-2400	-0-	-0-	-0-	58	1	11492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13500 X	12676	-0-	-824	-0-	-0-	-0-	48	1	12628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13950 X	11816	-0-	-2134	-0-	-0-	-0-	39	1	11777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11430 X	11262	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	48	1	11214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106																
06	31410 X	23198	-0-	-8212	-0-	-0-	-0-	301	1	22897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	30101 X	19708	-0-	-10393	-0-	-0-	-0-	169	1	19539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	27404 X	8711	-0-	-18693	-0-	-0-	-0-	66	1	8645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	24546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	25017 X	23749	-0-	-1268	-0-	-0-	-0-	78	1	23671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23190 X	21495	-0-	-1695	-0-	-0-	-0-	166	1	21329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770																
06	78592 X	78592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	997	1	77595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	80733 X	80733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	688	1	80045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	76758 X	76758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	76144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	78125 X	78125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1	77583	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	74375 X	74375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	74131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	73936 X	73936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	73348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549																
06	52743 X	52743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	52174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	50096 X	42409	-0-	-7687	-0-	-0-	-0-	271	1	42138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	48639 X	16369	-0-	-32270	-0-	-0-	-0-	99	1	16270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	59492 X	59492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	59215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	54498 X	47031	-0-	-7467	-0-	-0-	-0-	155	1	46876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	52740 X	43824	-0-	-8916	-0-	-0-	-0-	240	1	43584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155													
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	111030 X	72507	-0-	-38523	-0-	885	1	71622	2	N	-0-	-0-	-0-
07	101959 X	36204	-0-	-65755	-0-	294	1	35910	2	N	-0-	-0-	-0-
08	94953 X	1	-0-	-94952	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
09	93453 X	93453	-0-	-0-	-0-	499	1	92954	2	N	-0-	-0-	-0-
10	74927 X	69404	-0-	-5523	-0-	228	1	69176	2	N	-0-	-0-	-0-
11	72510 X	70959	-0-	-1551	-0-	443	1	70516	2	N	-0-	-0-	-0-
STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908													
06	64800 X	36680	-0-	-28120	-0-	404	1	36276	2	N	-0-	-0-	-0-
07	60667 X	43523	-0-	-17144	-0-	284	1	43239	2	N	-0-	-0-	-0-
08	57567 X	25886	-0-	-31681	-0-	177	1	25709	2	N	-0-	-0-	-0-
09	53207 X	53207	-0-	-0-	-0-	241	1	52966	2	N	-0-	-0-	-0-
10	44956 X	44956	-0-	-0-	-0-	148	1	44808	2	N	-0-	-0-	-0-
11	42923 X	42923	-0-	-0-	-0-	231	1	42692	2	N	-0-	-0-	-0-
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469													
06	165630 X	123972	-0-	-41658	-0-	1302	1	122670	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155000 X	72662	-0-	-82338	-0-	446	1	72216	2	N	-0-	-0-	-0-
08	146568 X	5685	-0-	-140883	-0-	33	1	5652	2	N	-0-	-0-	-0-
09	169182 X	169182	-0-	-0-	-0-	718	1	168464	2	N	-0-	-0-	-0-
10	131068 X	117717	-0-	-13351	-0-	387	1	117330	2	N	-0-	-0-	-0-
11	123960 X	109909	-0-	-14051	-0-	559	1	109350	2	N	-0-	-0-	-0-
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212													
06	175560 X	99753	-0-	-75807	-0-	1049	1	98704	2	N	-0-	-0-	-0-
07	149699 X	45233	-0-	-104466	-0-	277	1	44956	2	N	-0-	-0-	-0-
08	136958 X	-0-	-0-	-136958	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	128789 X	128789	-0-	-0-	-0-	546	1	128243	2	N	-0-	-0-	-0-
10	111476 X	90410	-0-	-21066	-0-	297	1	90113	2	N	-0-	-0-	-0-
11	99750 X	74343	-0-	-25407	-0-	378	1	73965	2	N	-0-	-0-	-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444													
HORND FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594													
06	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	201	1	7340	3	N	173	45	164
						368	4	190	9				
07	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	227	1	7572	3	N	181	218	127
						182	4	199	9				
08	6293 X	4384	-0-	-1909	-0-	150	1	3935	3	N	92	146	73
						198	4	101	9				
09	8100 X	4362	-0-	-3738	-0-	66	1	3952	3	N	138	44	167
						192	4	152	9				
10	8370 X	4726	-0-	-3644	-0-	66	1	4274	3	N	141	226	82
						231	4	155	9				
11	8100 X	7346	-0-	-754	-0-	115	1	6854	3	N	191	87	186
						167	4	210	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE				
BAYTEX ENERGY USA, INC.																			
HORND FROG B UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	3270 X	3039	-0-	-231	-0-		76 1	2784 3	139 4	40 9	N	36	17 1				169		
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-		86 1	2874 3	65 4	98 9	N	89	207 1				51		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	29	33 1				47		
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-						N	17					64		
10	3131 X	1266	-0-	-1865	-0-		18 1	1153 3	62 4	33 9	N	30	13 1				81		
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		48 1	2856 3	69 4	65 9	N	59	36 1				104		
HORND FROG D UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125				
06	3030 X	2657	-0-	-373	-0-		212 1	2223 3	43 4	179 9	N	163	206 1				109		
07	3131 X	2605	-0-	-526	-0-		217 1	2145 3	37 4	206 9	N	187	213 1				83		
08	3131 X	2127	-0-	-1004	-0-		252 1	1570 3	92 4	213 9	N	194	200 1				77		
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		211 1	2311 3	60 4	244 9	N	222	202 1				97		
10	2759 X	2623	-0-	-136	-0-		201 1	2086 3	64 4	272 9	N	247	202 1				142		
11	2670 X	2118	-0-	-552	-0-		168 1	1698 3	36 4	216 9	N	196	208 1				130		
HORND FROG E UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476				
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		316 1	3308 3	64 4	248 9	N	225	216 1				80		
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		304 1	3018 3	51 4	240 9	N	218	223 1				75		
08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-		591 1	3690 3	213 4	262 9	N	238	217 1				96		
09	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-		477 1	5236 3	138 4	320 9	N	291	279 1				108		
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-		363 1	3778 3	117 4	271 9	N	246	219 1				135		
11	4050 X	3752	-0-	-298	-0-		309 1	3121 3	68 4	254 9	N	231	227 1				139		
HORND FROG H UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649				
06	25860 X	23305	-0-	-2555	-0-		575 1	21017 3	1053 4	660 9	N	600	498 1				305		
07	25420 X	23801	-0-	-1619	-0-		658 1	21952 3	532 4	659 9	N	599	731 1				173		
08	25420 X	23986	-0-	-1434	-0-		817 1	21394 3	1079 4	696 9	N	633	523 1				283		
09	24510 X	24117	-0-	-393	-0-		365 1	21882 3	1108 4	762 9	N	693	612 1				364		
10	25017 X	24859	-0-	-158	-0-		346 1	22479 3	1258 4	776 9	N	705	857 1				212		
11	24994 X	24994	-0-	-0-	-0-		389 1	23181 3	608 4	816 9	N	742	861 1				93		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
HORNED FROG G UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8670 X	8011	-0-	-659	-0-	196	1	7135	3	N	293	234	1		113
						358	4	322	9						
07	8928 X	8387	-0-	-541	-0-	229	1	7622	3	N	304	243	1		174
						202	4	334	9						
08	8928 X	8363	-0-	-565	-0-	282	1	7361	3	N	303	404	1		73
						387	4	333	9						
09	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	130	1	7805	3	N	324	272	1		125
						395	4	356	9						
10	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	124	1	8083	3	N	307	290	1		142
						453	4	338	9						
11	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	140	1	8344	3	N	346	293	1		195
						219	4	381	9						
HORNED FROG NW A UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HORNED FROG NW B UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290	
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	537	1	4365	3	Y	725	671	1		109
						227	4	798	9						
07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	608	1	4861	3	Y	849	888	1		70
						41	4	934	9						
08	6479 X	6060	-0-	-419	-0-	579	1	4559	3	Y	803	836	1		37
						39	4	883	9						
09	6270 X	5833	-0-	-437	-0-	678	1	4279	3	Y	770	686	1		121
						29	4	847	9						
10	6479 X	5957	-0-	-522	-0-	667	1	4441	3	Y	757	824	1	2 6	52
						16	4	833	9						
11	6240 X	5682	-0-	-558	-0-	472	1	4352	3	Y	743	722	1		73
						41	4	817	9						
HORNED FROG F-A														WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408	
06	41550 X	39367	-0-	-2183	-0-	3233	1	34135	3	Y	1217	1057	1		248
						660	4	1339	9						
07	42191 X	35482	-0-	-6709	-0-	3076	1	30700	3	Y	1200	1404	1		44
						386	4	1320	9						
08	42191 X	3543	-0-	-38648	-0-	460	1	2888	3	Y	36	67	1		13
						155	4	40	9						
09	40500 X	31941	-0-	-8559	-0-	2562	1	28018	3	Y	545	473	1		85
						761	4	600	9						
10	39153 X	30340	-0-	-8813	-0-	2516	1	26191	3	Y	736	768	1		53
						823	4	810	9						
11	37890 X	29655	-0-	-8235	-0-	2527	1	25509	3	Y	953	881	1		125
						571	4	1048	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444										
HORNED FROG F-B				WELL #:	1H	RRCID ->	287668	COMPL.	DATE	06/11/2019	TOTAL	DEPTH	9558	PERF.10221 - 22390	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11010 X	9567	-0-	-1443	-0-	809 1	8501 3	165 4	92 9	Y	84	73	1		17
07	11377 X	7364	-0-	-4013	-0-	657 1	6527 3	104 4	76 9	Y	69	83	1		3
08	9300 X	1052	-0-	-8248	-0-	137 1	853 3	48 4	14 9	Y	13	12	1		4
09	9570 X	4165	-0-	-5405	-0-	336 1	3674 3	100 4	55 9	Y	50	48	1		6
10	8773 X	5655	-0-	-3118	-0-	473 1	4925 3	155 4	102 9	Y	93	93	1		6
11	8490 X	5267	-0-	-3223	-0-	453 1	4575 3	103 4	136 9	Y	124	114	1		16
HORNED FROG NW BC UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287762	COMPL.	DATE	04/16/2019	TOTAL	DEPTH	9304	PERF. 9904 - 19661	
06	12360 X	10895	-0-	-1465	-0-	1011 1	8224 3	427 4	1233 9	Y	1121	1033	1		172
07	12772 X	10633	-0-	-2139	-0-	1035 1	8285 3	70 4	1243 9	Y	1130	1204	1		98
08	12090 X	10294	-0-	-1796	-0-	1014 1	7984 3	68 4	1228 9	Y	1116	1160	1		54
09	11310 X	7886	-0-	-3424	-0-	968 1	6108 3	42 4	768 9	Y	698	639	1		113
10	11687 X	8546	-0-	-3141	-0-	999 1	6637 3	24 4	886 9	Y	805	856	1	3 6	59
11	10890 X	8944	-0-	-1946	-0-	785 1	7245 3	69 4	845 9	Y	768	747	1		80
HORNED FROG NW C UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	287842	COMPL.	DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9297	PERF. 9908 - 19552	
06	5160 X	4891	-0-	-269	-0-	420 1	3414 3	177 4	880 9	Y	800	747	1		118
07	5332 X	5243	-0-	-89	-0-	473 1	3788 3	32 4	950 9	Y	864	915	1		67
08	5704 X	5199	-0-	-505	-0-	477 1	3757 3	32 4	933 9	Y	848	879	1		36
09	5520 X	4488	-0-	-1032	-0-	491 1	3098 3	21 4	878 9	Y	798	711	1		123
10	5704 X	5013	-0-	-691	-0-	536 1	3565 3	13 4	899 9	Y	817	885	1	1 6	54
11	5070 X	4198	-0-	-872	-0-	326 1	3014 3	29 4	829 9	Y	754	736	1		72
HORNED FROG A-E A				WELL #:	2H	RRCID ->	289441	COMPL.	DATE	03/03/2020	TOTAL	DEPTH	9655	PERF.10005 - 22399	
06	26470 X	26470	-0-	-0-	-0-	2118 1	22151 3	1122 4	1079 9	N	981	1073	1		183
07	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	2260 1	22369 3	440 4	1027 9	N	934	929	1		188
08	25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-	1991 1	21827 3	1013 4	793 9	N	-0-	162	1		26
09	26460 X	25624	-0-	-836	-0-	1013 4	793 9	2120 1	22077 3	N	721	434	1		313
10	27342 X	26054	-0-	-1288	-0-	924 4	933 9	2060 1	20828 3	N	848	966	1		195
11	26460 X	24569	-0-	-1891	-0-	744 4	937 9			N	852	772	1		275

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HORNED FROG A-E B														
WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	36270 X	26895	-0-	-9375	-0-	2159	1	22599	3	N	903	893	1	286
07	34255 X	23885	-0-	-10370	-0-	1144	4	993	9	N	841	911	1	216
08	34689 X	1695	-0-	-32994	-0-	2070	1	20499	3	N	8	10	1	214
09	33570 X	7269	-0-	-26301	-0-	391	4	925	9	N	395	254	1	355
10	34689 X	13333	-0-	-21356	-0-	1686	4	9	3	N	529	661	1	223
11	26910 X	14020	-0-	-12890	-0-	548	1	6007	3	N	505	496	1	232
						279	4	435	9					
						1076	1	11206	3					
						469	4	582	9					
						1174	1	11866	3					
						424	4	556	9					
HF ALDERMAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082														
06	23460 X	20088	-0-	-3372	-0-	504	1	17335	3	N	1100	1115	1	246
07	22785 X	20602	-0-	-2183	-0-	1039	4	1210	9	N	1356	1487	1	115
08	22227 X	20171	-0-	-2056	-0-	630	1	17213	3	N	1239	1092	1	262
09	21210 X	20776	-0-	-434	-0-	1267	4	1492	9	N	1270	1253	1	279
10	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	664	1	17210	3	N	1422	1448	1	253
11	20100 X	3933	-0-	-16167	-0-	934	4	1363	9	N	225	399	1	79
						313	1	18723	3					
						343	4	1397	9					
						467	1	19667	3					
						308	4	1564	9					
						167	1	3472	3					
						46	4	248	9					
HF ALDERMAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831														
06	26790 X	23633	-0-	-3157	-0-	586	1	20176	3	N	1511	1308	1	332
07	26257 X	24281	-0-	-1976	-0-	1209	4	1662	9	N	1685	1836	1	181
08	25575 X	23620	-0-	-1955	-0-	739	1	20201	3	N	1446	1428	1	199
09	24420 X	24206	-0-	-214	-0-	1487	4	1854	9	N	1554	1431	1	322
10	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	778	1	20157	3	N	1488	1653	1	157
11	23640 X	4634	-0-	-19006	-0-	1094	4	1591	9	N	348	465	1	40
						363	1	21735	3					
						399	4	1709	9					
						553	1	23314	3					
						365	4	1637	9					
						193	1	4005	3					
						53	4	383	9					
HORNED FROG WEST														
WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
06	7920 X	5903	-0-	-2017	-0-	5047	3	856	9	N	778	752	1	257
07	7688 X	5623	-0-	-2065	-0-	4866	3	757	9	N	688	753	1	192
08	7378 X	5988	-0-	-1390	-0-	5102	3	886	9	N	805	836	1	161
09	7140 X	6086	-0-	-1054	-0-	5263	3	823	9	N	748	740	1	169
10	7378 X	5362	-0-	-2016	-0-	4531	3	10	4	N	746	743	1	172
11	5910 X	4117	-0-	-1793	-0-	821	9							
						3391	3	4	4	N	656	714	1	114
						722	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444												
HORND FROG WEST				WELL #:	2H	RRCID	->	291523	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL	DEPTH	9282	PERF.	9916	-	17434
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		12570 X	6937	-0-	-5633	-0-	6106	3	831	9	N	755	729	1			237
07		12214 X	6727	-0-	-5487	-0-	5918	3	809	9	N	735	910	1			62
08		11377 X	7295	-0-	-4082	-0-	6446	3	849	9	N	772	644	1			190
09		10500 X	6291	-0-	-4209	-0-	5477	3	1	4	N	739	742	1			187
							813	9									
10		8122 X	6683	-0-	-1439	-0-	5839	3	12	4	N	756	748	1			195
							832	9									
11		7050 X	5802	-0-	-1248	-0-	5077	3	6	4	N	654	722	1			127
							719	9									
WHITE OAK B				WELL #:	2H	RRCID	->	295279	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	9783	-	20813
06		20220 X	18493	-0-	-1727	-0-	439	1	15957	3	N	1697	1613	1			322
							230	4	1867	9							
07		19313 X	16975	-0-	-2338	-0-	438	1	14579	3	N	1566	1673	1			215
							235	4	1723	9							
08		18879 X	16616	-0-	-2263	-0-	542	1	14169	3	N	1544	1632	1			127
							207	4	1698	9							
09		18480 X	9071	-0-	-9409	-0-	132	1	7894	3	N	855	772	1			210
							104	4	941	9							
10		19096 X	9333	-0-	-9763	-0-	129	1	8330	3	N	717	745	1			182
							85	4	789	9							
11		18480 X	13317	-0-	-5163	-0-	190	1	11313	3	N	1523	1599	1			106
							139	4	1675	9							
WALNUT A				WELL #:	1H	RRCID	->	295302	COMPL. DATE	10/13/2022	TOTAL	DEPTH	9744	PERF.	10536	-	24217
06		36480 X	27049	-0-	-9431	-0-	670	1	24446	3	N	646	521	1			318
							1222	4	711	9							
07		33046 X	26359	-0-	-6687	-0-	729	1	24307	3	N	640	735	1			223
							619	4	704	9							
08		32519 X	26575	-0-	-5944	-0-	906	1	23714	3	N	664	708	1			179
							1225	4	730	9							
09		29910 X	28345	-0-	-1565	-0-	429	1	25729	3	N	779	658	1			300
							1330	4	857	9							
10		29698 X	29277	-0-	-421	-0-	407	1	26507	3	N	784	914	1			170
							1501	4	862	9							
11		29059 X	29059	-0-	-0-	-0-	453	1	26970	3	N	817	724	1			263
							737	4	899	9							
WHITE OAK A				WELL #:	1H	RRCID	->	295329	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL	DEPTH	9586	PERF.	9741	-	20645
06		19860 X	16714	-0-	-3146	-0-	392	1	14265	3	N	1683	1653	1			319
							206	4	1851	9							
07		18724 X	16451	-0-	-2273	-0-	421	1	14012	3	N	1627	1707	1			239
							228	4	1790	9							
08		18662 X	16438	-0-	-2224	-0-	531	1	13859	3	N	1676	1504	1			411
							204	4	1844	9							
09		17970 X	15929	-0-	-2041	-0-	233	1	13929	3	N	1441	1432	1			420
							182	4	1585	9							
10		18135 X	15577	-0-	-2558	-0-	209	1	13477	3	N	1594	1732	1			282
							138	4	1753	9							
11		16710 X	15425	-0-	-1285	-0-	226	1	13406	3	N	1481	1572	1			191
							164	4	1629	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
WALNUT B															
WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033															
CAPACITY															
CNTY: LA SALLE															
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM															
0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE															
06	46350	X	37258	-0-	-9092	-0-	918	1	33436	3	N	1120	1136	1	359
							1672	4	1232	9					
07	44640	X	36720	-0-	-7920	-0-	1008	1	33568	3	N	1118	1139	1	338
							914	4	1230	9					
08	44206	X	37152	-0-	-7054	-0-	1257	1	32848	3	N	1177	1171	1	344
							1752	4	1295	9					
09	40590	X	37676	-0-	-2914	-0-	566	1	33974	3	N	1254	1075	1	523
							1757	4	1379	9					
10	40021	X	37043	-0-	-2978	-0-	512	1	33346	3	N	1179	1546	1	156
							1888	4	1297	9					
11	37776	X	37776	-0-	-0-	-0-	585	1	34838	3	N	1274	1194	1	236
							952	4	1401	9					
BUBINGA C															
WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395															
06	73410	X	57703	-0-	-15707	-0-	4779	1	50461	3	Y	1352	1172	1	275
							976	4	1487	9					
07	70246	X	51957	-0-	-18289	-0-	4552	1	45424	3	Y	1282	1510	1	47
							571	4	1410	9					
08	67859	X	44624	-0-	-23235	-0-	5727	1	35937	3	Y	940	835	1	152
							1926	4	1034	9					
09	62730	X	59962	-0-	-2768	-0-	4739	1	51992	3	Y	1720	1530	1	342
							1339	4	1892	9					
10	61814	X	55578	-0-	-6236	-0-	4591	1	47808	3	Y	1568	1794	1	116
							1454	4	1725	9					
11	57690	X	53259	-0-	-4431	-0-	4557	1	46110	3	Y	1472	1397	1	191
							973	4	1619	9					
BUBINGA B															
WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211															
06	90450	X	70795	-0-	-19655	-0-	5851	1	61508	3	N	2039	1769	1	415
							1193	4	2243	9					
07	85839	X	63869	-0-	-21970	-0-	5570	1	55352	3	N	1875	2222	1	68
							884	4	2063	9					
08	82925	X	51520	-0-	-31405	-0-	6576	1	41085	3	N	1385	1239	1	214
							2335	4	1524	9					
09	77910	X	72849	-0-	-5061	-0-	5716	1	62704	3	N	2558	2234	1	538
							1615	4	2814	9					
10	76725	X	67213	-0-	-9512	-0-	5515	1	57425	3	N	2296	2661	1	173
							1747	4	2526	9					
*11	70800	X	64297	-0-	-6503	-0-	5478	1	55430	3	N	2018	1927	1	264
							1169	4	2220	9					
TEAK C															
WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237															
06	49230	X	27856	-0-	-21374	-0-	2504	1	20366	3	Y	3571	3335	1	536
							1058	4	3928	9					
07	46314	X	28901	-0-	-17413	-0-	2772	1	22182	3	Y	3418	3665	1	289
							187	4	3760	9					
08	45570	X	26981	-0-	-18589	-0-	2642	1	20808	3	Y	3049	3192	1	146
							177	4	3354	9					
09	38850	X	23617	-0-	-15233	-0-	2769	1	17454	3	Y	2977	2654	1	469
							119	4	3275	9					
10	27869	X	23080	-0-	-4789	-0-	2542	1	16836	3	Y	3309	3547	1	223
							62	4	3640	9				8 6	
11	26970	X	20373	-0-	-6597	-0-	1705	1	15729	3	Y	2536	2507	1	252
							149	4	2790	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444															
TEAK B				WELL #:	2H	RRCID ->	297292	COMPL. DATE	03/09/2024	TOTAL	DEPTH	9525	PERF. 9965 - 22289							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	45030 X	33258	-0-	-11772	-0-		3069	1		24953	3	Y	3582	3316	1					546
07	41354 X	30107	-0-	-11247	-0-		1296	4		3940	9		3531	3778	1					299
08	38378 X	27009	-0-	-11369	-0-		2892	1		23136	3	Y	3290	3435	1					154
09	35190 X	23315	-0-	-11875	-0-		195	4		3884	9		3001	2683	1					472
10	35464 X	22989	-0-	-12475	-0-		2615	1		20599	3	Y	2876	3142	1		8	6		198
11	33270 X	18349	-0-	-14921	-0-		176	4		3619	9		2638	2578	1					258
							2724	1		17173	3	Y								
							117	4		3301	9									
							2592	1		17169	3	Y								
							64	4		3164	9									
							1496	1		13820	3	Y								
							131	4		2902	9									
HORND FROG NW A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297301	COMPL. DATE	03/09/2024	TOTAL	DEPTH	9408	PERF.10039 - 17803							
06	32730 X	29927	-0-	-2803	-0-		2846	1		23147	3	Y	2484	2307	1					389
07	33821 X	29729	-0-	-4092	-0-		1202	4		2732	9		2574	2724	1					239
08	32023 X	28611	-0-	-3412	-0-		2965	1		23733	3	Y	2319	2433	1					125
09	29940 X	25209	-0-	-4731	-0-		200	4		2831	9		1999	1796	1					328
10	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-		2913	1		22952	3	Y	2068	2229	1		9	6		158
11	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-		195	4		2551	9		1684	1660	1					182
							3131	1		19744	3	Y								
							135	4		2199	9									
							3231	1		21400	3	Y								
							79	4		2275	9									
							2143	1		19754	3	Y								
							187	4		1852	9									
VERDUN OIL EF II LLC VESTER A UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL	DEPTH	9226	PERF. 9600 - 14430							
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-		139	1		714	2	Y	125	131	1					30
07	930 X	226	-0-	-704	-0-		138	9					39	67	1					2
08	930 X	633	-0-	-297	-0-		61	1		122	2	Y	65	13	1					54
09	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-		43	9		473	2	Y	157	165	1					46
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-		88	1		1175	2	Y	129	131	1					44
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		72	9					132	132	1					44
							212	1												
							173	9												
							36	1		215	2	Y								
							142	9												
							157	1		724	2	Y								
							145	9												
VESTER B UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	9230	PERF. 9660 - 14183							
06	690 X	622	-0-	-68	-0-		85	1		424	2	Y	103	107	1					25
07	754 X	754	-0-	-0-	-0-		113	9					86	74	1					37
08	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-		111	1		548	2	Y	174	128	1					83
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		95	9		1021	2	Y	189	212	1					60
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		223	1					196	194	1					62
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-		191	9		978	2	Y	144	161	1					45
							176	1												
							208	9												
							119	1		709	2	Y								
							216	9												
							125	1		565	2	Y								
							158	9												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC 103593														
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3900	-0-	900	2154	3900	3			N	-0-			-0-
07	5392 X	3238	-0-	-2154	-0-	3238	3			N	-0-			-0-
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-			-0-
09	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132														
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	105	1	3975	3	N	-0-			-0-
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	100	1	3703	3	N	-0-			-0-
08	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	45	1	1889	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504														
06	3000 N	2518	-0-	-482	256	2518	3			N	-0-			-0-
07	2514 N	2258	-0-	-256	-0-	2258	3			N	-0-			-0-
08	1922 X	1734	-0-	-188	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
09	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
10	1922 X	1794	-0-	-128	-0-	1794	3			N	-0-			-0-
11	1860 X	1745	-0-	-115	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260														
06	1470 N	891	-0-	-579	-0-	891	3			N	-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
09	900 N	814	-0-	-86	-0-	814	3			N	-0-			-0-
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902														
06	2130 N	1770	-0-	-360	-0-	92	1	1678	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	1653	-0-	-548	-0-	89	1	1564	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	362	-0-	-909	-0-	23	1	339	3	N	-0-			-0-
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	126	1	2321	3	N	-0-			-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	113	1	1908	3	N	-0-			-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	125	1	2157	3	N	-0-			-0-
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482														
06	1920 X	1616	-0-	-304	-0-	94	1	1522	3	N	-0-			-0-
07	1984 X	1436	-0-	-548	-0-	88	1	1348	3	N	-0-			-0-
08	1984 X	1283	-0-	-701	-0-	80	1	1203	3	N	-0-			-0-
09	1920 X	1168	-0-	-752	-0-	83	1	1085	3	N	-0-			-0-
10	1984 X	561	-0-	-1423	-0-	33	1	528	3	N	-0-			-0-
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	164	1	2722	3	N	-0-			-0-
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952														
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
07	2046 N	1779	-0-	-267	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
08	2046 N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
09	1980 N	1813	-0-	-167	-0-	1813	3			N	-0-			-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-			-0-
11	1710 N	973	-0-	-737	-0-	973	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC				//CONT.//	103593									
A.E. PUIG - STATE (EF)				WELL #:	5H	RRCID ->	261443	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.12275	- 15897
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4290 X	1354	-0-	-2936	-0-	1354	3		N	-0-				-0-
07	4433 X	3433	-0-	-1000	-0-	3433	3		N	-0-				-0-
08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3		N	-0-				-0-
09	3660 X	1880	-0-	-1780	-0-	1880	3		N	-0-				-0-
10	3441 X	1858	-0-	-1583	-0-	1858	3		N	-0-				-0-
11	4830 X	3587	-0-	-1243	-0-	3587	3		N	-0-				-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)				WELL #:	1H	RRCID ->	261632	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL	DEPTH	10752	PERF.11100	- 15772
06	4140 X	3861	-0-	-279	-0-	3861	3		N	-0-				-0-
07	4278 X	3882	-0-	-396	-0-	3882	3		N	-0-				-0-
08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3		N	-0-				-0-
09	3900 X	2780	-0-	-1120	-0-	2780	3		N	-0-				-0-
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3		N	-0-				-0-
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3		N	-0-				-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)				WELL #:	2H	RRCID ->	263624	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL	DEPTH	11505	PERF.11920	- 15180
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	117	1	4268	3	N	-0-			-0-
07	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	122	1	4783	3	N	-0-			-0-
08	4650 X	4226	-0-	-424	-0-	110	1	4116	3	N	-0-			-0-
09	4500 X	3607	-0-	-893	-0-	24	1	3583	3	N	-0-			-0-
10	4805 X	3855	-0-	-950	-0-	24	1	3831	3	N	-0-			-0-
11	4650 X	3536	-0-	-1114	-0-	20	1	3516	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF)				WELL #:	13H	RRCID ->	263645	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL	DEPTH	10558	PERF.10990	- 15420
06	2820 X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3		N	-0-				-0-
07	2914 X	2569	-0-	-345	-0-	2569	3		N	-0-				-0-
08	2914 X	2372	-0-	-542	-0-	2372	3		N	-0-				-0-
09	2550 X	2329	-0-	-221	-0-	2329	3		N	-0-				-0-
10	2573 X	2313	-0-	-260	-0-	2313	3		N	-0-				-0-
11	2490 X	2101	-0-	-389	-0-	2101	3		N	-0-				-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)				WELL #:	3H	RRCID ->	264015	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.11665	- 15891
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	64	1	2336	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3249	-0-	149	149	81	1	3168	3	N	-0-			-0-
08	1682 N	1533	-0-	-149	-0-	40	1	1493	3	N	-0-			-0-
09	2400 N	1419	-0-	-981	-0-	9	1	1410	3	N	-0-			-0-
10	2635 X	1570	-0-	-1065	-0-	10	1	1560	3	N	-0-			-0-
11	2550 X	1499	-0-	-1051	-0-	9	1	1490	3	N	-0-			-0-
HUISACHE E				WELL #:	3H	RRCID ->	264325	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL	DEPTH	12815	PERF.12718	- 16790
06	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-				-0-
07	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-				-0-
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3		N	-0-				-0-
09	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-				-0-
10	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-				-0-
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-				-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)				WELL #:	7H	RRCID ->	264559	COMPL. DATE	01/05/2018	TOTAL	DEPTH	10816	PERF.11425	- 15872
06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	N	-0-			-0-
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	3	N	-0-			-0-
08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	N	-0-			-0-
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	73	1	1119	3	N	-0-			-0-
10	736 X	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	3	N	-0-			-0-
11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	N	-0-			-0-
07	372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	363	3	N	-0-			-0-
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	N	-0-			-0-
09	662 X	662	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	N	-0-			-0-
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-			-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	N	-0-			-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672															
06	6000 X	5713	-0-	-287	-0-	-0-	153	1	5560	3	N	-0-			-0-
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6953	3	N	-0-			-0-
08	6851 X	4805	-0-	-2046	-0-	-0-	125	1	4680	3	N	-0-			-0-
09	6630 X	5170	-0-	-1460	-0-	-0-	34	1	5136	3	N	-0-			-0-
10	7130 X	3880	-0-	-3250	-0-	-0-	24	1	3856	3	N	-0-			-0-
11	6900 X	5754	-0-	-1146	-0-	-0-	33	1	5721	3	N	-0-			-0-
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841															
06	1980 N	1942	-0-	-38	-0-	-0-	52	1	1890	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1640	-0-	-251	-0-	-0-	41	1	1599	3	N	-0-			-0-
08	2046 N	1725	-0-	-321	-0-	-0-	45	1	1680	3	N	-0-			-0-
09	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	-0-	13	1	1915	3	N	-0-			-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1857	3	N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1974	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950															
06	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	3	N	-0-			-0-
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
08	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1470	3	N	-0-			-0-
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
11	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080															
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	3	N	-0-			-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	3	N	-0-			-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	3	N	-0-			-0-
09	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	-0-	67	1	1255	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1280	-0-	-301	-0-	-0-	65	1	1215	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	809	-0-	-331	-0-	-0-	44	1	765	3	N	-0-			-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904															
06	2640 N	2332	-0-	-308	-0-	-0-	150	1	2182	3	N	-0-			-0-
07	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2633	3	N	-0-			-0-
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2494	3	N	-0-			-0-
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2213	3	N	-0-			-0-
10	2790 N	2556	-0-	-234	-0-	-0-	177	1	2379	3	N	-0-			-0-
11	2580 N	2449	-0-	-131	-0-	-0-	154	1	2295	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
STATE OF TEXAS-HILL RANCH												//CONT.// 103593							
												WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	141	1	5308	3	N	-0-		-0-					
07		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1844	3	N	-0-		-0-					
08		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	49	1	2048	3	N	-0-		-0-					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
10		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	965	3	N	-0-		-0-					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
GEORGE NEEL (EF)												WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649							
06		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	169	1	2452	3	N	-0-		1					
07		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	185	1	3061	3	N	-0-		1					
08		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	199	1	2905	3	N	-0-		1					
09		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	167	1	2549	3	N	-0-		1					
10		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	166	1	2226	3	N	-0-		1					
11		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	184	1	2739	3	N	-0-		1					
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)												WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920							
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	18	1	644	3	N	-0-		-0-					
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	N	-0-		-0-					
08		527 N	451	-0-	-76	-0-	12	1	439	3	N	-0-		-0-					
09		660 N	559	-0-	-101	-0-	4	1	555	3	N	-0-		-0-					
10		527 N	440	-0-	-87	-0-	3	1	437	3	N	-0-		-0-					
11		450 N	323	-0-	-127	-0-	2	1	321	3	N	-0-		-0-					
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU												WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785							
06		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	139	1	2541	3	N	-0-		-0-					
07		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	108	1	1908	3	N	-0-		-0-					
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	128	1	1872	3	N	-0-		-0-					
09		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	97	1	1789	3	N	-0-		-0-					
10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	112	1	1894	3	N	-0-		-0-					
11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	92	1	1592	3	N	-0-		-0-					
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)												WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790							
06		3660 X	1813	-0-	-1847	-0-	49	1	1764	3	N	-0-		-0-					
07		3782 X	1412	-0-	-2370	-0-	35	1	1377	3	N	-0-		-0-					
08		3782 X	3653	-0-	-129	-0-	95	1	3558	3	N	-0-		-0-					
09		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	19	1	2820	3	N	-0-		-0-					
10		2883 X	2365	-0-	-518	-0-	15	1	2350	3	N	-0-		-0-					
11		3540 X	2725	-0-	-815	-0-	16	1	2709	3	N	-0-		-0-					
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU												WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276							
06		9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	252	1	9504	3	N	-0-		-0-					
07		9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	262	1	9704	3	N	-0-		-0-					
08		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	201	1	8436	3	N	-0-		-0-					
09		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	793	1	8157	3	N	-0-		-0-					
10		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	517	1	8164	3	N	-0-		-0-					
11		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	164	1	5701	3	N	-0-		-0-					
MANN TRUST - STATE (EF)												WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025							
06		1170 X	20	-0-	-1150	-0-	20	3			N	-0-		-0-					
07		1209 X	18	-0-	-1191	-0-	18	3			N	-0-		-0-					
08		248 X	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-		-0-					
09		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-					
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		-0-					
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-		-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	3692	-0-	-118	-0-	3692	3			N	-0-			-0-
07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-			-0-
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-			-0-
09	3750 X	3165	-0-	-585	-0-	3165	3			N	-0-			-0-
10	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614	3			N	-0-			-0-
11	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	3546	3			N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165														
06	0 A	26001	-0-	26001	5279148	1051	1	24950	3	N	-0-			-0-
07	0 A	24336	-0-	24336	5303484	1244	1	23092	3	N	-0-			-0-
08	0 A	19086	-0-	19086	5322570	963	1	18123	3	N	-0-			-0-
09	0 A	6634	-0-	6634	5329204	452	1	6182	3	N	-0-			-0-
10	0 A	14903	-0-	14903	5344107	827	1	14076	3	N	-0-			-0-
*11	0 A	11910	-0-	11910	5356017	645	1	11265	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349														
06	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	3			N	-0-			-0-
07	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	3			N	-0-			-0-
08	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	3			N	-0-			-0-
09	9270 X	8537	-0-	-733	-0-	8537	3			N	-0-			-0-
10	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3			N	-0-			-0-
11	9270 X	8909	-0-	-361	-0-	8909	3			N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352														
06	5640 X	3822	-0-	-1818	-0-	68	1	3754	3	N	-0-			-0-
07	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	10	1	8876	3	N	-0-			-0-
08	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	39	1	6955	3	N	-0-			-0-
09	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-			-0-
10	6665 X	6440	-0-	-225	-0-	6440	3			N	-0-			-0-
11	6450 X	5428	-0-	-1022	-0-	5428	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521														
06	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	89	1	7232	3	N	-0-			-0-
07	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	16	1	6960	3	N	-0-			-0-
08	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	78	1	7515	3	N	-0-			-0-
09	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-			-0-
10	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-			-0-
11	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719														
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	152	1	5319	3	N	-0-			-0-
07	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	208	1	4675	3	N	-0-			-0-
08	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	143	1	4406	3	N	-0-			-0-
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	216	1	3997	3	N	-0-			-0-
10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	200	1	4144	3	N	-0-			-0-
11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	163	1	3865	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746														
06	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	510	1	14564	3	N	-0-			-0-
07	14694 X	13508	-0-	-1186	-0-	619	1	12889	3	N	-0-			-0-
08	14694 X	14414	-0-	-280	-0-	467	1	13947	3	N	-0-			-0-
09	14220 X	1540	-0-	-12680	-0-	133	1	1407	3	N	-0-			-0-
10	14694 X	1	-0-	-14693	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	26030 X	26030	-0-	-0-	-0-	726	1	25304	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8820 X	6323	-0-	-2497	-0-	214	1	6109	3	N	-0-			-0-
07	9114 X	6531	-0-	-2583	-0-	299	1	6232	3	N	-0-			-0-
08	8463 X	6179	-0-	-2284	-0-	200	1	5979	3	N	-0-			-0-
09	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-			-0-
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			-0-
*11	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	231	1	8055	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202														
06	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	281	1	9847	3	N	-0-			-0-
07	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	410	1	9207	3	N	-0-			-0-
08	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	332	1	10224	3	N	-0-			-0-
09	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	416	1	7702	3	N	-0-			-0-
10	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	339	1	7018	3	N	-0-			-0-
11	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	236	1	5588	3	N	-0-			-0-
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089														
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	162	1	2750	3	N	487	182	1	320
						536	9							
07	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	1593	1	10366	3	N	762	927	1	155
						838	9							
08	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	1017	1	9782	3	N	684	684	1	155
						752	9							
09	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	979	1	8023	3	N	617	551	1	221
						679	9							
10	12803 X	6892	-0-	-5911	-0-	896	1	5461	3	N	486	557	1	3 8 147
						535	9							
11	12390 X	4287	-0-	-8103	-0-	958	1	2901	3	N	389	368	1	1 8 167
						428	9							
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017														
06	10050 X	8099	-0-	-1951	-0-	1138	1	6961	3	N	-0-			-0-
07	10385 X	140	-0-	-10245	-0-	117	1	23	4	N	-0-			-0-
08	22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	3	1	22423	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	22	1	18243	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	28	1	14807	3	N	84	84	8	-0-
						92	9							
11	13320 X	11150	-0-	-2170	-0-	36	1	11026	3	N	79	79	8	-0-
						1	4	87	9					
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214														
06	23550 X	21000	-0-	-2550	-0-	21000	3			N	-0-			-0-
07	22134 X	21544	-0-	-590	-0-	21544	3			N	-0-			-0-
08	21824 X	20036	-0-	-1788	-0-	20036	3			N	-0-			-0-
09	21000 X	18096	-0-	-2904	-0-	18096	3			N	-0-			-0-
10	21700 X	17486	-0-	-4214	-0-	17486	3			N	-0-			-0-
11	21000 X	17716	-0-	-3284	-0-	17716	3			N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898														
06	23370 X	17668	-0-	-5702	-0-	314	1	17354	3	N	-0-			-0-
07	24149 X	16625	-0-	-7524	-0-	19	1	16606	3	N	-0-			-0-
08	24149 X	15546	-0-	-8603	-0-	87	1	15459	3	N	-0-			-0-
09	23370 X	13837	-0-	-9533	-0-	13837	3			N	-0-			-0-
10	21762 X	7822	-0-	-13940	-0-	7822	3			N	-0-			-0-
11	17670 X	6709	-0-	-10961	-0-	6709	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
06	40680 X	38145	-0-	-2535	-0-	65	1	38080	3	N	-0-	-0-	-0-
07	38285 X	16841	-0-	-21444	-0-	233	1	16608	3	N	-0-	-0-	-0-
08	38285 X	33690	-0-	-4595	-0-	179	1	33511	3	N	-0-	-0-	-0-
09	38160 X	31166	-0-	-6994	-0-	783	1	30383	3	N	-0-	-0-	-0-
10	39432 X	25095	-0-	-14337	-0-	406	1	24689	3	N	-0-	-0-	-0-
11	38160 X	21725	-0-	-16435	-0-	89	1	21636	3	N	-0-	-0-	-0-
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271													
06	12960 X	11263	-0-	-1697	-0-	1254	1	9816	3	Y	175	170	13
07	11811 X	10712	-0-	-1099	-0-	1218	1	9276	3	Y	198	196	15
08	11811 X	10478	-0-	-1333	-0-	1138	1	9095	3	Y	223	225	13
09	11430 X	11257	-0-	-173	-0-	1271	1	9778	3	Y	189	178	24
10	11625 X	10729	-0-	-896	-0-	963	1	9512	3	Y	231	187	13
11	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	1279	1	10085	3	Y	304	246	16
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970													
06	9480 X	5510	-0-	-3970	-0-	1177	1	4230	3	Y	89	90	110
07	9796 X	2820	-0-	-6976	-0-	626	1	2056	3	Y	111	89	132
08	9796 X	6032	-0-	-3764	-0-	1050	1	4644	3	Y	296	335	93
09	6840 X	5260	-0-	-1580	-0-	1068	1	3910	3	Y	248	250	69
10	5952 X	3911	-0-	-2041	-0-	947	1	2585	3	Y	189	173	83
11	5850 X	5042	-0-	-808	-0-	1152	1	3695	3	Y	177	193	60
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121													
06	9780 X	8558	-0-	-1222	-0-	1541	1	6902	3	Y	98	92	119
07	10106 X	6055	-0-	-4051	-0-	710	1	5157	3	Y	139	97	161
08	19558 X	19558	-0-	-0-	-0-	819	1	18296	3	Y	366	411	116
09	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	829	1	14090	3	Y	268	284	75
10	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	789	1	10874	3	Y	209	191	93
11	18930 X	10997	-0-	-7933	-0-	721	1	10135	3	Y	128	176	45
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004													
06	20010 X	14453	-0-	-5557	-0-	425	1	14028	3	N	-0-	-0-	-0-
07	20398 X	13904	-0-	-6494	-0-	11	1	13893	3	N	-0-	-0-	-0-
08	18848 X	13104	-0-	-5744	-0-	76	1	13028	3	N	-0-	-0-	-0-
09	16440 X	12872	-0-	-3568	-0-	491	1	12381	3	N	-0-	-0-	-0-
10	14942 X	12548	-0-	-2394	-0-	510	1	12038	3	N	-0-	-0-	-0-
11	14460 X	12518	-0-	-1942	-0-	684	1	11834	3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
CATURUS ENERGY, LLC														
ELLEN C.														
WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16140 X	12801	-0-	-3339	-0-	228	1	12573	3	N	-0-			-0-
07	16647 X	12712	-0-	-3935	-0-	15	1	12697	3	N	-0-			-0-
08	15469 X	11787	-0-	-3682	-0-	66	1	11721	3	N	-0-			-0-
09	14340 X	10958	-0-	-3382	-0-	10958	3			N	-0-			-0-
10	14105 X	12327	-0-	-1778	-0-	12327	3			N	-0-			-0-
11	12810 X	11139	-0-	-1671	-0-	11139	3			N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748														
06	20520 X	16893	-0-	-3627	-0-	16893	3			N	-0-			-0-
07	19623 X	16196	-0-	-3427	-0-	392	1	15804	3	N	-0-			-0-
08	18073 X	16214	-0-	-1859	-0-	428	1	15786	3	N	-0-			-0-
09	17490 X	9623	-0-	-7867	-0-	9623	3			N	-0-			-0-
10	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	19827	3			N	-0-			-0-
11	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	3			N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167														
06	16290 X	11676	-0-	-4614	-0-	11676	3			N	-0-			-0-
07	16833 X	15412	-0-	-1421	-0-	15412	3			N	-0-			-0-
08	14601 X	13758	-0-	-843	-0-	13758	3			N	-0-			-0-
09	14130 X	10663	-0-	-3467	-0-	10663	3			N	-0-			-0-
10	15407 X	13406	-0-	-2001	-0-	13406	3			N	-0-			-0-
11	14910 X	12250	-0-	-2660	-0-	12250	3			N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180														
06	25200 X	19084	-0-	-6116	-0-	339	1	18745	3	N	-0-			-0-
07	26040 X	14217	-0-	-11823	-0-	17	1	14200	3	N	-0-			-0-
08	26040 X	13921	-0-	-12119	-0-	78	1	13843	3	N	-0-			-0-
09	21780 X	18537	-0-	-3243	-0-	18537	3			N	-0-			-0-
10	19716 X	18354	-0-	-1362	-0-	18354	3			N	-0-			-0-
11	19080 X	15024	-0-	-4056	-0-	15024	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711														
06	12750 X	5553	-0-	-7197	-0-	3	1	5550	3	N	-0-			-0-
07	11966 X	2340	-0-	-9626	-0-	2	1	2338	3	N	-0-			-0-
08	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-			-0-
09	7680 X	183	-0-	-7497	-0-	183	3			N	-0-			-0-
10	6851 X	3463	-0-	-3388	-0-	56	1	3407	3	N	-0-			-0-
11	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	634	1	21095	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475														
06	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	707	1	20182	3	N	-0-			-0-
07	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	945	1	19689	3	N	-0-			-0-
08	25575 X	20513	-0-	-5062	-0-	664	1	19849	3	N	-0-			-0-
09	24750 X	509	-0-	-24241	-0-	44	1	465	3	N	-0-			-0-
10	25575 X	9475	-0-	-16100	-0-	564	1	8911	3	N	-0-			-0-
11	20880 X	20012	-0-	-868	-0-	558	1	19454	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442														
06	32010 X	29175	-0-	-2835	-0-	540	1	28635	3	N	-0-			-0-
07	32798 X	27955	-0-	-4843	-0-	33	1	27922	3	N	-0-			-0-
08	32798 X	27602	-0-	-5196	-0-	159	1	27443	3	N	-0-			-0-
09	29190 X	27122	-0-	-2068	-0-	27122	3			N	-0-			-0-
10	30163 X	28893	-0-	-1270	-0-	28893	3			N	-0-			-0-
11	29190 X	25632	-0-	-3558	-0-	25632	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	22050 X	13988	-0-	-8062	-0-	473 1	13515 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	22506 X	17452	-0-	-5054	-0-	799 1	16653 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	21545 X	15263	-0-	-6282	-0-	494 1	14769 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18507 X	15436	-0-	-3071	-0-	919 1	14517 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17213 X	17213	-0-	-0-	-0-	480 1	16733 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649														
06	47852 X	47852	-0-	-0-	-0-	1328 1	46524 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	46311 X	46311	-0-	-0-	-0-	1976 1	44335 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	42876 X	42876	-0-	-0-	-0-	1350 1	41526 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	35694 X	35694	-0-	-0-	-0-	1828 1	33866 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	43346 X	43346	-0-	-0-	-0-	1997 1	41349 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	1535 1	36366 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711														
06	31448 X	31448	-0-	-0-	-0-	873 1	30575 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	30053 X	30053	-0-	-0-	-0-	1282 1	28771 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	27460 X	27460	-0-	-0-	-0-	865 1	26595 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	24700 X	24700	-0-	-0-	-0-	1265 1	23435 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	1259 1	26059 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	24289 X	24289	-0-	-0-	-0-	983 1	23306 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238														
06	27150 X	25321	-0-	-1829	-0-	25321 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	28055 X	25803	-0-	-2252	-0-	611 1	25192 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	28055 X	23832	-0-	-4223	-0-	581 1	23251 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	27150 X	24749	-0-	-2401	-0-	629 1	24120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	27404 X	23842	-0-	-3562	-0-	577 1	23265 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	25320 X	22054	-0-	-3266	-0-	565 1	21489 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854														
06	33720 X	21708	-0-	-12012	-0-	401 1	21307 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31589 X	19553	-0-	-12036	-0-	23 1	19530 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	29295 X	19908	-0-	-9387	-0-	115 1	19793 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	28350 X	22317	-0-	-6033	-0-	22317 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	34717 X	34717	-0-	-0-	-0-	34717 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	32019 X	32019	-0-	-0-	-0-	32019 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589														
06	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	126 1	10266 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	21 1	9052 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	65 1	6231 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438														
06	25620 X	4366	-0-	-21254	-0-	53 1	4313 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	26474 X	3342	-0-	-23132	-0-	8 1	3334 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	26474 X	2413	-0-	-24061	-0-	25 1	2388 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13230 X	5451	-0-	-7779	-0-	5451 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4526 X	3560	-0-	-966	-0-	3560 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4380 X	2055	-0-	-2325	-0-	2055 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30570 X	29959	-0-	-611	-0-	29959	3			N	-0-				-0-
07	32829 X	30020	-0-	-2809	-0-	30020	3			N	-0-				-0-
08	32829 X	27873	-0-	-4956	-0-	27873	3			N	-0-				-0-
09	31770 X	29414	-0-	-2356	-0-	748	1	28666	3	N	-0-				-0-
10	31837 X	27144	-0-	-4693	-0-	656	1	26488	3	N	-0-				-0-
11	29970 X	25496	-0-	-4474	-0-	653	1	24843	3	N	-0-				-0-
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974															
06	34320 X	12481	-0-	-21839	-0-	1049	1	11320	3	Y	96	112	1		21
						6	4	106	9						
07	35464 X	5216	-0-	-30248	-0-	496	1	4554	3	Y	144	147	1		18
						8	4	158	9						
08	35464 X	14545	-0-	-20919	-0-	1553	1	12857	3	Y	118	128	1		8
						5	4	130	9						
09	26730 X	12135	-0-	-14595	-0-	1067	1	10935	3	Y	116	96	1		28
						5	4	128	9						
10	18755 X	12088	-0-	-6667	-0-	1719	1	10228	3	Y	122	116	1		34
						7	4	134	9						
11	14070 X	11162	-0-	-2908	-0-	1354	1	9688	3	Y	106	120	1		20
						3	4	117	9						
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500															
06	6420 X	3394	-0-	-3026	-0-	270	1	2917	3	Y	105	82	1		23
						91	4	116	9						
07	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	1143	1	10492	3	Y	310	294	1		39
						186	4	341	9						
08	3100 X	1908	-0-	-1192	-0-	168	1	1390	3	Y	270	290	1		19
						53	4	297	9						
09	3390 X	2296	-0-	-1094	-0-	168	1	1719	3	Y	242	203	1		58
						143	4	266	9						
10	11873 X	211	-0-	-11662	-0-	66	4	145	9	Y	132	140	1	19 8	31
11	11490 X	1170	-0-	-10320	-0-	109	1	778	3	Y	257	218	1	27 8	43
						283	9								
NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708															
06	25830 X	25320	-0-	-510	-0-	25320	3			N	-0-				-0-
07	27063 X	25849	-0-	-1214	-0-	612	1	25237	3	N	-0-				-0-
08	27063 X	23455	-0-	-3608	-0-	572	1	22883	3	N	-0-				-0-
09	26190 X	24551	-0-	-1639	-0-	624	1	23927	3	N	-0-				-0-
10	27063 X	22670	-0-	-4393	-0-	548	1	22122	3	N	-0-				-0-
11	25320 X	21032	-0-	-4288	-0-	539	1	20493	3	N	-0-				-0-
RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052															
06	15960 X	10123	-0-	-5837	-0-	10123	3			N	-0-				-0-
07	16492 X	10290	-0-	-6202	-0-	10290	3			N	-0-				-0-
08	15004 X	9889	-0-	-5115	-0-	9889	3			N	-0-				-0-
09	12960 X	9930	-0-	-3030	-0-	65	1	9865	3	N	-0-				-0-
10	10540 X	10244	-0-	-296	-0-	63	1	10181	3	N	-0-				-0-
11	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	62	1	10825	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC															
RETAMA RANCH															
WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	15840 X	12295	-0-	-3545	-0-	12295	3			N	-0-			-0-	
07	15407 X	12159	-0-	-3248	-0-	12159	3			N	-0-			-0-	
08	14291 X	11426	-0-	-2865	-0-	11426	3			N	-0-			-0-	
09	13530 X	9973	-0-	-3557	-0-	65	1	9908	3	N	-0-			-0-	
10	12710 X	11164	-0-	-1546	-0-	69	1	11095	3	N	-0-			-0-	
11	12300 X	11252	-0-	-1048	-0-	64	1	11188	3	N	-0-			-0-	
ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910															
06	17640 X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-			-0-	
07	68453 X	68453	-0-	-0-	-0-	79	1	68374	3	N	-0-			-0-	
08	63144 X	63144	-0-	-0-	-0-	354	1	62790	3	N	-0-			-0-	
09	46628 X	46628	-0-	-0-	-0-	46628	3			N	-0-			-0-	
10	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-	38868	3			N	-0-			-0-	
11	32940 X	30910	-0-	-2030	-0-	30910	3			N	-0-			-0-	
ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261															
06	27000 X	2207	-0-	-24793	-0-	39	1	2168	3	N	-0-			-0-	
07	24428 X	2229	-0-	-22199	-0-	3	1	2226	3	N	-0-			-0-	
08	22258 X	4466	-0-	-17792	-0-	25	1	4441	3	N	-0-			-0-	
09	18390 X	2819	-0-	-15571	-0-	2819	3			N	-0-			-0-	
10	19003 X	584	-0-	-18419	-0-	584	3			N	-0-			-0-	
11	4320 X	227	-0-	-4093	-0-	227	3			N	-0-			-0-	
REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968															
06	17340 X	14061	-0-	-3279	-0-	170	1	13891	3	N	-0-			-0-	
07	17391 X	14857	-0-	-2534	-0-	35	1	14822	3	N	-0-			-0-	
08	17391 X	15622	-0-	-1769	-0-	161	1	15461	3	N	-0-			-0-	
09	16290 X	14861	-0-	-1429	-0-	14861	3			N	-0-			-0-	
10	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3			N	-0-			-0-	
11	15120 X	12733	-0-	-2387	-0-	12733	3			N	-0-			-0-	
REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820															
06	15330 X	13057	-0-	-2273	-0-	158	1	12899	3	N	-0-			-0-	
07	15190 X	13324	-0-	-1866	-0-	31	1	13293	3	N	-0-			-0-	
08	14632 X	13181	-0-	-1451	-0-	136	1	13045	3	N	-0-			-0-	
09	13800 X	11641	-0-	-2159	-0-	11641	3			N	-0-			-0-	
10	13485 X	12011	-0-	-1474	-0-	12011	3			N	-0-			-0-	
11	13050 X	11275	-0-	-1775	-0-	11275	3			N	-0-			-0-	
NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022															
06	21400 X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	3			N	-0-			-0-	
07	24118 X	21786	-0-	-2332	-0-	516	1	21270	3	N	-0-			-0-	
08	24118 X	20479	-0-	-3639	-0-	499	1	19980	3	N	-0-			-0-	
09	23340 X	21386	-0-	-1954	-0-	544	1	20842	3	N	-0-			-0-	
10	23033 X	19752	-0-	-3281	-0-	478	1	19274	3	N	-0-			-0-	
11	21390 X	19097	-0-	-2293	-0-	489	1	18608	3	N	-0-			-0-	
NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055															
06	23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	23929	3			N	-0-			-0-	
07	24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	586	1	24170	3	N	-0-			-0-	
08	24521 X	23261	-0-	-1260	-0-	567	1	22694	3	N	-0-			-0-	
09	23730 X	23411	-0-	-319	-0-	595	1	22816	3	N	-0-			-0-	
10	24521 X	21989	-0-	-2532	-0-	532	1	21457	3	N	-0-			-0-	
11	23730 X	20802	-0-	-2928	-0-	533	1	20269	3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	39518 X	39518	-0-	-0-	-0-	1097	1	38421	3	N	-0-				-0-
07	38316 X	20861	-0-	-17455	-0-	890	1	19971	3	N	-0-				-0-
08	57418 X	57418	-0-	-0-	-0-	1808	1	55610	3	N	-0-				-0-
09	44280 X	43038	-0-	-1242	-0-	2205	1	40833	3	N	-0-				-0-
10	45756 X	43515	-0-	-2241	-0-	2005	1	41510	3	N	-0-				-0-
11	55560 X	36016	-0-	-19544	-0-	1458	1	34558	3	N	-0-				-0-
HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551															
06	41040 X	14358	-0-	-26682	-0-	398	1	13960	3	N	-0-				-0-
07	42408 X	25688	-0-	-16720	-0-	1096	1	24592	3	N	-0-				-0-
08	73830 X	73830	-0-	-0-	-0-	2325	1	71505	3	N	-0-				-0-
09	59819 X	59819	-0-	-0-	-0-	3064	1	56755	3	N	-0-				-0-
10	53697 X	53697	-0-	-0-	-0-	2474	1	51223	3	N	-0-				-0-
11	71460 X	44879	-0-	-26581	-0-	1817	1	43062	3	N	-0-				-0-
RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000															
06	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	3			N	-0-				-0-
07	22072 X	15090	-0-	-6982	-0-	15090	3			N	-0-				-0-
08	22072 X	17629	-0-	-4443	-0-	17629	3			N	-0-				-0-
09	21360 X	19133	-0-	-2227	-0-	19133	3			N	-0-				-0-
10	19716 X	17625	-0-	-2091	-0-	17625	3			N	-0-				-0-
11	19080 X	16409	-0-	-2671	-0-	16409	3			N	-0-				-0-
RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889															
06	17460 X	14553	-0-	-2907	-0-	14553	3			N	-0-				-0-
07	20305 X	14584	-0-	-5721	-0-	14584	3			N	-0-				-0-
08	20305 X	15375	-0-	-4930	-0-	15375	3			N	-0-				-0-
09	19650 X	14214	-0-	-5436	-0-	14214	3			N	-0-				-0-
10	16182 X	14522	-0-	-1660	-0-	14522	3			N	-0-				-0-
11	14880 X	13331	-0-	-1549	-0-	13331	3			N	-0-				-0-
REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586															
06	26820 X	23066	-0-	-3754	-0-	279	1	22787	3	N	-0-				-0-
07	27714 X	23046	-0-	-4668	-0-	54	1	22992	3	N	-0-				-0-
08	26722 X	23080	-0-	-3642	-0-	238	1	22842	3	N	-0-				-0-
09	24870 X	22287	-0-	-2583	-0-	22287	3			N	-0-				-0-
10	24521 X	23465	-0-	-1056	-0-	23465	3			N	-0-				-0-
11	23070 X	21540	-0-	-1530	-0-	21540	3			N	-0-				-0-
REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689															
06	27630 X	24761	-0-	-2869	-0-	300	1	24461	3	N	-0-				-0-
07	27838 X	24134	-0-	-3704	-0-	57	1	24077	3	N	-0-				-0-
08	27094 X	23910	-0-	-3184	-0-	247	1	23663	3	N	-0-				-0-
09	25290 X	21314	-0-	-3976	-0-	21314	3			N	-0-				-0-
10	26040 X	22666	-0-	-3374	-0-	22666	3			N	-0-				-0-
11	24750 X	21173	-0-	-3577	-0-	21173	3			N	-0-				-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168															
06	43880 X	43880	-0-	-0-	-0-	43880	3			N	-0-				-0-
07	53072 X	44526	-0-	-8546	-0-	1054	1	43472	3	N	-0-				-0-
08	53072 X	41760	-0-	-11312	-0-	1018	1	40742	3	N	-0-				-0-
09	51360 X	42491	-0-	-8869	-0-	1081	1	41410	3	N	-0-				-0-
10	47399 X	39409	-0-	-7990	-0-	953	1	38456	3	N	-0-				-0-
11	43890 X	37173	-0-	-6717	-0-	953	1	36220	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	48572 X	48572	-0-	-0-	-0-	48572	3			N	-0-			-0-
07	48174 X	47786	-0-	-388	-0-	1131	1	46655	3	N	-0-			-0-
08	48174 X	42232	-0-	-5942	-0-	1029	1	41203	3	N	-0-			-0-
09	46620 X	-0-	-0-	-46620	-0-					N	-0-			-0-
10	48174 X	40129	-0-	-8045	-0-	970	1	39159	3	N	-0-			-0-
11	46620 X	39010	-0-	-7610	-0-	971	1	38039	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398														
06	40320 X	29118	-0-	-11202	-0-	519	1	28599	3	N	-0-			-0-
07	42882 X	42882	-0-	-0-	-0-	50	1	42832	3	N	-0-			-0-
08	38316 X	32328	-0-	-5988	-0-	181	1	32147	3	N	-0-			-0-
09	33120 X	11966	-0-	-21154	-0-	11966	3			N	-0-			-0-
10	42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-			-0-
11	41490 X	-0-	-0-	-41490	-0-					N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695														
06	29292 X	29292	-0-	-0-	-0-	522	1	28770	3	N	-0-			-0-
07	39813 X	39813	-0-	-0-	-0-	46	1	39767	3	N	-0-			-0-
08	29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	167	1	29660	3	N	-0-			-0-
09	29280 X	22298	-0-	-6982	-0-	22298	3			N	-0-			-0-
10	33821 X	19210	-0-	-14611	-0-	19210	3			N	-0-			-0-
11	32730 X	16387	-0-	-16343	-0-	16387	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796														
06	42570 X	33723	-0-	-8847	-0-	408	1	33315	3	N	-0-			-0-
07	43059 X	31626	-0-	-11433	-0-	74	1	31552	3	N	-0-			-0-
08	41974 X	30637	-0-	-11337	-0-	316	1	30321	3	N	-0-			-0-
09	40620 X	32590	-0-	-8030	-0-	32590	3			N	-0-			-0-
10	37417 X	27322	-0-	-10095	-0-	27322	3			N	-0-			-0-
11	37317 X	37317	-0-	-0-	-0-	37317	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960														
06	46179 X	46179	-0-	-0-	-0-	559	1	45620	3	N	-0-			-0-
07	41072 X	41072	-0-	-0-	-0-	97	1	40975	3	N	-0-			-0-
08	39132 X	39132	-0-	-0-	-0-	404	1	38728	3	N	-0-			-0-
09	46170 X	35411	-0-	-10759	-0-	35411	3			N	-0-			-0-
10	47709 X	33906	-0-	-13803	-0-	33906	3			N	-0-			-0-
11	46170 X	33695	-0-	-12475	-0-	33695	3			N	-0-			-0-
AIG-HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117														
06	71430 X	60297	-0-	-11133	-0-	1673	1	58624	3	N	-0-			-0-
07	83731 X	53321	-0-	-30410	-0-	2275	1	51046	3	N	-0-			-0-
08	83731 X	47717	-0-	-36014	-0-	1503	1	46214	3	N	-0-			-0-
09	81030 X	30518	-0-	-50512	-0-	1563	1	28955	3	N	-0-			-0-
10	68851 X	41006	-0-	-27845	-0-	1890	1	39116	3	N	-0-			-0-
11	60300 X	34083	-0-	-26217	-0-	1380	1	32703	3	N	-0-			-0-
HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404														
06	63900 X	61361	-0-	-2539	-0-	1703	1	59658	3	N	-0-			-0-
07	66030 X	59045	-0-	-6985	-0-	2519	1	56526	3	N	-0-			-0-
08	66030 X	56186	-0-	-9844	-0-	1769	1	54417	3	N	-0-			-0-
09	62820 X	32008	-0-	-30812	-0-	1640	1	30368	3	N	-0-			-0-
10	64914 X	58394	-0-	-6520	-0-	2691	1	55703	3	N	-0-			-0-
11	61350 X	44551	-0-	-16799	-0-	1804	1	42747	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC													//CONT.// 39744 500							
BFM-AIG B													//CONT.// 103593							
													WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
								AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06		78420 X	53915	-0-	-24505	-0-		1496	1	52419	3	N	-0-				-0-			
07		53630 X	48383	-0-	-5247	-0-		2064	1	46319	3	N	-0-				-0-			
08		53940 X	51924	-0-	-2016	-0-		1635	1	50289	3	N	-0-				-0-			
09		53910 X	44683	-0-	-9227	-0-		2289	1	42394	3	N	-0-				-0-			
10		55707 X	47230	-0-	-8477	-0-		2176	1	45054	3	N	-0-				-0-			
11		53910 X	33686	-0-	-20224	-0-		1364	1	32322	3	N	-0-				-0-			
BFM-AIG A													WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719							
06		31890 X	5232	-0-	-26658	-0-		145	1	5087	3	N	-0-				-0-			
07		17329 X	5021	-0-	-12308	-0-		214	1	4807	3	N	-0-				-0-			
08		4743 X	4273	-0-	-470	-0-		135	1	4138	3	N	-0-				-0-			
09		5220 X	3194	-0-	-2026	-0-		164	1	3030	3	N	-0-				-0-			
10		5394 X	3047	-0-	-2347	-0-		140	1	2907	3	N	-0-				-0-			
11		5220 X	1798	-0-	-3422	-0-		73	1	1725	3	N	-0-				-0-			
ATLANTIC INLAND GROUP													WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968							
06		45870 X	38327	-0-	-7543	-0-		1064	1	37263	3	N	-0-				-0-			
07		45710 X	45710	-0-	-0-	-0-		1950	1	43760	3	N	-0-				-0-			
08		41881 X	40507	-0-	-1374	-0-		1276	1	39231	3	N	-0-				-0-			
09		40530 X	35114	-0-	-5416	-0-		1799	1	33315	3	N	-0-				-0-			
10		45725 X	37703	-0-	-8022	-0-		1737	1	35966	3	N	-0-				-0-			
11		44250 X	33769	-0-	-10481	-0-		1367	1	32402	3	N	-0-				-0-			
ATLANTIC INLAND GROUP													WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303							
06		77430 X	71501	-0-	-5929	-0-		1984	1	69517	3	N	-0-				-0-			
07		74772 X	69322	-0-	-5450	-0-		2958	1	66364	3	N	-0-				-0-			
08		74772 X	64403	-0-	-10369	-0-		2028	1	62375	3	N	-0-				-0-			
09		72360 X	54466	-0-	-17894	-0-		2790	1	51676	3	N	-0-				-0-			
10		73935 X	62453	-0-	-11482	-0-		2878	1	59575	3	N	-0-				-0-			
11		71490 X	56332	-0-	-15158	-0-		2281	1	54051	3	N	-0-				-0-			
ELLEN C.													WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154							
06		56323 X	56323	-0-	-0-	-0-		1042	1	55281	3	N	-0-				-0-			
07		67983 X	56193	-0-	-11790	-0-		67	1	56126	3	N	-0-				-0-			
08		67983 X	53324	-0-	-14659	-0-		308	1	53016	3	N	-0-				-0-			
09		65790 X	49573	-0-	-16217	-0-		49573	3			N	-0-				-0-			
10		64945 X	50133	-0-	-14812	-0-		50133	3			N	-0-				-0-			
11		56310 X	46699	-0-	-9611	-0-		46699	3			N	-0-				-0-			
ELLEN C.													WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070							
06		82320 X	63683	-0-	-18637	-0-		1178	1	62505	3	N	-0-				-0-			
07		85064 X	60111	-0-	-24953	-0-		71	1	60040	3	N	-0-				-0-			
08		85064 X	52869	-0-	-32195	-0-		305	1	52564	3	N	-0-				-0-			
09		82320 X	47563	-0-	-34757	-0-		47563	3			N	-0-				-0-			
10		77872 X	46018	-0-	-31854	-0-		46018	3			N	-0-				-0-			
11		63690 X	41254	-0-	-22436	-0-		41254	3			N	-0-				-0-			
REUTHINGER													WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825							
06		58200 X	33020	-0-	-25180	-0-		17	1	33003	3	N	-0-				-0-			
07		50716 X	22118	-0-	-28598	-0-		16	1	22102	3	N	-0-				-0-			
08		43865 X	17072	-0-	-26793	-0-		27	1	17045	3	N	-0-				-0-			
09		38430 X	33722	-0-	-4708	-0-		22	1	33700	3	N	-0-				-0-			
10		36797 X	30685	-0-	-6112	-0-		500	1	30185	3	N	-0-				-0-			
11		33030 X	28768	-0-	-4262	-0-		839	1	27929	3	N	-0-				-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE				
CATURUS ENERGY, LLC																	
REUTHINGER																	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 103593																	
WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
06	58200 X	36097	-0-	-22103	-0-	19	1	36078	3	N	-0-		-0-				
07	54343 X	24138	-0-	-30205	-0-	18	1	24120	3	N	-0-		-0-				
08	47151 X	7123	-0-	-40028	-0-	11	1	7112	3	N	-0-		-0-				
09	41100 X	35841	-0-	-5259	-0-	23	1	35818	3	N	-0-		-0-				
10	40021 X	32764	-0-	-7257	-0-	533	1	32231	3	N	-0-		-0-				
11	36090 X	31508	-0-	-4582	-0-	919	1	30589	3	N	-0-		-0-				
STS H SOUTH													WELL #:	1H	RRCID -> 294095	COMPL. DATE 02/07/2022	TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471
06	107640 X	65785	-0-	-41855	-0-	1474	1	63421	3	Y	456	380 1	258				
						388	4	502	9								
07	111228 X	37882	-0-	-73346	-0-	633	1	36872	3	Y	257	188 1	327				
						94	4	283	9								
08	111228 X	41050	-0-	-70178	-0-	829	1	39558	3	Y	458	546 1	239				
						159	4	504	9								
09	101400 X	61296	-0-	-40104	-0-	2071	1	57831	3	Y	804	726 1	317				
						510	4	884	9								
10	89683 X	57162	-0-	-32521	-0-	1852	1	54434	3	Y	523	550 1 8 8	282				
						301	4	575	9								
11	82872 X	82872	-0-	-0-	-0-	2546	1	78561	3	Y	612	739 1 42 8	113				
						1092	4	673	9								
ELLEN C.													WELL #:	103H	RRCID -> 294236	COMPL. DATE 03/30/2023	TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469
06	115890 X	92302	-0-	-23588	-0-	1707	1	90595	3	N	-0-		-0-				
07	119753 X	88550	-0-	-31203	-0-	105	1	88445	3	N	-0-		-0-				
08	112933 X	37504	-0-	-75429	-0-	217	1	37287	3	N	-0-		-0-				
09	100740 X	97970	-0-	-2770	-0-	97970	3			N	-0-		-0-				
10	100564 X	92337	-0-	-8227	-0-	92337	3			N	-0-		-0-				
11	92310 X	81987	-0-	-10323	-0-	81987	3			N	-0-		-0-				
STS H SOUTH													WELL #:	2H	RRCID -> 294292	COMPL. DATE 02/06/2022	TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
OTTO-WHIPPLE													WELL #:	2H	RRCID -> 294390	COMPL. DATE 03/08/2022	TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056
06	48630 X	30652	-0-	-17978	-0-	814	1	29838	3	N	-0-		-0-				
07	46934 X	40601	-0-	-6333	-0-	1237	1	39364	3	N	-0-		-0-				
08	43400 X	21357	-0-	-22043	-0-	465	1	20892	3	N	-0-		-0-				
09	34020 X	28489	-0-	-5531	-0-	771	1	27718	3	N	-0-		-0-				
10	40610 X	24460	-0-	-16150	-0-	683	1	23777	3	N	-0-		-0-				
11	39300 X	36576	-0-	-2724	-0-	906	1	35670	3	N	-0-		-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CATURUS ENERGY, LLC STS H SOUTH															WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988																													
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 103593																																												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
06	T. A.	68644	-0-		68644	69156		1550	1	66686	3	Y	-0-					-0-																										
07	T. A.	84221	-0-		84221	153377		1419	1	82590	3	Y	2					2																										
08	T. A.	48856	-0-		48856	202233		999	1	47665	3	Y	-0-	2	1			-0-																										
09	254351 X	52118	-0-		-202233	-0-		1787	1	49891	3	Y	-0-					-0-																										
10	84227 X	54811	-0-		-29416	-0-		1794	1	52726	3	Y	-0-					-0-																										
11	81510 X	66699	-0-		-14811	-0-		2066	1	63746	3	Y	1	1	1			-0-																										
ELLEN C.															WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624																													
06	83730 X	58811	-0-		-24919	-0-		1088	1	57723	3	N	-0-					-0-																										
07	80166 X	54188	-0-		-25978	-0-		64	1	54124	3	N	-0-					-0-																										
08	74865 X	50921	-0-		-23944	-0-		294	1	50627	3	N	-0-					-0-																										
09	64470 X	52037	-0-		-12433	-0-		52037	3			N	-0-					-0-																										
10	63178 X	54210	-0-		-8968	-0-		54210	3			N	-0-					-0-																										
11	58800 X	58511	-0-		-289	-0-		58511	3			N	-0-					-0-																										
RETAMA RANCH															WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242																													
06	45150 X	27577	-0-		-17573	-0-		12	1	27565	3	N	-0-					-0-																										
07	43121 X	31808	-0-		-11313	-0-		14	1	31794	3	N	-0-					-0-																										
08	38719 X	33638	-0-		-5081	-0-		16	1	33622	3	N	-0-					-0-																										
09	34530 X	32746	-0-		-1784	-0-		1264	1	31482	3	N	-0-					-0-																										
10	31837 X	31708	-0-		-129	-0-		1306	1	30402	3	N	-0-					-0-																										
11	32550 X	30619	-0-		-1931	-0-		1691	1	28928	3	N	-0-					-0-																										
RETAMA RANCH															WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899																													
06	54630 X	31065	-0-		-23565	-0-		14	1	31051	3	N	-0-					-0-																										
07	56451 X	36850	-0-		-19601	-0-		17	1	36833	3	N	-0-					-0-																										
08	36797 X	35512	-0-		-1285	-0-		17	1	35495	3	N	-0-					-0-																										
09	35610 X	30012	-0-		-5598	-0-		1158	1	28854	3	N	-0-					-0-																										
10	36859 X	28589	-0-		-8270	-0-		1178	1	27411	3	N	-0-					-0-																										
11	35670 X	3698	-0-		-31972	-0-		204	1	3494	3	N	-0-					-0-																										
RETAMA RANCH															WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479																													
06	53550 X	43533	-0-		-10017	-0-		19	1	43514	3	N	-0-					-0-																										
07	54746 X	51166	-0-		-3580	-0-		23	1	51143	3	N	-0-					-0-																										
08	54746 X	50353	-0-		-4393	-0-		24	1	50329	3	N	-0-					-0-																										
09	47700 X	47700	-0-		-0-	-0-		1841	1	45859	3	N	-0-					-0-																										
10	51181 X	45438	-0-		-5743	-0-		1872	1	43566	3	N	-0-					-0-																										
11	49530 X	15275	-0-		-34255	-0-		844	1	14431	3	N	-0-					-0-																										
RETAMA RANCH															WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299																													
06	63690 X	44866	-0-		-18824	-0-		20	1	44846	3	N	-0-					-0-																										
07	58838 X	48118	-0-		-10720	-0-		22	1	48096	3	N	-0-					-0-																										
08	57722 X	47382	-0-		-10340	-0-		23	1	47359	3	N	-0-					-0-																										
09	54420 X	43608	-0-		-10812	-0-		1683	1	41925	3	N	-0-					-0-																										
10	51150 X	43392	-0-		-7758	-0-		1788	1	41604	3	N	-0-					-0-																										
11	46560 X	1594	-0-		-44966	-0-		88	1	1506	3	N	-0-					-0-																										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	41460 X	32294	-0-	-9166	-0-	53 1	29066 3	2551 4	624 9	Y	567	402 1			179
07	42842 X	3326	-0-	-39516	-0-	817 1	1831 3	9 4	669 9	Y	608	695 1			92
08	42842 X	8639	-0-	-34203	-0-	3127 1	4909 3	3 4	600 9	Y	545	561 1			76
09	32280 X	5562	-0-	-26718	-0-	2715 1	2251 3	2 4	594 9	Y	540	543 1			73
10	33356 X	7598	-0-	-25758	-0-	3829 1	2599 3	3 4	1167 9	Y	1061	895 1	7 8		232
11	32280 X	7570	-0-	-24710	-0-	4152 1	3075 3	7 4	336 9	Y	305	465 1	39 8		33
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077															
06	33210 X	31034	-0-	-2176	-0-	50 1	27601 3	2669 4	714 9	Y	649	495 1			205
07	29915 X	2772	-0-	-27143	-0-	1014 1	818 3	4 4	936 9	Y	851	927 1			129
08	29915 X	8848	-0-	-21067	-0-	1754 1	6091 3	4 4	999 9	Y	908	911 1			126
09	31020 X	25755	-0-	-5265	-0-	24030 3	17 4	1708 9		Y	1553	1469 1			210
10	32054 X	13114	-0-	-18940	-0-	1391 1	10964 3	12 4	747 9	Y	679	739 1			150
11	41279 X	41279	-0-	-0-	-0-	2124 1	38051 3	81 4	1023 9	Y	930	965 1			115
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903															
06	37260 X	3938	-0-	-33322	-0-	3 1	1620 3	2128 4	187 9	Y	170	227 1			54
07	33046 X	16327	-0-	-16719	-0-	959 1	13381 3	65 4	1922 9	Y	1747	1537 1			264
08	38125 X	38125	-0-	-0-	-0-	3307 1	32310 3	21 4	2487 9	Y	2261	2211 1			314
09	22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	2701 1	18463 3	13 4	1704 9	Y	1549	1654 1			209
10	16337 X	14240	-0-	-2097	-0-	2639 1	10556 3	11 4	1034 9	Y	940	942 1			207
11	36900 X	19979	-0-	-16921	-0-	3529 1	15899 3	34 4	517 9	Y	470	619 1			58
HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543															
06	124500 X	76149	-0-	-48351	-0-	2113 1	74036 3	103385 X	39557	-0-	-0-				-0-
07	103385 X	39557	-0-	-63828	-0-	1688 1	37869 3	103385 X	84172	-0-	-0-				-0-
08	103385 X	84172	-0-	-19213	-0-	2651 1	81521 3	100050 X	66854	-0-	-0-				-0-
09	100050 X	66854	-0-	-33196	-0-	3425 1	63429 3	91543 X	63272	-0-	-0-				-0-
10	91543 X	63272	-0-	-28271	-0-	2916 1	60356 3	81450 X	55189	-0-	-0-				-0-
11	81450 X	55189	-0-	-26261	-0-	2235 1	52954 3			-0-	-0-				-0-
HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CATURUS ENERGY, LLC OTTO-WHIPPLE				//CONT.// WELL #:	39744 500 103593 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
						RRCID ->	294565	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	12431	PERF.12646	-	20307			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	47130 X	38618	-0-	-8512	-0-		-0-	1026	1	37592	3	N	-0-					-0-
07	46128 X	38467	-0-	-7661	-0-		-0-	1172	1	37295	3	N	-0-					-0-
08	42377 X	22712	-0-	-19665	-0-		-0-	495	1	22217	3	N	-0-					-0-
09	38610 X	22238	-0-	-16372	-0-		-0-	602	1	21636	3	N	-0-					-0-
10	39897 X	28110	-0-	-11787	-0-		-0-	784	1	27289	3	N	34	34	8			-0-
11	38610 X	37292	-0-	-1318	-0-		-0-	37 9	9	36301	3	N	63	63	8			-0-
STS SOUTH					WELL #:	14H	RRCID ->	294744	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL	DEPTH	11734	PERF.12075	-	20091		
06	24450 X	16447	-0-	-8003	-0-		-0-	1355 30	4	14627 435	3 9	Y	395	432	1			86
07	25750 X	25750	-0-	-0-	-0-		-0-	2475 18	4	22715 542	3 9	Y	493	516	1			63
08	25265 X	19164	-0-	-6101	-0-		-0-	2015 57	4	16678 414	3 9	Y	376	412	1			27
09	24270 X	20812	-0-	-3458	-0-		-0-	1806 138	4	18514 354	3 9	Y	322	272	1			77
10	25761 X	14648	-0-	-11113	-0-		-0-	1986 578	4	11818 266	3 9	Y	242	252	1			67
11	24930 X	21050	-0-	-3880	-0-		-0-	2514 37	4	18126 373	3 9	Y	339	342	1			64
STS SOUTH					WELL #:	16H	RRCID ->	294769	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL	DEPTH	12054	PERF.12012	-	18083		
06	26220 X	15581	-0-	-10639	-0-		-0-	1277 50	4	13785 469	3 9	Y	426	464	1			93
07	27094 X	15411	-0-	-11683	-0-		-0-	1452 66	4	13329 564	3 9	Y	513	541	1			65
08	27094 X	16178	-0-	-10916	-0-		-0-	1693 4	4	14019 462	3 9	Y	420	455	1			30
09	23010 X	13415	-0-	-9595	-0-		-0-	1152 4	4	11806 453	3 9	Y	412	343	1			99
10	16554 X	13681	-0-	-2873	-0-		-0-	1900 22	4	11305 454	3 9	Y	413	398	1			114
11	15660 X	13142	-0-	-2518	-0-		-0-	1561 3	4	11160 418	3 9	Y	380	422	1			72
STS SOUTH					WELL #:	18H	RRCID ->	294784	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL	DEPTH	12586	PERF.12695	-	22183		
06	94430 X	94430	-0-	-0-	-0-		-0-	2545	1	91885	3	N	-0-					-0-
07	91197 X	91197	-0-	-0-	-0-		-0-	2539	1	88658	3	N	-0-					-0-
08	89125 X	86058	-0-	-3067	-0-		-0-	2521	1	83537	3	N	-0-					-0-
09	94440 X	79128	-0-	-15312	-0-		-0-	2645	1	76483	3	N	-0-					-0-
10	97588 X	75745	-0-	-21843	-0-		-0-	2667	1	73078	3	N	-0-					-0-
11	94440 X	67484	-0-	-26956	-0-		-0-	2468	1	65016	3	N	-0-					-0-
STS SOUTH					WELL #:	17H	RRCID ->	294785	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL	DEPTH	12541	PERF.12758	-	21273		
06	94399 X	94399	-0-	-0-	-0-		-0-	2544	1	91855	3	N	-0-					-0-
07	90909 X	90909	-0-	-0-	-0-		-0-	2531	1	88378	3	N	-0-					-0-
08	83969 X	83969	-0-	-0-	-0-		-0-	2460	1	81509	3	N	-0-					-0-
09	94410 X	77123	-0-	-17287	-0-		-0-	2578	1	74545	3	N	-0-					-0-
10	97557 X	73403	-0-	-24154	-0-		-0-	2584 9	9	70810	3	N	8	8	8			-0-
11	94410 X	66251	-0-	-28159	-0-		-0-	2422 17	9	63812	3	N	15	15	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
CATURUS ENERGY, LLC				//CONT.//	103593									
STS SOUTH				WELL #:	19H	RRCID ->	294978	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL	DEPTH	12012	PERF.11952	- 23048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	137520 X	89274	-0-	-48246	-0-	1235 1	85267 3	Y	1626	1644	1			113
07	120373 X	115220	-0-	-5153	-0-	983 4	1789 9	Y	2020	2024	1			109
08	114390 X	110004	-0-	-4386	-0-	1994 1	110835 3	Y	1698	1758	1			49
09	103890 X	99838	-0-	-4052	-0-	169 4	2222 9	Y	1708	1636	1			121
10	111941 X	93850	-0-	-18091	-0-	2034 1	105890 3	Y	1658	1611	1	30	8	138
11	108330 X	82858	-0-	-25472	-0-	212 4	1868 9	Y	1400	1286	1	40	8	212
						1928 1	95971 3							
						60 4	1879 9							
						2451 1	89245 3							
						330 4	1824 9							
						2244 1	78883 3							
						191 4	1540 9							
STS SOUTH														
				WELL #:	20H	RRCID ->	295021	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL	DEPTH	11948	PERF.12010	- 21586
06	104670 X	79793	-0-	-24877	-0-	1101 1	75972 3	Y	1676	1696	1			117
07	101371 X	101371	-0-	-0-	-0-	876 4	1844 9	Y	2081	2085	1			113
08	94333 X	94333	-0-	-0-	-0-	1748 1	97186 3	Y	1733	1796	1			50
09	85890 X	85890	-0-	-0-	-0-	148 4	2289 9	Y	1760	1686	1			124
10	96968 X	78398	-0-	-18570	-0-	1739 1	90507 3	Y	1678	1660	1			142
11	93840 X	72671	-0-	-21169	-0-	181 4	1906 9	Y	1407	1330	1			219
						1653 1	82249 3							
						52 4	1936 9							
						2177 1	74372 3							
						3 4	1846 9							
						2019 1	69100 3							
						4 4	1548 9							
STS SOUTH														
				WELL #:	21H	RRCID ->	295135	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL	DEPTH	12047	PERF.11927	- 22907
06	110610 X	81346	-0-	-29264	-0-	1126 1	77732 3	Y	1447	1464	1			101
07	104387 X	104387	-0-	-0-	-0-	896 4	1592 9	Y	1797	1801	1			97
08	99374 X	99374	-0-	-0-	-0-	1807 1	100450 3	Y	1513	1566	1			44
09	88771 X	88771	-0-	-0-	-0-	153 4	1977 9	Y	1519	1456	1			107
10	100595 X	82736	-0-	-17859	-0-	1838 1	95680 3	Y	1449	1433	1			123
11	97350 X	75817	-0-	-21533	-0-	192 4	1664 9	Y	1216	1150	1			189
						1715 1	85331 3							
						54 4	1671 9							
						2308 1	78831 3							
						3 4	1594 9							
						2114 1	72361 3							
						4 4	1338 9							
STS SOUTH														
				WELL #:		RRCID ->	295257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11450	- 20466
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
STS SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	53640 X	43568	-0-	-10072	-0-	600 1	41447 3	Y	948	967	1			66
						478 4	1043 9							
07	62665 X	62665	-0-	-0-	-0-	1077 1	59857 3	Y	1491	1476	1			81
						91 4	1640 9							
08	58512 X	58512	-0-	-0-	-0-	1075 1	55948 3	Y	1252	1297	1			36
						112 4	1377 9							
09	52038 X	52038	-0-	-0-	-0-	997 1	49623 3	Y	1261	1208	1			89
						31 4	1387 9							
10	62651 X	46139	-0-	-16512	-0-	1274 1	43540 3	Y	1202	1189	1			102
						3 4	1322 9							
11	60630 X	41202	-0-	-19428	-0-	1137 1	38950 3	Y	1010	955	1			157
						4 4	1111 9							
REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242														
06	79470 X	54099	-0-	-25371	-0-	654 1	53445 3	N	-0-					-0-
07	76043 X	48054	-0-	-27989	-0-	113 1	47941 3	N	-0-					-0-
08	70525 X	46908	-0-	-23617	-0-	484 1	46424 3	N	-0-					-0-
09	54090 X	42973	-0-	-11117	-0-	42973 3		N	-0-					-0-
10	55893 X	52090	-0-	-3803	-0-	52090 3		N	-0-					-0-
11	54090 X	49872	-0-	-4218	-0-	49872 3		N	-0-					-0-
REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059														
06	81750 X	57630	-0-	-24120	-0-	697 1	56933 3	N	-0-					-0-
07	83452 X	57363	-0-	-26089	-0-	135 1	57228 3	N	-0-					-0-
08	72943 X	55410	-0-	-17533	-0-	572 1	54838 3	N	-0-					-0-
09	65280 X	50348	-0-	-14932	-0-	50348 3		N	-0-					-0-
10	59551 X	50856	-0-	-8695	-0-	50856 3		N	-0-					-0-
11	57630 X	44834	-0-	-12796	-0-	44834 3		N	-0-					-0-
REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622														
06	38190 X	14324	-0-	-23866	-0-	173 1	14151 3	N	-0-					-0-
07	36859 X	13596	-0-	-23263	-0-	32 1	13564 3	N	-0-					-0-
08	33976 X	14807	-0-	-19169	-0-	153 1	14654 3	N	-0-					-0-
09	17520 X	9383	-0-	-8137	-0-	9383 3		N	-0-					-0-
10	14787 X	13588	-0-	-1199	-0-	13588 3		N	-0-					-0-
11	14340 X	13719	-0-	-621	-0-	13719 3		N	-0-					-0-
ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016														
06	49230 X	39632	-0-	-9598	-0-	420 1	39212 3	N	-0-					-0-
07	69254 X	37276	-0-	-31978	-0-	434 1	36842 3	N	-0-					-0-
08	69254 X	35847	-0-	-33407	-0-	434 1	35413 3	N	-0-					-0-
09	67020 X	38131	-0-	-28889	-0-	420 1	37711 3	N	-0-					-0-
10	47771 X	40247	-0-	-7524	-0-	1749 1	38498 3	N	-0-					-0-
11	39630 X	37109	-0-	-2521	-0-	3066 1	34039 3	N	4	4	8			-0-
						4 9								
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128														
06	201270 X	129323	-0-	-71947	-0-	3589 1	125734 3	N	-0-					-0-
07	176421 X	124110	-0-	-52311	-0-	5295 1	118815 3	N	-0-					-0-
08	139717 X	113166	-0-	-26551	-0-	3564 1	109602 3	N	-0-					-0-
09	135210 X	98401	-0-	-36809	-0-	5041 1	93360 3	N	-0-					-0-
10	133641 X	105206	-0-	-28435	-0-	8002 1	97204 3	N	-0-					-0-
11	129330 X	72152	-0-	-57178	-0-	4306 1	67846 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE									
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593																				
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024											TOTAL	DEPTH 12881	PERF.13299	-	21952					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	202590 X	149862	-0-	-52728	-0-		4159	1	145703	3	N	N	-0-							-0-
07	188325 X	141890	-0-	-46435	-0-		6054	1	135836	3	N	N	-0-							-0-
08	169229 X	128084	-0-	-41145	-0-		4034	1	124050	3	N	N	-0-							-0-
09	163770 X	113128	-0-	-50642	-0-		5795	1	107333	3	N	N	-0-							-0-
10	154845 X	115158	-0-	-39687	-0-		8759	1	106399	3	N	N	-0-							-0-
11	149850 X	78292	-0-	-71558	-0-		4673	1	73619	3	N	N	-0-							-0-
REUTHINGER C				WELL #:	109H	RRCID ->	296412	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL	DEPTH 13283	PERF.13257	-	21673						
06	200580 X	141960	-0-	-58620	-0-		1725	1	140235	3	N	N	-0-							-0-
07	194122 X	92129	-0-	-101993	-0-		218	1	91911	3	N	N	-0-							-0-
08	185473 X	-0-	-0-	-185473	-0-						N	N	-0-							-0-
09	179490 X	151411	-0-	-28079	-0-		151411	3			N	N	-0-							-0-
10	158007 X	126147	-0-	-31860	-0-		126147	3			N	N	-0-							-0-
11	141960 X	97392	-0-	-44568	-0-		97392	3			N	N	-0-							-0-
REUTHINGER B UNIT				WELL #:	108H	RRCID ->	296628	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL	DEPTH 13337	PERF.13401	-	21817						
06	239190 X	161863	-0-	-77327	-0-		1967	1	159896	3	N	N	-0-							-0-
07	247163 X	103240	-0-	-143923	-0-		244	1	102996	3	N	N	-0-							-0-
08	240684 X	-0-	-0-	-240684	-0-						N	N	-0-							-0-
09	205440 X	144871	-0-	-60569	-0-		144871	3			N	N	-0-							-0-
10	187426 X	138816	-0-	-48610	-0-		138816	3			N	N	-0-							-0-
11	161850 X	110991	-0-	-50859	-0-		110991	3			N	N	-0-							-0-
REUTHINGER A				WELL #:	107H	RRCID ->	296866	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL	DEPTH 13267	PERF.13075	-	21769						
06	244350 X	162755	-0-	-81595	-0-		1978	1	160777	3	N	N	-0-							-0-
07	239444 X	100947	-0-	-138497	-0-		239	1	100708	3	N	N	-0-							-0-
08	238266 X	-0-	-0-	-238266	-0-						N	N	-0-							-0-
09	203550 X	48194	-0-	-155356	-0-		48194	3			N	N	-0-							-0-
10	189720 X	30432	-0-	-159288	-0-		30432	3			N	N	-0-							-0-
11	162750 X	23782	-0-	-138968	-0-		23782	3			N	N	-0-							-0-
NEEDMORE				WELL #:	139H	RRCID ->	296903	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL	DEPTH 10731	PERF.11277	-	20831						
06	119190 X	96272	-0-	-22918	-0-		96272	3			N	N	-0-							-0-
07	116591 X	95517	-0-	-21074	-0-		95517	3			N	N	-0-							-0-
08	108779 X	89216	-0-	-19563	-0-		89216	3			N	N	-0-							-0-
09	98340 X	88110	-0-	-10230	-0-		88110	3			N	N	-0-							-0-
10	101618 X	82050	-0-	-19568	-0-		82050	3			N	N	-0-							-0-
11	96270 X	77137	-0-	-19133	-0-		77137	3			N	N	-0-							-0-
NEEDMORE				WELL #:	138H	RRCID ->	296904	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL	DEPTH 10705	PERF.11161	-	19754						
06	106260 X	78639	-0-	-27621	-0-		78639	3			N	N	-0-							-0-
07	101091 X	75492	-0-	-25599	-0-		75492	3			N	N	-0-							-0-
08	97340 X	68917	-0-	-28423	-0-		68917	3			N	N	-0-							-0-
09	91500 X	69743	-0-	-21757	-0-		69743	3			N	N	-0-							-0-
10	94550 X	66011	-0-	-28539	-0-		66011	3			N	N	-0-							-0-
11	78630 X	62921	-0-	-15709	-0-		62921	3			N	N	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
CATURUS ENERGY, LLC														
RYAN ISLAND														
WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	374610 X	209042	-0-	-165568	-0-	193	1	208719	3	Y	118	94 1		45
07	387097 X	204091	-0-	-183006	-0-	130	9	203796	3	Y	77	74 1		48
08	336381 X	194578	-0-	-141803	-0-	210	1	194273	3	Y	78	89 1		37
09	221010 X	184525	-0-	-36485	-0-	85	9	184212	3	Y	85	92 1		30
10	228377 X	171304	-0-	-57073	-0-	219	1	165347	3	Y	70			100
11	209040 X	184531	-0-	-24509	-0-	94	9	170972	3	Y	27	94 1	1 8	32
						5880	1							
						77	9							
						13529	1							
						30	9							
RYAN ISLAND														
WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759														
06	347580 X	197469	-0-	-150111	-0-	182	1	197157	3	Y	118	94 1		45
07	359166 X	172358	-0-	-186808	-0-	130	9	172096	3	Y	77	74 1		48
08	321966 X	150509	-0-	-171457	-0-	177	1	150254	3	Y	78	89 1		37
09	197460 X	131315	-0-	-66145	-0-	85	9	131065	3	Y	85	92 1		30
10	204042 X	121563	-0-	-82479	-0-	169	1	117314	3	Y	70			100
11	197460 X	105407	-0-	-92053	-0-	86	9	97651	3	Y	26	94 1		32
						156	1							
						94	9							
						4172	1							
						77	9							
						7727	1							
						29	9							
HUISACHE E														
WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF.13330 - 20742														
06	449280 X	266250	-0-	-183030	-0-	450	1	265800	3	N	-0-			-0-
07	431458 X	149240	-0-	-282218	-0-	2062	1	147178	3	N	-0-			-0-
08	431458 X	273832	-0-	-157626	-0-	1452	1	272380	3	N	-0-			-0-
09	409500 X	245187	-0-	-164313	-0-	6161	1	239026	3	N	-0-			-0-
10	373271 X	225521	-0-	-147750	-0-	3645	1	221876	3	N	-0-			-0-
11	266250 X	199978	-0-	-66272	-0-	817	1	199161	3	N	-0-			-0-
HUISACHE W														
WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268														
06	210000 X	141362	-0-	-68638	-0-	239	1	141123	3	N	-0-			-0-
07	217000 X	134737	-0-	-82263	-0-	1862	1	132875	3	N	-0-			-0-
08	195300 X	127988	-0-	-67312	-0-	679	1	127309	3	N	-0-			-0-
09	171000 X	75844	-0-	-95156	-0-	1906	1	73938	3	N	-0-			-0-
10	158968 X	17184	-0-	-141784	-0-	278	1	16906	3	N	-0-			-0-
11	141360 X	113513	-0-	-27847	-0-	464	1	113049	3	N	-0-			-0-
HUISACHE W														
WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963														
06	169260 X	114537	-0-	-54723	-0-	194	1	114343	3	N	-0-			-0-
07	174902 X	104095	-0-	-70807	-0-	1439	1	102656	3	N	-0-			-0-
08	154318 X	103452	-0-	-50866	-0-	549	1	102903	3	N	-0-			-0-
09	138810 X	34511	-0-	-104299	-0-	867	1	33644	3	N	-0-			-0-
10	127875 X	-0-	-0-	-127875	-0-					N	-0-			-0-
11	114540 X	42869	-0-	-71671	-0-	175	1	42694	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		378540 X	222279	-0-	-156261	-0-	622 1	221657 3	N	-0-			-0-	
07		337807 X	211923	-0-	-125884	-0-	3179 1	208744 3	N	-0-			-0-	
08		337807 X	190359	-0-	-147448	-0-	1261 1	189098 3	N	-0-			-0-	
09		285360 X	-0-	-0-	-285360	-0-			N	-0-			-0-	
10		265856 X	-0-	-0-	-265856	-0-			N	-0-			-0-	
11		222270 X	149303	-0-	-72967	-0-	636 1	148667 3	N	-0-			-0-	
BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12727 - 21669														
06		351210 X	210866	-0-	-140344	-0-	590 1	210276 3	N	-0-			-0-	
07		298251 X	201444	-0-	-96807	-0-	3022 1	198422 3	N	-0-			-0-	
08		298251 X	183891	-0-	-114360	-0-	1218 1	182673 3	N	-0-			-0-	
09		251700 X	29443	-0-	-222257	-0-	818 1	28625 3	N	-0-			-0-	
10		241428 X	-0-	-0-	-241428	-0-			N	-0-			-0-	
11		210870 X	54680	-0-	-156190	-0-	233 1	54447 3	N	-0-			-0-	
REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935														
06		381870 X	238624	-0-	-143246	-0-	124 1	238500 3	N	-0-			-0-	
07		392584 X	229148	-0-	-163436	-0-	167 1	228981 3	N	-0-			-0-	
08		324756 X	210989	-0-	-113767	-0-	329 1	210660 3	N	-0-			-0-	
09		249030 X	176206	-0-	-72824	-0-	114 1	176092 3	N	-0-			-0-	
10		246574 X	173398	-0-	-73176	-0-	2823 1	170575 3	N	-0-			-0-	
11		238620 X	161427	-0-	-77193	-0-	4710 1	156717 3	N	-0-			-0-	
HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143														
06		144390 X	100875	-0-	-43515	-0-	171 1	100704 3	N	-0-			-0-	
07		149203 X	93772	-0-	-55431	-0-	1296 1	92476 3	N	-0-			-0-	
08		132773 X	90999	-0-	-41774	-0-	483 1	90516 3	N	-0-			-0-	
09		117870 X	52035	-0-	-65835	-0-	1308 1	50727 3	N	-0-			-0-	
10		111507 X	19467	-0-	-92040	-0-	315 1	19152 3	N	-0-			-0-	
11		100890 X	80738	-0-	-20152	-0-	330 1	80408 3	N	-0-			-0-	
HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111														
06		409260 X	196227	-0-	-213033	-0-	332 1	195895 3	N	-0-			-0-	
07		381145 X	64774	-0-	-316371	-0-	895 1	63879 3	N	-0-			-0-	
08		358143 X	199302	-0-	-158841	-0-	1057 1	198245 3	N	-0-			-0-	
09		295170 X	171150	-0-	-124020	-0-	4301 1	166849 3	N	-0-			-0-	
10		264058 X	153376	-0-	-110682	-0-	2479 1	150897 3	N	-0-			-0-	
11		196230 X	136594	-0-	-59636	-0-	558 1	136036 3	N	-0-			-0-	
OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631														
06		243360 X	91635	-0-	-151725	-0-	2430 1	89081 3	Y	113	144	1		9
							124 9							
07		236778 X	75282	-0-	-161496	-0-	2291 1	72972 3	Y	17	24	1		2
							19 9							
08		215264 X	127839	-0-	-87425	-0-	2783 1	125014 3	Y	38	32	1		8
							42 9							
09		178470 X	114203	-0-	-64267	-0-	3089 1	111078 3	Y	33	34	1		7
							36 9							
10		184419 X	137884	-0-	-46535	-0-	3846 1	133960 3	Y	71	62	1		16
							78 9							
11		123720 X	119086	-0-	-4634	-0-	2946 1	116060 3	Y	73	83	1		6
							80 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC				//CONT.//	103593								
OTTO-WHIPPLE UNIT D				WELL #:	6H	RRCID ->	298288	COMPL. DATE	08/03/2024	TOTAL	DEPTH	12381	PERF.13017 - 23737
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06	277980	X	12725	-0-	-265255	-0-	338	1	12387	3	Y	-0-	-0-
07	275280	X	8642	-0-	-266638	-0-	263	1	8379	3	Y	-0-	-0-
08	249612	X	29529	-0-	-220083	-0-	643	1	28886	3	Y	-0-	-0-
09	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	940	1	33790	3	Y	-0-	-0-
10	30719	X	30719	-0-	-0-	-0-	857	1	29862	3	Y	-0-	-0-
11	29455	X	29455	-0-	-0-	-0-	729	1	28726	3	Y	-0-	-0-
STS SOUTH				WELL #:	101H	RRCID ->	298291	COMPL. DATE	09/05/2024	TOTAL	DEPTH	11956	PERF.12447 - 21020
06	257970	X	149433	-0-	-108537	-0-	528	1	146873	3	Y	1847	1811 1 141
							2032	9					
07	239971	X	138907	-0-	-101064	-0-	465	1	136459	3	Y	1803	1804 1 140
							1983	9					
08	233709	X	119777	-0-	-113932	-0-	447	1	117623	3	Y	1552	1604 1 88
							1707	9					
09	206610	X	90114	-0-	-116496	-0-	428	1	88325	3	Y	1237	1169 1 156
							1361	9					
10	157480	X	107202	-0-	-50278	-0-	473	1	105033	3	Y	1542	1586 1 112
							1696	9					
11	149430	X	96923	-0-	-52507	-0-	421	1	94819	3	Y	1530	1545 1 97
							1683	9					
STS SOUTH A				WELL #:	102H	RRCID ->	298292	COMPL. DATE	09/05/2024	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.12632 - 22005
06	309150	X	204894	-0-	-104256	-0-	737	1	201066	3	Y	2810	2752 1 215
							3091	9					
07	289447	X	191114	-0-	-98333	-0-	639	1	187576	3	Y	2635	2645 1 205
							2899	9					
08	278101	X	169801	-0-	-108300	-0-	635	1	166712	3	Y	2231	2310 1 126
							2454	9					
09	251250	X	127412	-0-	-123838	-0-	606	1	124857	3	Y	1772	1675 1 223
							1949	9					
10	215574	X	149388	-0-	-66186	-0-	659	1	146338	3	Y	2174	2239 1 158
							2391	9					
11	204900	X	140041	-0-	-64859	-0-	609	1	137176	3	Y	2051	2079 1 130
							2256	9					
ELLEN C.				WELL #:	128H	RRCID ->	298328	COMPL. DATE	01/11/2025	TOTAL	DEPTH	12403	PERF.12345 - 22940
06	422640	X	258562	-0-	-164078	-0-	4859	1	253703	3	N	-0-	-0-
07	436728	X	224582	-0-	-212146	-0-	342	1	224240	3	N	-0-	-0-
08	432729	X	190843	-0-	-241886	-0-	1175	1	189668	3	N	-0-	-0-
09	349230	X	150689	-0-	-198541	-0-	65	1	150624	3	N	-0-	-0-
10	339729	X	132575	-0-	-207154	-0-	64	1	132511	3	N	-0-	-0-
11	258570	X	109486	-0-	-149084	-0-	60	1	109426	3	N	-0-	-0-
STS SOUTH				WELL #:	105H	RRCID ->	298375	COMPL. DATE	02/26/2025	TOTAL	DEPTH	12691	PERF.12730 - 24105
06	439260	X	385215	-0-	-54045	-0-	595	1	384407	3	Y	-0-	2 1 -0-
							213	4					
07	429071	X	139267	-0-	-289804	-0-	444	1	138194	3	Y	444	429 1 15
							141	4					
08	446617	X	312884	-0-	-133733	-0-	600	1	310834	3	Y	910	878 1 47
							449	4					
09	432210	X	310595	-0-	-121615	-0-	596	1	308720	3	Y	-0-	47 1 -0-
							1279	4					
10	316479	X	283928	-0-	-32551	-0-	592	1	281366	3	Y	17	17 8 -0-
							1951	4					
11	306270	X	235826	-0-	-70444	-0-	549	1	234185	3	Y	-0-	-0-
							1092	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
CATURUS ENERGY, LLC														
STS SOUTH														
WELL #: 104H RRCID -> 298376 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12044 PERF.13052 - 27302														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	355140 X	265998	-0-	-89142	-0-	540	1	255590	3	Y	8842	8729	1	372
						142	4	9726	9					
07	328197 X	228469	-0-	-99728	-0-	865	1	218386	3	Y	8178	8184	1	366
						222	4	8996	9					
08	328197 X	229119	-0-	-99078	-0-	453	1	222745	3	Y	5090	5190	1	266
						322	4	5599	9					
09	317610 X	218927	-0-	-98683	-0-	541	1	210701	3	Y	6193	6077	1	382
						873	4	6812	9					
10	285200 X	206473	-0-	-78727	-0-	568	1	198809	3	Y	5198	5390	1	11 8 179
						1378	4	5718	9					
11	266010 X	178259	-0-	-87751	-0-	485	1	171089	3	Y	5353	5271	1	261
						797	4	5888	9					
STS SOUTH														
WELL #: 103H RRCID -> 298682 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12061 PERF.13134 - 23611														
06	304470 X	199011	-0-	-105459	-0-	378	1	193172	3	Y	4867	4815	1	157
						107	4	5354	9					
07	285293 X	66572	-0-	-218721	-0-	222	1	65470	3	Y	739	871	1	25
						67	4	813	9					
08	285293 X	149187	-0-	-136106	-0-	295	1	144966	3	Y	3379	3230	1	174
						209	4	3717	9					
09	276090 X	149795	-0-	-126295	-0-	330	1	146467	3	Y	2174	2214	1	134
						607	4	2391	9					
10	223913 X	133984	-0-	-89929	-0-	355	1	129611	3	Y	2835	2870	1	1 8 98
						899	4	3119	9					
11	199020 X	113039	-0-	-85981	-0-	290	1	109939	3	Y	2089	2084	1	1 8 102
						512	4	2298	9					
ARMADILLO UNIT NO. 2														
WELL #: R 4H RRCID -> 298737 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14054 PERF.14427 - 23894														
06	497070 X	442725	-0-	-54345	-0-	442725	3		N	-0-				-0-
07	513639 X	420096	-0-	-93543	-0-	420096	3		N	-0-				-0-
08	487816 X	389282	-0-	-98534	-0-	389282	3		N	-0-				-0-
09	472080 X	320799	-0-	-151281	-0-	320799	3		N	-0-				-0-
10	478299 X	276706	-0-	-201593	-0-	9148	1	267558	3	N	-0-			-0-
11	442740 X	235168	-0-	-207572	-0-	16961	1	218207	3	N	-0-			-0-
VENTURA														
WELL #: 3H RRCID -> 298899 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14545 - 22444														
06	461040 X	378761	-0-	-82279	-0-	378761	3		N	-0-				-0-
07	476408 X	314870	-0-	-161538	-0-	314870	3		N	-0-				-0-
08	476408 X	233214	-0-	-243194	-0-	233214	3		N	-0-				-0-
09	450150 X	172604	-0-	-277546	-0-	172604	3		N	-0-				-0-
10	431427 X	140837	-0-	-290590	-0-	4656	1	136181	3	N	-0-			-0-
11	378750 X	128870	-0-	-249880	-0-	9295	1	119575	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER														
WELL #: 115H RRCID -> 299045 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13343 - 21838														
06	595324 X	482641	-0-	-112683	-0-	5838	1	476803	3	N	-0-			-0-
07	510973 X	457156	-0-	-53817	-0-	1076	1	456080	3	N	-0-			-0-
08	427370 X	427370	-0-	-0-	-0-	4413	1	422957	3	N	-0-			-0-
09	482640 X	372266	-0-	-110374	-0-	372266	3		N	-0-				-0-
10	498728 X	331887	-0-	-166841	-0-	331887	3		N	-0-				-0-
11	482640 X	304491	-0-	-178149	-0-	304491	3		N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
REUTHINGER												//CONT.// 103593							
												WELL #: 114H RRCID -> 299166 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13850 - 22166							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06		555419 X	447227	-0-	-108192	-0-	5410	1	441817	3	N	-0-					-0-		
07		493427 X	441830	-0-	-51597	-0-	1040	1	440790	3	N	-0-					-0-		
08		493427 X	432387	-0-	-61040	-0-	4465	1	427922	3	N	-0-					-0-		
09		477510 X	392291	-0-	-85219	-0-	392291	3			N	-0-					-0-		
10		493427 X	378273	-0-	-115154	-0-	378273	3			N	-0-					-0-		
11		447240 X	344687	-0-	-102553	-0-	344687	3			N	-0-					-0-		
EXPRESS B												WELL #: 114H RRCID -> 299187 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14397 PERF.15085 - 26564							
06		SHUT IN	153638	-0-	153638	153638	305	1	153333	3	N	-0-					-0-		
07		SHUT-IN	596791	-0-	596791	750429	357	1	596434	3	N	-0-					-0-		
08		1328482 X	578053	-0-	-750429	-0-	352	1	577701	3	N	-0-					-0-		
09		645750 X	484304	-0-	-161446	-0-	337	1	483967	3	N	-0-					-0-		
10		596781 X	409556	-0-	-187225	-0-	13881	1	395675	3	N	-0-					-0-		
11		577530 X	326794	-0-	-250736	-0-	23893	1	302901	3	N	-0-					-0-		
HUISACHE-BFM B												WELL #: 107H RRCID -> 299188 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13085 - 25219							
06		494340 X	444169	-0-	-50171	-0-	752	1	443417	3	N	-0-					-0-		
07		510818 X	376831	-0-	-133987	-0-	5208	1	371623	3	N	-0-					-0-		
08		495287 X	422441	-0-	-72846	-0-	2240	1	420201	3	N	-0-					-0-		
09		479310 X	247383	-0-	-231927	-0-	6217	1	241166	3	N	-0-					-0-		
10		495287 X	364198	-0-	-131089	-0-	5887	1	358311	3	N	-0-					-0-		
11		444180 X	268608	-0-	-175572	-0-	1098	1	267510	3	N	-0-					-0-		
EXPRESS A												WELL #: 113H RRCID -> 299189 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14849 - 25780							
06		SHUT IN	193819	-0-	193819	193819	385	1	193434	3	N	-0-					-0-		
07		SHUT-IN	595576	-0-	595576	789395	356	1	595220	3	N	-0-					-0-		
08		1381505 X	592110	-0-	-789395	-0-	360	1	591750	3	N	-0-					-0-		
09		648930 X	506883	-0-	-142047	-0-	353	1	506530	3	N	-0-					-0-		
10		670561 X	419050	-0-	-251511	-0-	14203	1	404838	3	N	8	8	8			-0-		
							9	9											
11		576360 X	320021	-0-	-256339	-0-	23397	1	296607	3	N	15	15	8			-0-		
							17	9											
HUISACHE-BFM A												WELL #: 106H RRCID -> 299195 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386							
06		479342 X	479342	-0-	-0-	-0-	811	1	478531	3	N	-0-					-0-		
07		494295 X	393038	-0-	-101257	-0-	5432	1	387606	3	N	-0-					-0-		
08		494295 X	427747	-0-	-66548	-0-	2269	1	425478	3	N	-0-					-0-		
09		478350 X	389427	-0-	-88923	-0-	9786	1	379641	3	N	-0-					-0-		
10		494295 X	388679	-0-	-105616	-0-	6282	1	382397	3	N	-0-					-0-		
11		478350 X	278410	-0-	-199940	-0-	1138	1	277272	3	N	-0-					-0-		
DONNELL-WHIPPLE												WELL #: 6H RRCID -> 299744 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146							
06		0	376807	-0-	376807	520062	964	1	374759	3	N	985	995	1			47		
							1084	9											
07		893475 X	373413	-0-	-520062	-0-	483	1	369983	3	N	1026	979	1			94		
							1818	4	1129	9									
08		412982 X	334246	-0-	-78736	-0-	634	1	332675	3	N	651	669	1			76		
							221	4	716	9									
09		399660 X	299641	-0-	-100019	-0-	501	1	298225	3	Y	643	575	1	63	5	81		
							208	4	707	9									
10		412982 X	263920	-0-	-149062	-0-	318	1	262819	3	Y	453	449	1	35	8	50		
							285	4	498	9									
11		399660 X	217989	-0-	-181671	-0-	234	1	216047	3	Y	1134	1027	1	14	8	143		
							461	4	1247	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 4H RRCID -> 299745 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12223 - 22999														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	364303	-0-	364303	498330	931 1	361903 3	N	1335	1367	1			63
07	827301 X	328971	-0-	-498330	-0-	1469 9	325739 3	N	1070	1035	1			98
08	392925 X	265230	-0-	-127695	-0-	454 1	263427 3	N	868	863	1	2 8		101
09	380250 X	233413	-0-	-146837	-0-	1601 4	232197 3	Y	581	549	1	60 5		73
10	392925 X	193821	-0-	-199104	-0-	673 1	192779 3	Y	545	520	1	38 8		60
11	380250 X	159301	-0-	-220949	-0-	175 4	157460 3	Y	1081	949	1	60 8		132
						415 1	1189 9							
						162 4								
						233 1								
						209 4								
						316 1								
						336 4								
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 5H RRCID -> 299746 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12126 - 22827														
06	0	385627	-0-	385627	524408	986 1	383237 3	N	1276	1291	1			60
07	885978 X	361570	-0-	-524408	-0-	1404 9	358145 3	N	1075	1037	1			98
08	427366 X	303441	-0-	-123925	-0-	482 1	301953 3	N	630	655	1			73
09	413580 X	283468	-0-	-130112	-0-	1760 4	282165 3	Y	582	525	1	57 5		73
10	427366 X	254805	-0-	-172561	-0-	595 1	253687 3	Y	487	493	1	10 8		57
11	413580 X	218704	-0-	-194876	-0-	200 4	216647 3	Y	1191	1087	1	9 8		152
						466 1	1310 9							
						197 4								
						307 1								
						275 4								
						284 1								
						463 4								
RYAN ISLAND WELL #: 3H RRCID -> 299780 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13561 PERF.14045 - 20758														
06	0	410339	-0-	410339	755915	410339 3		N	-0-					-0-
07	1177868 X	421953	-0-	-755915	-0-	421953 3		N	-0-					-0-
08	409699 X	409699	-0-	-0-	-0-	409699 3		N	-0-					-0-
09	390360 X	372886	-0-	-17474	-0-	372886 3		N	-0-					-0-
10	403372 X	333102	-0-	-70270	-0-	11013 1	322089 3	N	-0-					-0-
11	390360 X	279131	-0-	-111229	-0-	20132 1	258999 3	N	-0-					-0-
RYAN ISLAND WELL #: 4H RRCID -> 299817 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14492 - 20253														
06	0	413888	-0-	413888	723017	413888 3		N	-0-					-0-
07	1152007 X	428990	-0-	-723017	-0-	428990 3		N	-0-					-0-
08	437441 X	378297	-0-	-59144	-0-	378297 3		N	-0-					-0-
09	423330 X	337971	-0-	-85359	-0-	337971 3		N	-0-					-0-
10	437441 X	305833	-0-	-131608	-0-	10111 1	295722 3	N	-0-					-0-
11	423330 X	264076	-0-	-159254	-0-	19046 1	245030 3	N	-0-					-0-
STS SOUTH WELL #: 107H RRCID -> 300152 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 12561 PERF.13121 - 22224														
07	0	177	-0-	177	177	136 1	41 4	N	-0-					-0-
08	0	406911	-0-	406911	407088	63 1	406815 3	N	-0-					-0-
09	829361 X	422273	-0-	-407088	-0-	33 4	421717 3	N	-0-					-0-
10	820322 X	417915	-0-	-402407	-0-	504 1	417117 3	N	1	1	8			-0-
11	793860 X	338550	-0-	-455310	-0-	52 4	337428 3	N	1	1	8			-0-
						797 1	1 9							
						1 9								
						1091 1								
						30 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
STS SOUTH DW WELL #: 106H RRCID -> 300309 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12690 - 21264															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0	327	-0-	327	327		106 185	1 9	36	4	N	168			168
08	0	289682	-0-	289682	290009		43 23	1 4	279795 9821	3 9	N	8928	8729	1	367
09	537233 X	247224	-0-	-290009	-0-		286 30	1 4	239392 7516	3 9	N	6833	6863	1	337
10	320230 X	232364	-0-	-87866	-0-		431 6181	1 9	225752	3	N	5619	5633	1	323
11	309900 X	171955	-0-	-137945	-0-		539 15	1 4	166843 4558	3 9	N	4144	4343	1	123
BERRY RANCH A WELL #: 111H RRCID -> 300649 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 14472 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HUISACHE-BFM C WELL #: 125H RRCID -> 300720 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 12771 PERF. N/A															
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	417257	-0-	417257	417257		417257	3			N	-0-			-0-
HUISACHE W WELL #: 126H RRCID -> 300721 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 12697 PERF. N/A															
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	326483	-0-	326483	326483		1335	1	325148	3	N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162															
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166															
06	5400 X	4918	-0-	-482	-0-		4918	3			N	-0-			-0-
07	5580 X	2661	-0-	-2919	-0-		2661	3			N	-0-			-0-
08	5425 X	3903	-0-	-1522	-0-		3903	3			N	-0-			-0-
09	5220 X	3082	-0-	-2138	-0-		3082	3			N	-0-			-0-
10	5084 X	3428	-0-	-1656	-0-		3428	3			N	-0-			-0-
11	4920 X	19	-0-	-4901	-0-		19	3			N	-0-			-0-
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778															
06	5100 X	4390	-0-	-710	-0-		182	1	4204	3	N	-0-			-0-
07	5270 X	770	-0-	-4500	-0-		4 74	4 1	695	3	N	-0-			-0-
08	5115 X	2923	-0-	-2192	-0-		1 195	4 1	2724	3	N	-0-			-0-
09	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-		4 306	4 1	7381	3	N	-0-			-0-
10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-		13 264	4 1	5955	3	N	-0-			-0-
11	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-		14 243	4 1	5239	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE				
06	4800 X	4110 -0-	-690 -0-	170 1	3934 3	N	-0-	-0-			
07	4650 X	4412 -0-	-238 -0-	422 1	3981 3	N	-0-	-0-			
08	4503 X	4503 -0-	-0- -0-	301 1	4194 3	N	-0-	-0-			
09	4187 X	4187 -0-	-0- -0-	166 1	4004 3	N	-0-	-0-			
10	5486 X	5486 -0-	-0- -0-	232 1	5242 3	N	-0-	-0-			
11	5360 X	5360 -0-	-0- -0-	237 1	5111 3	N	-0-	-0-			
LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802											
06	1500 N	1196 -0-	-304 -0-	450 1	741 3	N	-0-	-0-			
07	1674 N	1177 -0-	-497 -0-	251 1	923 3	N	-0-	-0-			
08	1550 N	647 -0-	-903 -0-	300 1	345 3	N	-0-	-0-			
09	1200 N	1140 -0-	-60 -0-	189 1	946 3	N	-0-	-0-			
10	1178 N	322 -0-	-856 -0-	315 3	7 4	N	-0-	-0-			
11	1018 N	1018 -0-	-0- -0-	45 1	960 3	N	-0-	-0-			
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576											
06	3810 X	3633 -0-	-177 -0-	3628 3	5 4	N	-0-	-0-			
07	4064 X	4064 -0-	-0- -0-	4062 3	2 4	N	-0-	-0-			
08	3720 X	3667 -0-	-53 -0-	3665 3	2 4	N	-0-	-0-			
09	3630 X	3261 -0-	-369 -0-	3251 3	10 4	N	-0-	-0-			
10	4061 X	3398 -0-	-663 -0-	3359 3	39 4	N	-0-	-0-			
11	3930 X	2878 -0-	-1052 -0-	2834 3	44 4	N	-0-	-0-			
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226											
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-			
WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247											
06	4140 X	3180 -0-	-960 -0-	103 1	3072 3	N	-0-	-0-			
07	4278 X	2300 -0-	-1978 -0-	84 1	2210 3	N	-0-	-0-			
08	4061 X	2375 -0-	-1686 -0-	81 1	2291 3	N	-0-	-0-			
09	3780 X	2308 -0-	-1472 -0-	78 1	2217 3	N	-0-	-0-			
10	3813 X	2289 -0-	-1524 -0-	76 1	2170 3	N	-0-	-0-			
11	3180 X	1119 -0-	-2061 -0-	43 4	1082 3	N	-0-	-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14550 X	13213	-0-	-1337	-0-	13210	3	3	4	N	-0-			-0-
07	15035 X	13212	-0-	-1823	-0-	13209	3	3	4	N	-0-			-0-
08	15035 X	13443	-0-	-1592	-0-	13440	3	3	4	N	-0-			-0-
09	13530 X	12075	-0-	-1455	-0-	12063	3	12	4	N	-0-			-0-
10	13888 X	12328	-0-	-1560	-0-	12297	3	31	4	N	-0-			-0-
11	13200 X	10378	-0-	-2822	-0-	10355	3	23	4	N	-0-			-0-
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935														
06	8550 X	7662	-0-	-888	-0-	7660	3	2	4	N	-0-			-0-
07	8835 X	7870	-0-	-965	-0-	7868	3	2	4	N	-0-			-0-
08	8463 X	7890	-0-	-573	-0-	7888	3	2	4	N	-0-			-0-
09	7830 X	7693	-0-	-137	-0-	7682	3	11	4	N	-0-			-0-
10	8060 X	7829	-0-	-231	-0-	7801	3	28	4	N	-0-			-0-
11	7650 X	7396	-0-	-254	-0-	7370	3	26	4	N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045														
06	20610 X	19465	-0-	-1145	-0-	1049	1	18413	3	N	-0-			-0-
						3	4							
07	21297 X	21200	-0-	-97	-0-	1063	1	20134	3	N	-0-			-0-
						3	4							
08	21297 X	16519	-0-	-4778	-0-	1023	1	15493	3	N	-0-			-0-
						3	4							
09	20610 X	18914	-0-	-1696	-0-	1008	1	17893	3	N	-0-			-0-
						13	4							
10	21297 X	15977	-0-	-5320	-0-	1168	1	14760	3	N	-0-			-0-
						49	4							
11	20520 X	7616	-0-	-12904	-0-	367	1	7224	3	N	-0-			-0-
						25	4							
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455														
06	19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	628	1	19090	3	N	-0-			-0-
						12	4							
07	37765 X	37765	-0-	-0-	-0-	1349	1	36396	3	N	-0-			-0-
						20	4							
08	39828 X	39828	-0-	-0-	-0-	1327	1	38494	3	N	-0-			-0-
						7	4							
09	38794 X	38794	-0-	-0-	-0-	1312	1	37451	3	N	-0-			-0-
						31	4							
10	36951 X	36951	-0-	-0-	-0-	1245	1	35607	3	N	-0-			-0-
						99	4							
11	36229 X	36229	-0-	-0-	-0-	555	1	35590	3	N	-0-			-0-
						84	4							
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642														
06	32070 X	1653	-0-	-30417	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
07	33139 X	32915	-0-	-224	-0-	2	1	32906	3	N	-0-			-0-
						7	4							
08	29140 X	23815	-0-	-5325	-0-	2	1	23806	3	N	-0-			-0-
						7	4							
09	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-	22769	3	22	4	N	-0-			-0-
10	32922 X	21860	-0-	-11062	-0-	21822	3	38	4	N	-0-			-0-
11	31860 X	21864	-0-	-9996	-0-	21838	3	26	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	11820 X	10657	-0-	-1163	-0-	10655	3	2	4	N	-0-	-0-
07	12214 X	11448	-0-	-766	-0-	11446	3	2	4	N	-0-	-0-
08	12214 X	11167	-0-	-1047	-0-	11165	3	2	4	N	-0-	-0-
09	11520 X	10814	-0-	-706	-0-	10804	3	10	4	N	-0-	-0-
10	11904 X	9503	-0-	-2401	-0-	9466	3	37	4	N	-0-	-0-
11	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11213	3	36	4	N	-0-	-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631												
06	23820 X	20412	-0-	-3408	-0-	111	1	20299	3	N	-0-	-0-
						2	4					
07	24614 X	23949	-0-	-665	-0-	118	1	23827	3	N	-0-	-0-
						4	4					
08	24614 X	22504	-0-	-2110	-0-	130	1	22371	3	N	-0-	-0-
						3	4					
09	22470 X	20767	-0-	-1703	-0-	107	1	20648	3	N	-0-	-0-
						12	4					
10	23963 X	23106	-0-	-857	-0-	125	1	22967	3	N	-0-	-0-
						14	4					
11	23190 X	13748	-0-	-9442	-0-	48	1	13691	3	N	-0-	-0-
						9	4					
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026												
06	24120 X	18820	-0-	-5300	-0-	1273	1	17539	3	N	-0-	-0-
						8	4					
07	24924 X	22887	-0-	-2037	-0-	1338	1	21530	3	N	-0-	-0-
						19	4					
08	24924 X	20748	-0-	-4176	-0-	1474	1	19265	3	N	-0-	-0-
						9	4					
09	18810 X	18796	-0-	-14	-0-	1238	1	17511	3	N	-0-	-0-
						47	4					
10	22878 X	21685	-0-	-1193	-0-	1443	1	20182	3	N	-0-	-0-
						60	4					
11	22140 X	12124	-0-	-10016	-0-	480	1	11602	3	N	-0-	-0-
						42	4					
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655												
06	21480 X	15509	-0-	-5971	-0-	796	1	14707	3	N	-0-	-0-
						6	4					
07	17918 X	15331	-0-	-2587	-0-	843	1	14482	3	N	-0-	-0-
						6	4					
08	16213 X	13209	-0-	-3004	-0-	518	1	12685	3	N	-0-	-0-
						6	4					
09	15510 X	13930	-0-	-1580	-0-	877	1	13036	3	N	-0-	-0-
						17	4					
10	16027 X	13243	-0-	-2784	-0-	756	1	12441	3	N	-0-	-0-
						46	4					
11	15510 X	12366	-0-	-3144	-0-	204	1	12131	3	N	-0-	-0-
						31	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12360 X	372	-0-	-11988	-0-	1	1	371	3	N	-0-			-0-
07	12772 X	9504	-0-	-3268	-0-	1	1	9502	3	N	-0-			-0-
						1	4							
08	12772 X	12575	-0-	-197	-0-	2	1	12572	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	9660 X	2627	-0-	-7033	-0-	2625	3	2	4	N	-0-			-0-
10	9517 X	7583	-0-	-1934	-0-	7579	3	4	4	N	-0-			-0-
11	12180 X	5091	-0-	-7089	-0-	5085	3	6	4	N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561														
06	11250 X	8754	-0-	-2496	-0-	2	1	8751	3	N	-0-			-0-
						1	4							
07	11625 X	7700	-0-	-3925	-0-	2	1	7697	3	N	-0-			-0-
						1	4							
08	11625 X	7385	-0-	-4240	-0-	2	1	7382	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11170	3	4	4	N	-0-			-0-
10	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9905	3	11	4	N	-0-			-0-
11	8760 X	8651	-0-	-109	-0-	8643	3	8	4	N	-0-			-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016														
06	21928 X	21928	-0-	-0-	-0-	699	1	21225	3	N	-0-			-0-
						4	4							
07	22905 X	22905	-0-	-0-	-0-	819	1	22081	3	N	-0-			-0-
						5	4							
08	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	705	1	20415	3	N	-0-			-0-
						4	4							
09	18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	641	1	18309	3	N	-0-			-0-
						20	4							
10	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	658	1	18812	3	N	-0-			-0-
						52	4							
11	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	169	1	10855	3	N	-0-			-0-
						25	4							
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240														
06	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	344	1	10405	3	N	-0-			-0-
						3	4							
07	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	399	1	10734	3	N	-0-			-0-
						4	4							
08	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	331	1	9547	3	N	-0-			-0-
						4	4							
09	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	355	1	10137	3	N	-0-			-0-
						17	4							
10	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	361	1	10332	3	N	-0-			-0-
						43	4							
11	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	127	1	8171	3	N	-0-			-0-
						30	4							
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT WEST															
WELL #: 6H RRCID -> 281993												COMPL. DATE 06/17/2017			
CAPACITY												TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	16620 X	12172	-0-	-4448	-0-	164	1	12005	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
07	16585 X	8383	-0-	-8202	-0-	11	1	8369	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
08	13299 X	9367	-0-	-3932	-0-	648	1	8716	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
09	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	1588	1	11551	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
10	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	1542	1	10876	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
11	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	1595	1	10049	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
BFMT WEST												WELL #: 7H RRCID -> 281997			
												COMPL. DATE 08/15/2016			
												TOTAL DEPTH 10528 PERF. 10792 - 17439			
06	22320 X	17624	-0-	-4696	-0-	1377	1	16227	3	N	-0-			-0-	
						20	4								
07	23064 X	18132	-0-	-4932	-0-	547	1	17578	3	N	-0-			-0-	
						7	4								
08	21948 X	8891	-0-	-13057	-0-	1	1	8889	3	N	-0-			-0-	
						1	4								
09	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	34	1	17667	3	N	-0-			-0-	
						9	4								
10	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	447	1	18064	3	N	-0-			-0-	
						19	4								
11	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	20444	3	31	4	N	-0-			-0-	
HACHAR 'A'												WELL #: 2H RRCID -> 282017			
												COMPL. DATE 11/07/2020			
												TOTAL DEPTH 13580 PERF. 13545 - 19025			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BFMT WEST												WELL #: 8H RRCID -> 282182			
												COMPL. DATE 01/11/2017			
												TOTAL DEPTH 9856 PERF. 10284 - 18235			
06	29550 X	25821	-0-	-3729	-0-	1532	1	24278	3	N	-0-			-0-	
						11	4								
07	30039 X	26430	-0-	-3609	-0-	1690	1	24732	3	N	-0-			-0-	
						8	4								
08	29047 X	26825	-0-	-2222	-0-	1880	1	24940	3	N	-0-			-0-	
						5	4								
09	25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	1621	1	24044	3	N	-0-			-0-	
						13	4								
10	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	1355	1	21581	3	N	-0-			-0-	
						10	4								
11	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19017	3	8	4	N	-0-			-0-	

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1494

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. ROSA BENAVIDES 1450 EF				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 253162 9H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LA SALLE			
							RRCID ->	282240	COMPL.	DATE	04/13/2017	TOTAL	DEPTH	10818	PERF.11076	- 18981
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	11190 X	8240	-0-	-2950	-0-		2	1 4	8237	3	N	-0-			-0-	
07	11563 X	8647	-0-	-2916	-0-		2	1 4	8644	3	N	-0-			-0-	
08	8401 X	7749	-0-	-652	-0-		2	1 4	7746	3	N	-0-			-0-	
09	8250 X	6389	-0-	-1861	-0-		6384	3	5	4	N	-0-			-0-	
10	8649 X	7214	-0-	-1435	-0-		7202	3	12	4	N	-0-			-0-	
11	8370 X	5250	-0-	-3120	-0-		5241	3	9	4	N	-0-			-0-	
ROSA BENAVIDES 1450 EF				WELL #:	10H	RRCID ->	282292	COMPL.	DATE	04/13/2017	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.10882	- 18833	
06	12720 X	6966	-0-	-5754	-0-		2	1 4	6962	3	N	-0-			-0-	
07	13144 X	9191	-0-	-3953	-0-		2	1 4	9187	3	N	-0-			-0-	
08	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-		2	1 4	8458	3	N	-0-			-0-	
09	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-		10745	3	4	4	N	-0-			-0-	
10	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-		11587	3	16	4	N	-0-			-0-	
11	8880 X	5674	-0-	-3206	-0-		5665	3	9	4	N	-0-			-0-	
BFMT EAST				WELL #:	15H	RRCID ->	282910	COMPL.	DATE	10/22/2017	TOTAL	DEPTH	10507	PERF.11019	- 19905	
06	25110 X	18147	-0-	-6963	-0-		18132	3	15	4	N	-0-			-0-	
07	25947 X	19708	-0-	-6239	-0-		19698	3	10	4	N	-0-			-0-	
08	23870 X	18871	-0-	-4999	-0-		18866	3	5	4	N	-0-			-0-	
09	23100 X	19364	-0-	-3736	-0-		19339	3	25	4	N	-0-			-0-	
10	22165 X	20517	-0-	-1648	-0-		20442	3	75	4	N	-0-			-0-	
11	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-		19784	3	58	4	N	-0-			-0-	
BFMT EAST				WELL #:	16H	RRCID ->	282914	COMPL.	DATE	10/22/2017	TOTAL	DEPTH	10526	PERF.13514	- 19410	
06	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-		15109	3	6	4	N	-0-			-0-	
07	14973 X	14916	-0-	-57	-0-		14912	3	4	4	N	-0-			-0-	
08	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-		15119	3	3	4	N	-0-			-0-	
09	14490 X	14287	-0-	-203	-0-		14271	3	16	4	N	-0-			-0-	
10	14973 X	13622	-0-	-1351	-0-		13582	3	40	4	N	-0-			-0-	
11	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-		16482	3	33	4	N	-0-			-0-	
BFMT EAST				WELL #:	18H	RRCID ->	282915	COMPL.	DATE	10/22/2017	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.11086	- 18647	
06	15840 X	14512	-0-	-1328	-0-		14500	3	12	4	N	-0-			-0-	
07	17019 X	14036	-0-	-2983	-0-		14029	3	7	4	N	-0-			-0-	
08	17019 X	5178	-0-	-11841	-0-		5177	3	1	4	N	-0-			-0-	
09	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-						N	-0-			-0-	
10	17019 X	-0-	-0-	-17019	-0-						N	-0-			-0-	
11	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-						N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	15060 X	13538	-0-	-1522	-0-	72 1	13458 3	N	-0-	-0-			-0-	
07	15562 X	13141	-0-	-2421	-0-	8 4	13131 3	N	-0-	-0-			-0-	
08	14508 X	6851	-0-	-7657	-0-	5 1	2 4	N	-0-	-0-			-0-	
09	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	5 4	15103 3	N	-0-	-0-			-0-	
10	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	6849 3	16 4	N	-0-	-0-			-0-	
11	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	15103 3	46 4	N	-0-	-0-			-0-	
						14101 3	36 4	N	-0-	-0-			-0-	
						14481 3								
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688														
06	27660 X	25903	-0-	-1757	-0-	25901 3	2 4	N	-0-	-0-			-0-	
07	28334 X	26162	-0-	-2172	-0-	26160 3	2 4	N	-0-	-0-			-0-	
08	27714 X	26215	-0-	-1499	-0-	26213 3	2 4	N	-0-	-0-			-0-	
09	25980 X	25070	-0-	-910	-0-	25060 3	10 4	N	-0-	-0-			-0-	
10	26846 X	20759	-0-	-6087	-0-	20738 3	21 4	N	-0-	-0-			-0-	
11	25890 X	15384	-0-	-10506	-0-	15374 3	10 4	N	-0-	-0-			-0-	
LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550														
06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	176 1	5358 3	Y	-0-	-0-			-0-	
07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	4 4	5999 3	Y	-0-	-0-			-0-	
08	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	223 1	6042 3	Y	-0-	-0-			-0-	
09	2130 X	215	-0-	-1915	-0-	4 4	15 4	Y	-0-	-0-			-0-	
10	6231 X	6217	-0-	-14	-0-	209 1	5954 3	Y	-0-	-0-			-0-	
11	6060 X	5131	-0-	-929	-0-	200 1	5015 3	Y	-0-	-0-			-0-	
						205 1								
						58 4								
						77 1								
						39 4								
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975														
06	20100 X	14239	-0-	-5861	-0-	14237 3	2 4	N	-0-	-0-			-0-	
07	18600 X	13856	-0-	-4744	-0-	13854 3	2 4	N	-0-	-0-			-0-	
08	18600 X	17072	-0-	-1528	-0-	17071 3	1 4	N	-0-	-0-			-0-	
09	18000 X	15221	-0-	-2779	-0-	15214 3	7 4	N	-0-	-0-			-0-	
10	15023 X	15023	-0-	-0-	-0-	15005 3	18 4	N	-0-	-0-			-0-	
11	16530 X	11649	-0-	-4881	-0-	11633 3	16 4	N	-0-	-0-			-0-	
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838														
06	17730 X	1890	-0-	-15840	-0-	1889 3	1 4	N	-0-	-0-			-0-	
07	17670 X	15525	-0-	-2145	-0-	15523 3	2 4	N	-0-	-0-			-0-	
08	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	18681 3	1 4	N	-0-	-0-			-0-	
09	17100 X	15541	-0-	-1559	-0-	15535 3	6 4	N	-0-	-0-			-0-	
10	15531 X	15005	-0-	-526	-0-	14991 3	14 4	N	-0-	-0-			-0-	
11	18090 X	15448	-0-	-2642	-0-	15433 3	15 4	N	-0-	-0-			-0-	
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152														
06	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5997 3	2 4	N	-0-	-0-			-0-	
07	6169 X	6061	-0-	-108	-0-	6060 3	1 4	N	-0-	-0-			-0-	
08	6169 X	4840	-0-	-1329	-0-	4839 3	1 4	N	-0-	-0-			-0-	
09	6000 X	3946	-0-	-2054	-0-	3941 3	5 4	N	-0-	-0-			-0-	
10	6200 X	4114	-0-	-2086	-0-	4100 3	14 4	N	-0-	-0-			-0-	
11	6000 X	4265	-0-	-1735	-0-	4252 3	13 4	N	-0-	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WNL JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * BALANCE	UNDERAGE (-)	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *
06	15630 X	13966	-0-	-1664	-0-	446 1	13517 3	N	-0-					-0-
07	16151 X	12254	-0-	-3897	-0-	439 1	11812 3	N	-0-					-0-
08	15841 X	13963	-0-	-1878	-0-	467 1	13493 3	N	-0-					-0-
09	15330 X	13667	-0-	-1663	-0-	462 1	13193 3	N	-0-					-0-
10	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	543 1	15530 3	N	-0-					-0-
11	13980 X	11048	-0-	-2932	-0-	169 1	10865 3	N	-0-					-0-
WNL JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208														
06	19740 X	14776	-0-	-4964	-0-	472 1	14301 3	N	-0-					-0-
07	20398 X	15296	-0-	-5102	-0-	548 1	14745 3	N	-0-					-0-
08	20398 X	18694	-0-	-1704	-0-	624 1	18067 3	N	-0-					-0-
09	17940 X	17525	-0-	-415	-0-	593 1	16917 3	N	-0-					-0-
10	15965 X	15480	-0-	-485	-0-	522 1	14922 3	N	-0-					-0-
11	18090 X	14421	-0-	-3669	-0-	221 1	14172 3	N	-0-					-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609														
06	15030 X	13629	-0-	-1401	-0-	13627 3	2 4	N	-0-					-0-
07	16275 X	12922	-0-	-3353	-0-	12920 3	2 4	N	-0-					-0-
08	16275 X	12783	-0-	-3492	-0-	12781 3	2 4	N	-0-					-0-
09	15750 X	13479	-0-	-2271	-0-	13471 3	8 4	N	-0-					-0-
10	14601 X	7324	-0-	-7277	-0-	7307 3	17 4	N	-0-					-0-
11	13620 X	12399	-0-	-1221	-0-	12368 3	31 4	N	-0-					-0-
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462														
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	126 1	3821 3	Y	-0-					-0-
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	140 1	3761 3	Y	-0-					-0-
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	135 1	3876 3	Y	-0-					-0-
09	2250 X	133	-0-	-2117	-0-	121 1	12 4	Y	-0-					-0-
10	4309 X	3741	-0-	-568	-0-	123 1	3577 3	Y	-0-					-0-
11	3960 X	2803	-0-	-1157	-0-	41 4	2735 3	Y	-0-					-0-
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379														
06	19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	19943 3	2 4	N	-0-					-0-
07	19096 X	18489	-0-	-607	-0-	18487 3	2 4	N	-0-					-0-
08	23436 X	17952	-0-	-5484	-0-	17950 3	2 4	N	-0-					-0-
09	22680 X	16050	-0-	-6630	-0-	16041 3	9 4	N	-0-					-0-
10	23436 X	17100	-0-	-6336	-0-	17075 3	25 4	N	-0-					-0-
11	19950 X	12159	-0-	-7791	-0-	12140 3	19 4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.												//CONT.// 39744 500								
BFMT EAST												//CONT.// 253162								
												WELL #: B 23H								
												RRCID -> 284725								
												COMPL. DATE 10/20/2018								
												TOTAL DEPTH 10524								
												PERF.10914 - 18590								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
06	20130 X	15672	-0-	-0-	-4458	-0-		15670	3	2	4	N	-0-						-0-	
07	20801 X	15719	-0-	-0-	-5082	-0-		15717	3	2	4	N	-0-						-0-	
08	20801 X	15688	-0-	-0-	-5113	-0-		15686	3	2	4	N	-0-						-0-	
09	17070 X	14835	-0-	-0-	-2235	-0-		14827	3	8	4	N	-0-						-0-	
10	17329 X	11760	-0-	-0-	-5569	-0-		11744	3	16	4	N	-0-						-0-	
11	15660 X	9614	-0-	-0-	-6046	-0-		9604	3	10	4	N	-0-						-0-	
G-B MINERALS					WELL #:			5H	RRCID -> 287852			COMPL. DATE 02/02/2019			TOTAL DEPTH 13246			PERF.13207 - 18822		
06	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	-0-		1037	1	13034	3	N	-0-						-0-	
								3	4											
07	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	-0-		1033	1	13856	3	N	-0-						-0-	
								4	4											
08	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	-0-		762	1	10202	3	N	-0-						-0-	
								1	4											
09	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	-0-		774	1	13289	3	N	-0-						-0-	
								16	4											
10	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	-0-		1587	1	11732	3	N	-0-						-0-	
								26	4											
11	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	-0-		1418	1	12204	3	N	-0-						-0-	
								17	4											
G-B MINERALS					WELL #:			7H	RRCID -> 288032			COMPL. DATE 03/10/2019			TOTAL DEPTH 13289			PERF.13571 - 20647		
06	16170 X	-0-	-0-	-0-	-16170	-0-						N	-0-						-0-	
07	14694 X	-0-	-0-	-0-	-14694	-0-						N	-0-						-0-	
08	10819 X	2	-0-	-0-	-10817	-0-		2	4			N	-0-						-0-	
09	28978 X	28978	-0-	-0-	-0-	-0-		28972	3	6	4	N	-0-						-0-	
10	74420 X	74420	-0-	-0-	-0-	-0-		74392	3	28	4	N	-0-						-0-	
11	33838 X	33838	-0-	-0-	-0-	-0-		33801	3	37	4	N	-0-						-0-	
BFMT EAST					WELL #:			100H	RRCID -> 288974			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11176			PERF.11503 - 19537		
06	23850 X	22333	-0-	-0-	-1517	-0-		372	1	21946	3	N	-0-						-0-	
								15	4											
07	25730 X	23851	-0-	-0-	-1879	-0-		383	1	23465	3	N	-0-						-0-	
								3	4											
08	25730 X	11635	-0-	-0-	-14095	-0-		216	1	11419	3	N	-0-						-0-	
09	25887 X	25887	-0-	-0-	-0-	-0-		489	1	25393	3	N	-0-						-0-	
								5	4											
10	23839 X	22946	-0-	-0-	-893	-0-		465	1	22460	3	N	-0-						-0-	
								21	4											
11	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	-0-		1312	1	24509	3	N	-0-						-0-	
								26	4											
BFMT EAST					WELL #:			101H	RRCID -> 288976			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11104			PERF.11337 - 19375		
06	24780 X	23357	-0-	-0-	-1423	-0-		389	1	22952	3	N	-0-						-0-	
								16	4											
07	25606 X	22931	-0-	-0-	-2675	-0-		368	1	22560	3	N	-0-						-0-	
								3	4											
08	25606 X	22727	-0-	-0-	-2879	-0-		421	1	22305	3	N	-0-						-0-	
								1	4											
09	24240 X	14200	-0-	-0-	-10040	-0-		268	1	13929	3	N	-0-						-0-	
								3	4											
10	28418 X	28418	-0-	-0-	-0-	-0-		576	1	27819	3	N	-0-						-0-	
								23	4											
11	23370 X	22960	-0-	-0-	-410	-0-		1165	1	21770	3	N	-0-						-0-	
								25	4											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
06	26130 X	25855	-0-	-275	-0-	430	1	25407	3	N	-0-			-0-
						18	4							
07	26288 X	24835	-0-	-1453	-0-	398	1	24434	3	N	-0-			-0-
						3	4							
08	26288 X	24491	-0-	-1797	-0-	454	1	24036	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	25860 X	22930	-0-	-2930	-0-	434	1	22492	3	N	-0-			-0-
						4	4							
10	26722 X	23351	-0-	-3371	-0-	473	1	22847	3	N	-0-			-0-
						31	4							
11	25860 X	23399	-0-	-2461	-0-	1187	1	22177	3	N	-0-			-0-
						35	4							
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832														
06	39160 X	39160	-0-	-0-	-0-	2186	1	36967	3	N	-0-			-0-
						7	4							
07	37820 X	37320	-0-	-500	-0-	2083	1	35228	3	N	-0-			-0-
						9	4							
08	37463 X	37463	-0-	-0-	-0-	2036	1	35425	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	39150 X	33909	-0-	-5241	-0-	1666	1	32239	3	N	-0-			-0-
						4	4							
10	40455 X	32189	-0-	-8266	-0-	1481	1	30698	3	N	-0-			-0-
						10	4							
11	39150 X	32664	-0-	-6486	-0-	1	1	32651	3	N	-0-			-0-
						12	4							
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079														
06	40536 X	40536	-0-	-0-	-0-	2263	1	38265	3	N	-0-			-0-
						8	4							
07	39029 X	38017	-0-	-1012	-0-	2122	1	35885	3	N	-0-			-0-
						10	4							
08	38378 X	37831	-0-	-547	-0-	2056	1	35772	3	N	-0-			-0-
						3	4							
09	40530 X	34521	-0-	-6009	-0-	1695	1	32818	3	N	-0-			-0-
						8	4							
10	41881 X	34036	-0-	-7845	-0-	1565	1	32447	3	N	-0-			-0-
						24	4							
11	40530 X	33818	-0-	-6712	-0-	1	1	33790	3	N	-0-			-0-
						27	4							
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577														
06	38876 X	38876	-0-	-0-	-0-	2170	1	36699	3	N	-0-			-0-
						7	4							
07	36549 X	36131	-0-	-418	-0-	2017	1	34106	3	N	-0-			-0-
						8	4							
08	35979 X	35979	-0-	-0-	-0-	1955	1	34022	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	38880 X	32733	-0-	-6147	-0-	1608	1	31122	3	N	-0-			-0-
						3	4							
10	40176 X	31387	-0-	-8789	-0-	1444	1	29933	3	N	-0-			-0-
						10	4							
11	38880 X	31527	-0-	-7353	-0-	1	1	31515	3	N	-0-			-0-
						11	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	31380 X	28447	-0-	-2933	-0-	1169 4 4	1 27274	3	N	-0-				-0-
07	31930 X	29032	-0-	-2898	-0-	1127 6 4	1 27899	3	N	-0-				-0-
08	31155 X	28428	-0-	-2727	-0-	1160 2 4	1 27266	3	N	-0-				-0-
09	29220 X	27083	-0-	-2137	-0-	1076 12 4	1 25995	3	N	-0-				-0-
10	30194 X	27797	-0-	-2397	-0-	1092 32 4	1 26673	3	N	-0-				-0-
*11	28440 X	22802	-0-	-5638	-0-	384 21 4	1 22397	3	N	-0-				-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341														
06	33450 X	14195	-0-	-19255	-0-	236 1	13959	3	N	-0-				-0-
07	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	585 1	35857	3	N	-0-				-0-
08	32457 X	15547	-0-	-16910	-0-	288 1	15259	3	N	-0-				-0-
09	28200 X	19707	-0-	-8493	-0-	373 1	19334	3	N	-0-				-0-
10	36456 X	31190	-0-	-5266	-0-	632 15 4	1 30543	3	N	-0-				-0-
11	35280 X	29156	-0-	-6124	-0-	1480 19 4	1 27657	3	N	-0-				-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390														
06	29220 X	26875	-0-	-2345	-0-	1415 3 4	1 25457	3	N	-0-				-0-
07	30194 X	27970	-0-	-2224	-0-	1509 3 4	1 26458	3	N	-0-				-0-
08	29016 X	25950	-0-	-3066	-0-	1307 2 4	1 24641	3	N	-0-				-0-
09	26880 X	26406	-0-	-474	-0-	1223 14 4	1 25169	3	N	-0-				-0-
10	27962 X	26202	-0-	-1760	-0-	1235 21 4	1 24946	3	N	-0-				-0-
11	27060 X	21600	-0-	-5460	-0-	943 13 4	1 20644	3	N	-0-				-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328														
06	26790 X	24862	-0-	-1928	-0-	1309 3 4	1 23550	3	N	-0-				-0-
07	27683 X	25288	-0-	-2395	-0-	1364 2 4	1 23922	3	N	-0-				-0-
08	26071 X	23969	-0-	-2102	-0-	1208 2 4	1 22759	3	N	-0-				-0-
09	24870 X	23128	-0-	-1742	-0-	1072 13 4	1 22043	3	N	-0-				-0-
10	25699 X	23095	-0-	-2604	-0-	1089 20 4	1 21986	3	N	-0-				-0-
11	24870 X	19733	-0-	-5137	-0-	861 13 4	1 18859	3	N	-0-				-0-
G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A														
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
G-B MINERALS				WELL #: 11H		RRCID -> 292446		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13110		PERF.13016 - 24224				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
G-B MINERALS				WELL #: 10H		RRCID -> 292550		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13211		PERF.13052 - 24083				
06	65370 X	61445	-0-	-3925	-0-	3149	1	58294	3	N	-0-					-0-
						2	4									
07	67549 X	61491	-0-	-6058	-0-	3084	1	58394	3	N	-0-					-0-
						13	4									
08	66371 X	58691	-0-	-7680	-0-	3015	1	55674	3	N	-0-					-0-
						2	4									
09	64230 X	56459	-0-	-7771	-0-	2859	1	53598	3	N	-0-					-0-
						2	4									
10	65100 X	57014	-0-	-8086	-0-	2928	1	54073	3	N	-0-					-0-
						13	4									
11	61440 X	53834	-0-	-7606	-0-	2756	1	51077	3	N	-0-					-0-
						1	4									
BFMT EAST				WELL #: 1P		RRCID -> 292563		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 11916		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OCHO				WELL #: 100H		RRCID -> 292638		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12417 - 22304				
06	14310 X	12925	-0-	-1385	-0-	12925	3			N	-0-					-0-
07	14694 X	12492	-0-	-2202	-0-	12492	3			N	-0-					-0-
08	14229 X	12772	-0-	-1457	-0-	12772	3			N	-0-					-0-
09	13530 X	12506	-0-	-1024	-0-	12506	3			N	-0-					-0-
10	13609 X	12506	-0-	-1103	-0-	12506	3			N	-0-					-0-
11	12930 X	12109	-0-	-821	-0-	12109	3			N	-0-					-0-
LUNA PSA				WELL #: 101H		RRCID -> 292646		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11826		PERF.11889 - 21585				
06	85860 X	76545	-0-	-9315	-0-	70	1	76475	3	N	-0-					-0-
07	86552 X	77839	-0-	-8713	-0-	56	1	77783	3	N	-0-					-0-
08	85312 X	35647	-0-	-49665	-0-	35	1	35612	3	N	-0-					-0-
09	81090 X	8242	-0-	-72848	-0-	15	1	8227	3	N	-0-					-0-
10	80848 X	21986	-0-	-58862	-0-	38	1	21948	3	N	-0-					-0-
11	76560 X	20765	-0-	-55795	-0-	7	1	20758	3	N	-0-					-0-
LUNA PSA				WELL #: 100H		RRCID -> 292796		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12000 - 23084				
06	63450 X	55982	-0-	-7468	-0-	52	1	55930	3	N	-0-					-0-
07	63550 X	56100	-0-	-7450	-0-	40	1	56060	3	N	-0-					-0-
08	62682 X	25666	-0-	-37016	-0-	25	1	25641	3	N	-0-					-0-
09	59400 X	36873	-0-	-22527	-0-	69	1	36804	3	N	-0-					-0-
10	59365 X	51297	-0-	-8068	-0-	88	1	51209	3	N	-0-					-0-
11	55980 X	49556	-0-	-6424	-0-	16	1	49540	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	50430 X	42176	-0-	-8254	-0-	3	1	42173	3	N	-0-			-0-
07	50716 X	42623	-0-	-8093	-0-	57	1	42566	3	N	-0-			-0-
08	48515 X	41272	-0-	-7243	-0-	3	1	41266	3	N	-0-			-0-
						3	4							
09	45900 X	38667	-0-	-7233	-0-	15	1	38652	3	N	-0-			-0-
10	45322 X	40067	-0-	-5255	-0-	562	1	39505	3	N	-0-			-0-
11	42180 X	40445	-0-	-1735	-0-	1043	1	39402	3	N	-0-			-0-
MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153														
06	66390 X	55314	-0-	-11076	-0-	5	1	55309	3	N	-0-			-0-
07	66092 X	55517	-0-	-10575	-0-	74	1	55443	3	N	-0-			-0-
08	63581 X	54305	-0-	-9276	-0-	5	1	54296	3	N	-0-			-0-
						4	4							
09	60030 X	52164	-0-	-7866	-0-	20	1	52144	3	N	-0-			-0-
10	59272 X	53848	-0-	-5424	-0-	755	1	53093	3	N	-0-			-0-
11	55320 X	53153	-0-	-2167	-0-	1371	1	51782	3	N	-0-			-0-
MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117														
06	59160 X	48243	-0-	-10917	-0-	4	1	48239	3	N	-0-			-0-
07	59117 X	48951	-0-	-10166	-0-	66	1	48885	3	N	-0-			-0-
08	56916 X	47151	-0-	-9765	-0-	4	1	47144	3	N	-0-			-0-
						3	4							
09	53400 X	45072	-0-	-8328	-0-	17	1	45055	3	N	-0-			-0-
10	52638 X	45726	-0-	-6912	-0-	641	1	45085	3	N	-0-			-0-
11	48240 X	45455	-0-	-2785	-0-	1173	1	44282	3	N	-0-			-0-
ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872														
06	60570 X	51848	-0-	-8722	-0-	2263	1	49582	3	N	-0-			-0-
						3	4							
07	60481 X	51169	-0-	-9312	-0-	3577	1	47582	3	N	-0-			-0-
						10	4							
08	57536 X	49474	-0-	-8062	-0-	2157	1	47314	3	N	-0-			-0-
						3	4							
09	55680 X	46634	-0-	-9046	-0-	2198	1	44434	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	53971 X	46540	-0-	-7431	-0-	2292	1	44242	3	N	-0-			-0-
						6	4							
11	51840 X	38169	-0-	-13671	-0-	1586	1	36569	3	N	-0-			-0-
						14	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162													
WNH-LM 1870 PSA				WELL #:	103H		RRCID ->	294293	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL	DEPTH	12936	PERF.	13040	-	24485	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	52650 X	40132	-0-	-12518	-0-	1751	1	38379	3	N	-0-						-0-	
07	52359 X	3902	-0-	-48457	-0-	273	1	3628	3	N	-0-						-0-	
08	49879 X	109	-0-	-49770	-0-	5	1	104	3	N	-0-						-0-	
09	48270 X	-0-	-0-	-48270	-0-					N	-0-						-0-	
10	46593 X	-0-	-0-	-46593	-0-					N	-0-						-0-	
11	40140 X	-0-	-0-	-40140	-0-					N	-0-						-0-	
G-B MINERALS- G-B AMI				WELL #:	13H	RRCID ->	294536	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	13391	PERF.	13250	-	24311		
06	83970 X	61630	-0-	-22340	-0-	1700	1	59925	3	N	-0-						-0-	
07	78864 X	6348	-0-	-72516	-0-	253	1	6094	3	N	-0-						-0-	
08	74989 X	15333	-0-	-59656	-0-	543	1	14788	3	N	-0-						-0-	
09	66690 X	18885	-0-	-47805	-0-	1156	1	17707	3	N	-0-						-0-	
10	63674 X	12561	-0-	-51113	-0-	12559	3	2	4	N	-0-						-0-	
11	61620 X	28206	-0-	-33414	-0-	28203	3	3	4	N	-0-						-0-	
G-B MINERALS - G-B AMI				WELL #:	15H	RRCID ->	294543	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	13336	PERF.	14080	-	23606		
06	55401 X	55401	-0-	-0-	-0-	55397	3	4	4	N	-0-						-0-	
07	64976 X	51154	-0-	-13822	-0-	51144	3	10	4	N	-0-						-0-	
08	64976 X	58119	-0-	-6857	-0-	58113	3	6	4	N	-0-						-0-	
09	62880 X	35480	-0-	-27400	-0-	35439	3	41	4	N	-0-						-0-	
10	63054 X	-0-	-0-	-63054	-0-					N	-0-						-0-	
11	56250 X	-0-	-0-	-56250	-0-					N	-0-						-0-	
M-B MINERALS				WELL #:	1P	RRCID ->	294771	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL	DEPTH	12205	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MARTIN				WELL #:	1P	RRCID ->	294788	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	73050 X	58200	-0-	-14850	-0-	29 3	1 4	58168	3	N	-0-			-0-
07	68820 X	58514	-0-	-10306	-0-	58511	3	3	4	N	-0-			-0-
08	68820 X	58747	-0-	-10073	-0-	58744	3	3	4	N	-0-			-0-
09	63030 X	55362	-0-	-7668	-0-	55362	3			N	-0-			-0-
10	60326 X	58958	-0-	-1368	-0-	58958	3			N	-0-			-0-
11	58200 X	57366	-0-	-834	-0-	57366	3			N	-0-			-0-
OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190														
06	56490 X	46311	-0-	-10179	-0-	76 2	1 4	46233	3	N	-0-			-0-
07	56513 X	48180	-0-	-8333	-0-	66 2	1 4	48112	3	N	-0-			-0-
08	53785 X	48685	-0-	-5100	-0-	76 2	1 4	48607	3	N	-0-			-0-
09	50640 X	45927	-0-	-4713	-0-	45927	3			N	-0-			-0-
10	49693 X	44367	-0-	-5326	-0-	44367	3			N	-0-			-0-
11	47100 X	41890	-0-	-5210	-0-	41889	3	1	4	N	-0-			-0-
OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574														
06	58380 X	45324	-0-	-13056	-0-	74 1	1 4	45249	3	N	-0-			-0-
07	60326 X	46817	-0-	-13509	-0-	65 2	1 4	46750	3	N	-0-			-0-
08	57784 X	46852	-0-	-10932	-0-	73 2	1 4	46777	3	N	-0-			-0-
09	55920 X	40242	-0-	-15678	-0-	40242	3			N	-0-			-0-
10	51987 X	45795	-0-	-6192	-0-	45794	3	1	4	N	-0-			-0-
11	45330 X	43579	-0-	-1751	-0-	1 2	1 4	43576	3	N	-0-			-0-
G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650														
06	181530 X	93961	-0-	-87569	-0-	93957	3	4	4	N	-0-			-0-
07	141484 X	91365	-0-	-50119	-0-	91361	3	4	4	N	-0-			-0-
08	141484 X	96365	-0-	-45119	-0-	30 4	1 4	96331	3	N	-0-			-0-
09	123840 X	87987	-0-	-35853	-0-	92 4	1 4	87891	3	N	-0-			-0-
10	117924 X	86345	-0-	-31579	-0-	92 4	1 4	86249	3	N	-0-			-0-
11	93960 X	79730	-0-	-14230	-0-	52 2	1 4	79676	3	N	-0-			-0-
G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205														
06	67020 X	47448	-0-	-19572	-0-	47445	3	3	4	N	-0-			-0-
07	69254 X	64138	-0-	-5116	-0-	64134	3	4	4	N	-0-			-0-
08	69254 X	53298	-0-	-15956	-0-	17 4	1 4	53277	3	N	-0-			-0-
09	59700 X	47037	-0-	-12663	-0-	49 1	1 4	46987	3	N	-0-			-0-
10	64139 X	45642	-0-	-18497	-0-	48 1	1 4	45593	3	N	-0-			-0-
11	62070 X	41558	-0-	-20512	-0-	27 1	1 4	41530	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	62820 X	51207	-0-	-11613	-0-	51206	3	1	4	N	-0-			-0-
07	64914 X	45011	-0-	-19903	-0-	45010	3	1	4	N	-0-			-0-
08	64914 X	49188	-0-	-15726	-0-	15	1	49172	3	N	-0-			-0-
09	56790 X	45553	-0-	-11237	-0-	1	4							
10	55645 X	45811	-0-	-9834	-0-	48	1	45504	3	N	-0-			-0-
11	51210 X	41735	-0-	-9475	-0-	1	4							
						49	1	45761	3	N	-0-			-0-
						1	4							
						27	1	41707	3	N	-0-			-0-
						1	4							
LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800														
06	108900 X	85565	-0-	-23335	-0-	17	1	85545	3	N	-0-			-0-
07	105028 X	85764	-0-	-19264	-0-	3	4							
08	99014 X	84243	-0-	-14771	-0-	7	1	85754	3	N	-0-			-0-
09	90960 X	79778	-0-	-11182	-0-	3	4							
10	91109 X	78792	-0-	-12317	-0-	53	1	84187	3	N	-0-			-0-
11	85560 X	63228	-0-	-22332	-0-	3	4							
						8	1	79767	3	N	-0-			-0-
						3	4							
						26	1	78763	3	N	-0-			-0-
						3	4							
						63226	3	2	4	N	-0-			-0-
PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860														
06	438660 X	293360	-0-	-145300	-0-	116	1	293241	3	N	-0-			-0-
07	439704 X	216995	-0-	-222709	-0-	3	4							
08	391096 X	270343	-0-	-120753	-0-	45	1	216948	3	N	-0-			-0-
09	378480 X	181745	-0-	-196735	-0-	2	4							
10	351850 X	115864	-0-	-235986	-0-	115	1	270225	3	N	-0-			-0-
11	293370 X	130511	-0-	-162859	-0-	3	4							
						157	1	181585	3	N	-0-			-0-
						3	4							
						67	1	115794	3	N	-0-			-0-
						3	4							
						87	1	130421	3	N	-0-			-0-
						3	4							
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985														
06	246930 X	119572	-0-	-127358	-0-	10	1	119558	3	N	-0-			-0-
07	208940 X	114580	-0-	-94360	-0-	4	4							
08	151962 X	107347	-0-	-44615	-0-	82	1	114494	3	N	-0-			-0-
09	147060 X	97462	-0-	-49598	-0-	4	4							
10	136183 X	98749	-0-	-37434	-0-	75	1	107266	3	N	-0-			-0-
11	119580 X	94109	-0-	-25471	-0-	6	4							
						61	1	97395	3	N	-0-			-0-
						6	4							
						119	1	98623	3	N	-0-			-0-
						7	4							
						2	1	94100	3	N	-0-			-0-
						7	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	559710 X	220045	-0-	-339665	-0-	137 1	219905 3	N	-0-		-0-	
07	459730 X	183767	-0-	-275963	-0-	123 1	183641 3	N	-0-		-0-	
08	375348 X	168386	-0-	-206962	-0-	102 1	168280 3	N	-0-		-0-	
09	297360 X	148985	-0-	-148375	-0-	65 1	148918 3	N	-0-		-0-	
10	260090 X	146672	-0-	-113418	-0-	81 1	146589 3	N	-0-		-0-	
11	220050 X	131703	-0-	-88347	-0-	44 1	131657 3	N	-0-		-0-	
G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313												
06	541140 X	184484	-0-	-356656	-0-	115 1	184366 3	N	-0-		-0-	
07	426467 X	151707	-0-	-274760	-0-	102 1	151602 3	N	-0-		-0-	
08	329871 X	140465	-0-	-189406	-0-	85 1	140377 3	N	-0-		-0-	
09	258240 X	132221	-0-	-126019	-0-	58 1	132161 3	N	-0-		-0-	
10	223758 X	123275	-0-	-100483	-0-	68 1	123205 3	N	-0-		-0-	
11	184470 X	110985	-0-	-73485	-0-	37 1	110946 3	N	-0-		-0-	
LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146												
06	262590 X	129632	-0-	-132958	-0-	25 1	129604 3	N	-0-		-0-	
07	224440 X	120642	-0-	-103798	-0-	10 1	120632 3	N	-0-		-0-	
08	191022 X	109003	-0-	-82019	-0-	69 1	108934 3	N	-0-		-0-	
09	160110 X	99636	-0-	-60474	-0-	10 1	99626 3	N	-0-		-0-	
10	133951 X	97131	-0-	-36820	-0-	32 1	97099 3	N	-0-		-0-	
11	129630 X	71887	-0-	-57743	-0-	71887 3		N	-0-		-0-	
TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670												
06	649860 X	556374	-0-	-93486	-0-	222 1	556152 3	N	-0-		-0-	
07	671522 X	546366	-0-	-125156	-0-	198 1	546168 3	N	-0-		-0-	
08	671522 X	576917	-0-	-94605	-0-	202 1	576712 3	N	-0-		-0-	
09	594120 X	377323	-0-	-216797	-0-	80 1	377240 3	N	-0-		-0-	
10	578677 X	399473	-0-	-179204	-0-	114 1	399357 3	N	-0-		-0-	
11	560312 X	560312	-0-	-0-	-0-	156 1	560153 3	N	-0-		-0-	
BOTANZA ST B WELL #: 300H RRCID -> 298970 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12727 - 24090												
06	SHUT IN	500792	-0-	500792	1100194	217 1	500575 3	N	-0-		-0-	
07	SHUT-IN	536444	-0-	536444	1636638	183 1	536261 3	N	-0-		-0-	
08	2103178 X	466540	-0-	-1636638	-0-	144 1	466396 3	N	-0-		-0-	
09	541515 X	541515	-0-	-0-	-0-	157 1	541358 3	N	-0-		-0-	
10	522744 X	522744	-0-	-0-	-0-	218 1	522526 3	N	-0-		-0-	
11	471510 X	405001	-0-	-66509	-0-	156 1	404845 3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
BFMT WEST WELL #: 300H RRCID -> 299145 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10350 - 26221													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	199216	-0-	199216	199216	61	1	199155	3	N	-0-		-0-
07	SHUT IN	479362	-0-	479362	678578	100	1	479262	3	N	-0-		-0-
08	SHUT IN	490329	-0-	490329	1168907	115	1	490214	3	N	-0-		-0-
09	1678014 X	509107	-0-	-1168907	-0-	125	1	508982	3	N	-0-		-0-
10	492009 X	492009	-0-	-0-	-0-	140	1	491869	3	N	-0-		-0-
11	433530 X	408925	-0-	-24605	-0-	143	1	408782	3	N	-0-		-0-
BFMT WEST WELL #: 301H RRCID -> 299194 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10547 - 24845													
06	SHUT IN	207174	-0-	207174	207174	63	1	207111	3	N	-0-		-0-
07	SHUT IN	484064	-0-	484064	691238	100	1	483964	3	N	-0-		-0-
08	SHUT IN	512236	-0-	512236	1203474	121	1	512115	3	N	-0-		-0-
09	1717625 X	514151	-0-	-1203474	-0-	126	1	514025	3	N	-0-		-0-
10	511593 X	511593	-0-	-0-	-0-	146	1	511447	3	N	-0-		-0-
11	458303 X	458303	-0-	-0-	-0-	161	1	458142	3	N	-0-		-0-
BOTANZA ST H WELL #: 303H RRCID -> 300650 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 12766 PERF. N/A													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BFMT EAST WELL #: 300H RRCID -> 300711 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11152 - 24045													
09	0	59504	-0-	59504	59504	67	1	59437	3	N	-0-		-0-
10	0	531645	-0-	531645	591149	277	1	531368	3	N	-0-		-0-
*11	1137150 X	546001	-0-	-591149	-0-	243	1	545758	3	N	-0-		-0-
G-B AMI - G-B MINERALS G WELL #: 302H RRCID -> 300723 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13833 - 25529													
08	0	3898	-0-	3898	3898	3898	3			N	-0-		-0-
09	0	495131	-0-	495131	499029	495131	3			N	-0-		-0-
10	0	298066	-0-	298066	797095	298066	3			N	-0-		-0-
11	0	495437	-0-	495437	1292532	149	1	495288	3	N	-0-		-0-
G-B AMI - G-B MINERALS J WELL #: 303H RRCID -> 300724 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13571 - 22864													
08	0	3185	-0-	3185	3185	3185	3			N	-0-		-0-
09	0	445409	-0-	445409	448594	445409	3			N	-0-		-0-
10	0	298790	-0-	298790	747384	298790	3			N	-0-		-0-
11	0	492380	-0-	492380	1239764	148	1	492232	3	N	-0-		-0-
G-B AMI - G-B MINERALS L WELL #: 304H RRCID -> 300725 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13635 - 20466													
08	0	1586	-0-	1586	1586	1586	3			N	-0-		-0-
09	0	449568	-0-	449568	451154	449568	3			N	-0-		-0-
10	0	299752	-0-	299752	750906	299752	3			N	-0-		-0-
11	0	468540	-0-	468540	1219446	141	1	468399	3	N	-0-		-0-
BOTANZA ST D WELL #: 301H RRCID -> 300748 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12757 PERF. N/A													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BOTANZA ST F WELL #: 302H RRCID -> 300749 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 12783 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295														
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			1
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	243	1	3739	2	N	-0-			1
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	280	1	4158	2	N	-0-			1
09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	277	1	4051	2	N	-0-			1
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	277	1	3801	2	N	-0-			1
*11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	254	1	3617	2	N	-0-	1 1		-0-
SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584														
06	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	234	1	974	2	N	-0-			12
07	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	249	1	978	2	N	-0-			12
08	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	285	1	924	2	N	-0-			12
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	308	1	837	2	N	-0-			12
10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	280	1	884	2	N	-0-			12
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	230	1	886	2	N	-0-			12
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400														
06	10860 X	9218	-0-	-1642	-0-	394	1	8824	2	N	-0-			-0-
07	11222 X	9921	-0-	-1301	-0-	434	1	9487	2	N	-0-			-0-
08	11222 X	10385	-0-	-837	-0-	464	1	9921	2	N	-0-			-0-
09	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	436	1	8901	2	N	-0-			-0-
10	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	482	1	9928	2	N	-0-			-0-
11	10050 X	9905	-0-	-145	-0-	467	1	9438	2	N	-0-			-0-
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370														
06	40050 X	31724	-0-	-8326	-0-	31724	2			N	-0-			10
07	41385 X	28940	-0-	-12445	-0-	28934	2	6 9		N	5	8 1		7
08	38223 X	26835	-0-	-11388	-0-	26827	2	8 9		N	7			14
09	31950 X	24601	-0-	-7349	-0-	24601	2			N	-0-			14
*10	33015 X	19572	-0-	-13443	-0-	19572	2			N	-0-			14
*11	31710 X	20003	-0-	-11707	-0-	20003	2			N	-0-			14
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620														
06	22620 X	15491	-0-	-7129	-0-	653	1	14838	2	N	-0-			-0-
07	23374 X	8756	-0-	-14618	-0-	169	1	8587	2	N	-0-			-0-
08	23081 X	23081	-0-	-0-	-0-	579	1	22502	2	N	-0-			-0-
09	18930 X	13146	-0-	-5784	-0-	374	1	12772	2	N	-0-			-0-
10	18321 X	16705	-0-	-1616	-0-	483	1	16222	2	N	-0-			-0-
11	22350 X	21006	-0-	-1344	-0-	653	1	20353	2	N	-0-			-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
06	15690 X	13570	-0-	-2120	-0-	584	1	12986	2	N	-0-			-0-
07	16213 X	4532	-0-	-11681	-0-	89	1	4443	2	N	-0-			-0-
08	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	463	1	17600	2	N	-0-			-0-
09	14820 X	9769	-0-	-5051	-0-	284	1	9485	2	N	-0-			-0-
10	15066 X	13654	-0-	-1412	-0-	403	1	13251	2	N	-0-			-0-
11	16710 X	12341	-0-	-4369	-0-	392	1	11949	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696														
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17550 X	14642	-0-	-2908	-0-	613	1	14029	2	N	-0-			-0-
07	18414 X	9326	-0-	-9088	-0-	179	1	9147	2	N	-0-			-0-
08	18414 X	17678	-0-	-736	-0-	440	1	17238	2	N	-0-			-0-
09	17820 X	13685	-0-	-4135	-0-	387	1	13298	2	N	-0-			-0-
10	16244 X	14995	-0-	-1249	-0-	430	1	14565	2	N	-0-			-0-
11	17100 X	15258	-0-	-1842	-0-	471	1	14787	2	N	-0-			-0-
GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
06	2670 X	2230	-0-	-440	-0-	2200	2	30	9	N	27			127
07	3937 X	2393	-0-	-1544	-0-	2356	2	37	9	N	34	2	8	159
08	3255 X	958	-0-	-2297	-0-	955	2	3	9	N	3			162
09	3150 X	27	-0-	-3123	-0-	27	2			N	-0-			162
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			162
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			162
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 13579 - 18712														
06	3990 X	238	-0-	-3752	-0-	3	1	235	3	N	-0-			63
07	4123 X	217	-0-	-3906	-0-	3	1	214	3	N	-0-			63
*08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			63
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			63
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			63
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			63
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	921	1	939	2	Y	77	65	1	97
						85	9							
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	982	1	897	2	Y	42	68	1	71
						46	9							
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	870	1	936	2	Y	78	66	1	83
						86	9							
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	910	1	957	2	Y	88	69	1	102
						97	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			102
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1965	-0-	1965	1965	1963	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
08	14B DENY	881	-0-	881	2846	869	2	12	9	Y	11			11
09	14B2 EXT	643	-0-	643	3489	635	2	8	9	Y	7			18
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
GULFTEX ENERGY, LLC				//CONT.//	338751												
CCW K				WELL #:	11H	RRCID ->	294690	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	13485	PERF.13375	-	24004		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	127560 X	110857	-0-	-16703	-0-		233	1	110254	2	N	320		265	1	2	8
							18	4	352	9							241
07	100099 X	51625	-0-	-48474	-0-		146	1	51257	2	N	128		200	1	1	8
							81	4	141	9							168
08	97650 X	-0-	-0-	-97650	-0-						N	1		1	8		168
09	94500 X	-0-	-0-	-94500	-0-						N	-0-					168
10	114545 X	NO RPT	-0-	-114545	-0-						N	NO RPT					168
11	110850 X	NO RPT	-0-	-110850	-0-						N	NO RPT					168
CCW N				WELL #:	14H	RRCID ->	295109	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL	DEPTH	13405	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CCW U				WELL #:	21H	RRCID ->	295443	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL	DEPTH	13012	PERF.13120	-	19507		
06	DLQ G-10	62307	-0-	62307	207695		113	1	61688	2	Y	398		363	1		62
							68	4	438	9							
07	266857 X	59162	-0-	-207695	-0-		141	1	58523	2	Y	406		377	1		91
							51	4	447	9							
08	80693 X	55667	-0-	-25026	-0-		144	1	54910	2	Y	533		575	1		49
							27	4	586	9							
09	74970 X	20737	-0-	-54233	-0-		373	1	20156	2	Y	179		208	1		20
							11	4	197	9							
10	70401 X	NO RPT	-0-	-70401	-0-						Y	NO RPT					20
11	62310 X	NO RPT	-0-	-62310	-0-						Y	NO RPT					20
CCW Y				WELL #:	26H	RRCID ->	295521	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL	DEPTH	13299	PERF.13186	-	19659		
06	DLQ G-10	86290	-0-	86290	286314		112	1	85848	2	Y	214		180	1		61
							95	4	235	9							
07	368805 X	82491	-0-	-286314	-0-		142	1	82137	2	Y	129		100	1		90
							70	4	142	9							
08	114235 X	77772	-0-	-36463	-0-		143	1	77477	2	Y	103		145	1		48
							39	4	113	9							
09	102960 X	27182	-0-	-75778	-0-		373	1	26731	2	Y	57		84	1		21
							15	4	63	9							
10	97061 X	NO RPT	-0-	-97061	-0-						Y	NO RPT					21
11	86280 X	NO RPT	-0-	-86280	-0-						Y	NO RPT					21
CCW B				WELL #:	28H	RRCID ->	298984	COMPL. DATE	09/14/2024	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.13870	-	24183		
06	572010 X	245358	-0-	-326652	-0-		112	1	244503	2	Y	434		401	1		61
							266	4	477	9							
07	591077 X	214295	-0-	-376782	-0-		142	1	213772	2	Y	168		139	1		90
							196	4	185	9							
08	409448 X	188988	-0-	-220460	-0-		143	1	188593	2	Y	144		186	1		48
							94	4	158	9							
09	190680 X	63945	-0-	-126735	-0-		373	1	63428	2	Y	98		126	1		20
							36	4	108	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751														
CCW A WELL #: 27H RRCID -> 299029 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13370 - 23722														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	536040 X	263107	-0-	-272933	-0-	112	1	262386	2	Y	291	256	1	62
						289	4	320	9					
07	553908 X	243347	-0-	-310561	-0-	141	1	242834	2	Y	149	121	1	90
						208	4	164	9					
08	383470 X	217299	-0-	-166171	-0-	144	1	216924	2	Y	113	155	1	48
						107	4	124	9					
09	294240 X	75425	-0-	-218815	-0-	373	1	74908	2	Y	92	120	1	20
						43	4	101	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537														
06	22410 X	-0-	-0-	-22410	-0-					N	-0-			-0-
07	59081 X	59081	-0-	-0-	-0-	16	1	59065	3	N	-0-			-0-
08	25890 X	25890	-0-	-0-	-0-	8	1	25882	3	N	-0-			-0-
09	23962 X	23962	-0-	-0-	-0-	9	1	23953	3	N	-0-			-0-
10	42191 X	7279	-0-	-34912	-0-	3	1	7276	3	N	-0-			-0-
11	40830 X	-0-	-0-	-40830	-0-					N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726														
06	64539 X	64539	-0-	-0-	-0-	17	1	64522	3	N	-0-			-0-
07	56495 X	56495	-0-	-0-	-0-	16	1	56479	3	N	-0-			-0-
08	54653 X	50327	-0-	-4326	-0-	16	1	50311	3	N	-0-			-0-
09	64530 X	45519	-0-	-19011	-0-	17	1	45502	3	N	-0-			-0-
10	66681 X	46692	-0-	-19989	-0-	21	1	46671	3	N	-0-			-0-
11	64530 X	42717	-0-	-21813	-0-	24	1	42693	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790														
06	52050 X	45667	-0-	-6383	-0-	12	1	45655	3	N	-0-			-0-
07	49872 X	49872	-0-	-0-	-0-	14	1	49858	3	N	-0-			-0-
08	50634 X	50634	-0-	-0-	-0-	16	1	50618	3	N	-0-			-0-
09	45660 X	44280	-0-	-1380	-0-	17	1	44263	3	N	-0-			-0-
10	49879 X	47075	-0-	-2804	-0-	21	1	47054	3	N	-0-			-0-
11	48990 X	41163	-0-	-7827	-0-	23	1	41140	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598														
06	56913 X	56913	-0-	-0-	-0-	15	1	56898	3	N	-0-			-0-
07	60969 X	60969	-0-	-0-	-0-	17	1	60952	3	N	-0-			-0-
08	34751 X	24129	-0-	-10622	-0-	8	1	24121	3	N	-0-			-0-
09	56910 X	21994	-0-	-34916	-0-	8	1	21986	3	N	-0-			-0-
10	60977 X	5873	-0-	-55104	-0-	3	1	5870	3	N	-0-			-0-
11	59010 X	25575	-0-	-33435	-0-	14	1	25561	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147														
06	50370 X	50370	-0-	-0-	-0-	726	1	49644	3	N	-0-			-0-
07	48050 X	38623	-0-	-9427	-0-	14	1	38609	3	N	-0-			-0-
08	51243 X	26930	-0-	-24313	-0-	10	1	26920	3	N	-0-			-0-
09	50370 X	42221	-0-	-8149	-0-	13	1	42208	3	N	-0-			-0-
10	52049 X	7261	-0-	-44788	-0-	3	1	7258	3	N	-0-			-0-
11	50370 X	36990	-0-	-13380	-0-	4	1	36986	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054															
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		48210 X	45868	-0-	-2342	-0-	661 1	45207	3	N	-0-				-0-
07		48825 X	25077	-0-	-23748	-0-	9 1	25068	3	N	-0-				-0-
08		57939 X	43215	-0-	-14724	-0-	16 1	43199	3	N	-0-				-0-
09		56070 X	40290	-0-	-15780	-0-	13 1	40277	3	N	-0-				-0-
10		57939 X	32696	-0-	-25243	-0-	12 1	32684	3	N	-0-				-0-
11		45870 X	32212	-0-	-13658	-0-	4 1	32208	3	N	-0-				-0-
NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916															
06		144570 X	99803	-0-	-44767	-0-	27 1	99776	3	N	-0-				-0-
07		149389 X	94244	-0-	-55145	-0-	26 1	94218	3	N	-0-				-0-
08		140864 X	86847	-0-	-54017	-0-	28 1	86819	3	N	-0-				-0-
09		120750 X	76656	-0-	-44094	-0-	29 1	76627	3	N	-0-				-0-
10		112313 X	60487	-0-	-51826	-0-	27 1	60460	3	N	-0-				-0-
11		99810 X	71072	-0-	-28738	-0-	40 1	71032	3	N	-0-				-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184															
06		123360 X	95004	-0-	-28356	-0-	1369 1	93635	3	N	-0-				-0-
07		125302 X	93827	-0-	-31475	-0-	35 1	93792	3	N	-0-				-0-
08		121148 X	82690	-0-	-38458	-0-	30 1	82660	3	N	-0-				-0-
09		113460 X	81587	-0-	-31873	-0-	26 1	81561	3	N	-0-				-0-
10		106795 X	80113	-0-	-26682	-0-	30 1	80083	3	N	-0-				-0-
11		95010 X	73629	-0-	-21381	-0-	9 1	73620	3	N	-0-				-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094															
06		89220 X	67125	-0-	-22095	-0-	967 1	66158	3	N	-0-				-0-
07		81561 X	58895	-0-	-22666	-0-	22 1	58873	3	N	-0-				-0-
08		84692 X	54081	-0-	-30611	-0-	19 1	54062	3	N	-0-				-0-
09		81960 X	47619	-0-	-34341	-0-	15 1	47604	3	N	-0-				-0-
10		84692 X	43862	-0-	-40830	-0-	16 1	43846	3	N	-0-				-0-
11		67140 X	50795	-0-	-16345	-0-	6 1	50789	3	N	-0-				-0-
NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545															
06		155430 X	103502	-0-	-51928	-0-	28 1	103474	3	N	-0-				-0-
07		130603 X	45543	-0-	-85060	-0-	13 1	45530	3	N	-0-				-0-
08		130603 X	66780	-0-	-63823	-0-	22 1	66758	3	N	-0-				-0-
09		107790 X	95677	-0-	-12113	-0-	36 1	95641	3	N	-0-				-0-
10		106950 X	82426	-0-	-24524	-0-	37 1	82389	3	N	-0-				-0-
11		103500 X	66204	-0-	-37296	-0-	37 1	66167	3	N	-0-				-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548															
06		168990 X	124100	-0-	-44890	-0-	1788 1	122312	3	N	-0-				-0-
07		156891 X	111926	-0-	-44965	-0-	42 1	111884	3	N	-0-				-0-
08		153419 X	101719	-0-	-51700	-0-	37 1	101682	3	N	-0-				-0-
09		148470 X	92769	-0-	-55701	-0-	30 1	92739	3	N	-0-				-0-
10		153419 X	83012	-0-	-70407	-0-	31 1	82981	3	N	-0-				-0-
11		124110 X	68568	-0-	-55542	-0-	8 1	68560	3	N	-0-				-0-
NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	173102	-0-	173102	173102	97 1	173005	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
KILLAM OIL CO., LTD.															
NIDO RANCH															
WELL #: 26H RRCID -> 299141 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11556 - 20999															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	285030 X	194339	-0-	-90691	-0-	53	1	194286	3	N	-0-			-0-	
07	257207 X	187156	-0-	-70051	-0-	52	1	187104	3	N	-0-			-0-	
08	240467 X	177588	-0-	-62879	-0-	57	1	177531	3	N	-0-			-0-	
09	217080 X	157772	-0-	-59308	-0-	59	1	157713	3	N	-0-			-0-	
10	214024 X	126426	-0-	-87598	-0-	56	1	126370	3	N	-0-			-0-	
11	194340 X	136820	-0-	-57520	-0-	77	1	136743	3	N	-0-			-0-	
NIDO RANCH															
WELL #: 13H RRCID -> 299288 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11742 - 20436															
06	343710 X	209019	-0-	-134691	-0-	57	1	208962	3	N	-0-			-0-	
07	355167 X	189574	-0-	-165593	-0-	53	1	189521	3	N	-0-			-0-	
08	355167 X	176385	-0-	-178782	-0-	57	1	176328	3	N	-0-			-0-	
09	343710 X	154937	-0-	-188773	-0-	58	1	154879	3	N	-0-			-0-	
10	248682 X	142136	-0-	-106546	-0-	63	1	142073	3	N	-0-			-0-	
11	209010 X	126172	-0-	-82838	-0-	71	1	126101	3	N	-0-			-0-	
NIDO RANCH															
WELL #: 24H RRCID -> 299923 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 11227 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	158728	-0-	158728	158728	89	1	158639	3	N	-0-			-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
HENDERSON-CENIZO															
WELL #: 499978 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643															
06	4830 X	808	-0-	-4022	-0-	38	1	770	3	N	-0-			21	
07	3627 X	1889	-0-	-1738	-0-	80	1	1809	3	N	-0-			21	
08	3348 X	1637	-0-	-1711	-0-	74	1	1563	3	N	-0-			21	
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	159	1	2219	3	N	-0-			21	
10	1891 X	587	-0-	-1304	-0-	25	1	562	3	N	-0-			21	
11	1830 X	828	-0-	-1002	-0-	38	1	790	3	N	-0-			21	
DORA MARTIN A															
WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
DORA MARTIN 1716															
WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
HENDERSON-CENIZO												//CONT.// 499978							
												WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-						18	
07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-						18	
08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	3	N	-0-						18	
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	829	3	N	-0-						18	
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	6415	3	N	-0-						18	
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2697	3	N	-0-						18	
STOREY 138												WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316							
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3	77	9	Y	70	147	1				105	
07	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	1118	3	Y	86	164	1				27	
							95	9											
08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	1	1986	3	Y	144						171	
							158	9											
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	1	1485	3	Y	127	151	1				147	
							140	9											
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	956	1	1134	3	Y	122	102	1				167	
							134	9											
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	1	1427	3	Y	192	150	1				209	
							211	9											
GARNER, TULLY C.												WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182							
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-						93	
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-						93	
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-						93	
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-						93	
*10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-	65	1				28	
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-						28	
DORA MARTIN B												WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 16391							
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-						-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-						-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-						-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-						-0-	
STOREY 151												WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413							
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-						88	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88	
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-						88	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88	
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-						88	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88	
GOLLA 7												WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814							
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1064	3	N	-0-						-0-	
07	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1068	3	N	-0-						-0-	
08	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	3	N	-0-						-0-	
09	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1084	3	N	-0-						-0-	
10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1129	3	N	-0-						-0-	
11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	N	-0-						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	3	N	-0-			23
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	92	1	2084	3	N	-0-			23
08	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	75	1	1601	3	N	-0-			23
09	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	101	1	1408	3	N	-0-			23
10	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	72	1	1618	3	N	-0-			23
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	3	N	-0-			23
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510														
06	4290 X	3395	-0-	-895	-0-	20	1	3375	3	N	-0-			-0-
07	4216 X	2317	-0-	-1899	-0-	2	1	2315	3	N	-0-			-0-
08	3937 X	2288	-0-	-1649	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
09	3810 X	2531	-0-	-1279	-0-	2531	3			N	-0-			-0-
10	3937 X	2692	-0-	-1245	-0-	2	1	2690	3	N	-0-			-0-
11	3390 X	2833	-0-	-557	-0-	4	1	2829	3	N	-0-			-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141														
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	16	1	1942	2	N	-0-			-0-
07	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	23	1	1902	2	N	-0-			-0-
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	17	1	1457	2	N	-0-			-0-
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	8	1	1337	2	N	-0-			-0-
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
11	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229														
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			2
07	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2			N	-0-			2
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			2
09	2400 N	2082	-0-	-318	-0-	2082	2			N	-0-			2
*10	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	1955	2	173	9	N	157	144	1	15
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	197 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867														
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	500 X	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	416 X	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-			-0-
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	703 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	702	3	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787														
06	5338 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-			-0-
07	3167 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
08	3055 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-			-0-
09	4787 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-			-0-
10	3131 X	-0-	-0-	-613	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
11	3654 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093														
06	3450 X	-0-	-0-	-60	-0-	42	1	3348	3	Y	-0-			-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-850	-0-	39	1	2831	3	Y	-0-			-0-
08	3720 X	-0-	-0-	-2133	-0-	30	1	1557	3	Y	-0-			-0-
09	3738 X	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	3697	3	Y	-0-			-0-
10	3608 X	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	3561	3	Y	-0-			-0-
11	3390 X	-0-	-0-	-68	-0-	42	1	3280	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652														
06	6541 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6541	2			Y	-0-			8
07	5936 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-			8
08	5423 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5423	2			Y	-0-			8
09	4504 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-			8
10	4789 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-	1 1		7
11	4635 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-			7
DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
06	43392 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	1	41362	3	N	-0-			-0-
07	51814 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	1	49624	3	N	-0-			-0-
08	51836 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	1	49508	3	N	-0-			-0-
09	40735 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2730	1	38005	3	N	-0-			-0-
10	51713 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	1	49521	3	N	-0-			-0-
11	49216 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	1	46968	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-		-0-
08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-		-0-
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	39	1	542	3	N	-0-		-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-		-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-		-0-
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758													
06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	86	3	13	9	Y	12	14	11
07	244 X	244	-0-	-0-	-0-	56	1	169	3	Y	17	23	5
						19	9						
08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	86	1	80	3	Y	36		41
						40	9						
09	86 X	86	-0-	-0-	-0-	26	1	20	3	Y	36	38	39
						40	9						
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	17	1	20	3	Y	32	26	45
						35	9						
11	173 X	173	-0-	-0-	-0-	59	1	57	3	Y	52	39	58
						57	9						
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821													
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-		-0-
07	12 X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-		-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-		-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		-0-
11	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-		-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527													
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
07	620 N	56	-0-	-564	-0-	2	1	54	3	N	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-		-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-		-0-
11	420 N	232	-0-	-188	-0-	11	1	221	3	N	-0-		-0-
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710													
06	2640 X	1178	-0-	-1462	-0-	1178	2			N	-0-		-0-
07	1860 X	1183	-0-	-677	-0-	1183	2			N	-0-		-0-
08	1333 X	832	-0-	-501	-0-	832	2			N	-0-		-0-
09	1230 X	726	-0-	-504	-0-	726	2			N	-0-		-0-
10	1178 N	604	-0-	-574	-0-	604	2			N	-0-		-0-
11	810 N	542	-0-	-268	-0-	542	2			N	-0-		-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437													
06	21150 X	20645	-0-	-505	-0-	20645	2			Y	-0-		-0-
07	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	23163	2			Y	-0-		-0-
08	22878 X	21211	-0-	-1667	-0-	21211	2			Y	-0-		-0-
09	22140 X	20598	-0-	-1542	-0-	20598	2			Y	-0-		-0-
10	23157 X	20864	-0-	-2293	-0-	20864	2			Y	-0-		-0-
11	22410 X	19207	-0-	-3203	-0-	19207	2			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
HENDERSON-CENIZO				WELL #:	4H		RRCID ->	259429	COMPL.	DATE	04/01/2024	TOTAL	DEPTH	11766	PERF.	11828	-	18237	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	1	39606	3	N	-0-						-0-	
07	35211 X	35211	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	1	33723	3	N	-0-						-0-	
08	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	1	26994	3	N	-0-						-0-	
09	24883 X	24883	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	1	23216	3	N	-0-						-0-	
10	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	-0-	964	1	21765	3	N	-0-						-0-	
11	19772 X	19772	-0-	-0-	-0-	-0-	903	1	18869	3	N	-0-						-0-	
STOREY				WELL #:	4H		RRCID ->	260102	COMPL.	DATE	05/01/2023	TOTAL	DEPTH	10979	PERF.	10860	-	16033	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149						234	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	163	1				168	
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	111	3	Y	78	113	1				133	
							86	9											
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	359	3	Y	62	108	1				87	
							68	9											
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	364	3	Y	54	80	1				61	
							59	9											
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	93	3	Y	30						91	
							33	9											
HEIM				WELL #:	2H		RRCID ->	260129	COMPL.	DATE	10/31/2010	TOTAL	DEPTH	11105	PERF.	11048	-	16068	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	3			N	-0-						-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-						-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HENDERSON-CENIZO				WELL #:	5H		RRCID ->	260173	COMPL.	DATE	04/01/2024	TOTAL	DEPTH	11286	PERF.	11340	-	16948	
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-						-0-	
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-						-0-	
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-						-0-	
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-						-0-	
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-						-0-	
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-						-0-	
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	62U		RRCID ->	260174	COMPL.	DATE	07/28/2010	TOTAL	DEPTH	9517	PERF.	9773	-	13593	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-						-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-						-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			Y	-0-						-0-	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-						-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
CHALOS MINERALS UNIT 1				WELL #:	1H		RRCID ->	260211	COMPL.	DATE	12/17/2010	TOTAL	DEPTH	11392	PERF.	11350	-	16704	
06	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	-0-	617	1	12561	3	N	-0-						-0-	
07	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	12800	3	N	-0-						-0-	
08	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	11085	3	N	-0-						-0-	
09	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	-0-	811	1	11287	3	N	-0-						-0-	
10	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	11555	3	N	-0-						-0-	
11	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	10220	3	N	-0-						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF. 10915 - 17728												
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-	-0-
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
10	61 X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-
11	84 X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-	-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695												
06	4920 X	4817	-0-	-103	-0-	543	1	4274	3	Y	-0-	-0-
07	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	582	1	4510	3	Y	-0-	-0-
08	5146 X	4969	-0-	-177	-0-	599	1	4370	3	Y	-0-	-0-
09	4980 X	4743	-0-	-237	-0-	805	1	3938	3	Y	-0-	-0-
10	5146 X	5099	-0-	-47	-0-	864	1	4235	3	Y	-0-	-0-
11	4920 X	4712	-0-	-208	-0-	725	1	3987	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
06	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	158	1	12715	3	Y	-0-	-0-
07	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	181	1	13172	3	Y	-0-	-0-
08	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	237	1	12459	3	Y	-0-	-0-
09	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	144	1	13067	3	Y	-0-	-0-
10	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	167	1	12542	3	Y	-0-	-0-
11	10980 X	9521	-0-	-1459	-0-	120	1	9401	3	Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
06	3000 N	7210	-0-	4210	10368	7210	2			Y	-0-	-0-
07	3100 N	2399	-0-	-701	9667	2399	2			Y	-0-	-0-
08	13051 X	3384	-0-	-9667	-0-	3384	2			Y	-0-	-0-
09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-	-0-
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-	-0-
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-	-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10374 - 13583												
06	4200 X	2221	-0-	-1979	-0-	27	1	2194	3	N	-0-	-0-
07	3410 X	2033	-0-	-1377	-0-	28	1	2005	3	N	-0-	-0-
08	3410 X	2426	-0-	-984	-0-	45	1	2381	3	N	-0-	-0-
09	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	27	1	2430	3	N	-0-	-0-
10	2480 X	1713	-0-	-767	-0-	23	1	1690	3	N	-0-	-0-
11	2340 X	1784	-0-	-556	-0-	23	1	1761	3	N	-0-	-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 10638 - 15000												
06	5820 X	5331	-0-	-489	-0-	601	1	4730	3	Y	-0-	-0-
07	6014 X	4619	-0-	-1395	-0-	528	1	4091	3	Y	-0-	-0-
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	721	1	5261	3	Y	-0-	-0-
09	5340 X	5034	-0-	-306	-0-	855	1	4179	3	Y	-0-	-0-
10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	971	1	4756	3	Y	-0-	-0-
11	5790 X	4391	-0-	-1399	-0-	675	1	3716	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1375	3	Y	-0-			-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1423	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	11079	-0-	7979	7979	7979	1335	1	9744	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	8806	-0-	5806	13785	13785	1495	1	7311	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	8581	-0-	5481	19266	19266	1455	1	7126	3	Y	-0-			-0-
11	27192 X	7926	-0-	-19266	-0-	-0-	1219	1	6707	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391															
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	90	-0-	-1150	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
09	570 N	51	-0-	-519	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
10	124 N	22	-0-	-102	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654															
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011															
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			35
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					Y	10	23	1	22
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	84	50	1	56
							92	9							
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	89	3	Y	65	69	1	52
							72	9							
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	86	3	Y	43	56	1	39
							47	9							
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	37	3	Y	31			70
							34	9							

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251															
06	8670 X	7121	-0-	-1549	-0-	-0-	88	1	7033	3	N	-0-			-0-
07	8959 X	7090	-0-	-1869	-0-	-0-	96	1	6994	3	N	-0-			-0-
08	8959 X	6682	-0-	-2277	-0-	-0-	125	1	6557	3	N	-0-			-0-
09	8670 X	5321	-0-	-3349	-0-	-0-	58	1	5263	3	N	-0-			-0-
10	8866 X	5522	-0-	-3344	-0-	-0-	73	1	5449	3	N	-0-			-0-
11	7110 X	6031	-0-	-1079	-0-	-0-	76	1	5955	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	153	1	3109	3	N	-0-		-0-
07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	255	1	5778	3	N	-0-		-0-
08	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	338	1	7191	3	N	-0-		-0-
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	466	1	6490	3	N	-0-		-0-
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	272	1	6134	3	N	-0-		-0-
11	7290 X	5890	-0-	-1400	-0-	269	1	5621	3	N	-0-		-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525													
06	9180 X	6067	-0-	-3113	-0-	75	1	5992	3	Y	-0-		-0-
07	9486 X	6118	-0-	-3368	-0-	83	1	6035	3	Y	-0-		-0-
08	8959 X	6746	-0-	-2213	-0-	126	1	6620	3	Y	-0-		-0-
09	7710 X	6699	-0-	-1011	-0-	73	1	6626	3	Y	-0-		-0-
10	7967 X	6038	-0-	-1929	-0-	79	1	5959	3	Y	-0-		-0-
11	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	107	1	8349	3	Y	-0-		-0-
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958													
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492													
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-		40
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-		40
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	1			N	-0-		40
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-		40
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-		40
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-		40
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-		-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074													
06	7530 X	6276	-0-	-1254	-0-	708	1	5568	3	Y	-0-		-0-
07	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	687	1	5320	3	Y	-0-		-0-
08	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	887	1	6475	3	Y	-0-		-0-
09	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	1169	1	5717	3	Y	-0-		-0-
10	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	1199	1	5875	3	Y	-0-		-0-
11	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	919	1	5055	3	Y	-0-		-0-
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810													
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	388	1	2145	3	N	-0-		-0-
07	1550 X	691	-0-	-859	-0-	19	1	672	3	N	-0-		-0-
08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	638	1	4503	3	N	-0-		-0-
09	4110 X	1582	-0-	-2528	-0-	167	1	1415	3	N	-0-		-0-
10	4247 X	2303	-0-	-1944	-0-	189	1	2114	3	N	-0-		-0-
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	387	1	3864	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								BALANCE
06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2		Y	-0-	-0-
07	9796	X	9161	-0-	-635	-0-	9161	2		Y	-0-	-0-
08	9734	X	8917	-0-	-817	-0-	8917	2		Y	-0-	-0-
09	9570	X	7093	-0-	-2477	-0-	7093	2		Y	-0-	-0-
10	9889	X	9520	-0-	-369	-0-	9520	2		Y	-0-	-0-
11	9570	X	7485	-0-	-2085	-0-	7485	2		Y	-0-	-0-
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 10592 - 15751												
06	7200	X	5110	-0-	-2090	-0-	63	1	5047	3	Y	-0-
07	7192	X	3830	-0-	-3362	-0-	52	1	3778	3	Y	-0-
08	5983	X	5396	-0-	-587	-0-	101	1	5295	3	Y	-0-
09	5190	X	4231	-0-	-959	-0-	46	1	4185	3	Y	-0-
10	5363	X	4281	-0-	-1082	-0-	56	1	4225	3	Y	-0-
11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	73	1	5738	3	Y	-0-
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10493 - 15392												
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	726	1	359	3	N	-0-
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	246	1	1811	3	N	-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	184	1	2215	3	N	-0-
09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	2	1	1483	3	N	-0-
11	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	N	-0-
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 10041 - 14466												
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	13	1	1018	3	Y	-0-
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	15	1	1099	3	Y	-0-
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	24	1	1254	3	Y	-0-
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	8	1	732	3	Y	-0-
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	12	1	887	3	Y	-0-
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	13	1	1003	3	Y	-0-
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 11108 - 15205												
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	49	1	3901	3	Y	-0-
07	4433	X	2857	-0-	-1576	-0-	39	1	2818	3	Y	-0-
08	4433	X	2866	-0-	-1567	-0-	54	1	2812	3	Y	-0-
09	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	45	1	4114	3	Y	-0-
10	4092	X	4079	-0-	-13	-0-	54	1	4025	3	Y	-0-
11	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	44	1	3446	3	Y	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 11167 - 15974												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 10400 - 15869												
06	5760	X	4090	-0-	-1670	-0-	50	1	4040	3	N	-0-
07	5487	X	3583	-0-	-1904	-0-	49	1	3534	3	N	-0-
08	5115	X	3873	-0-	-1242	-0-	72	1	3801	3	N	-0-
09	4440	X	3764	-0-	-676	-0-	41	1	3723	3	N	-0-
10	4216	X	4087	-0-	-129	-0-	54	1	4033	3	N	-0-
11	4080	X	3976	-0-	-104	-0-	50	1	3926	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	160	-0-	-0-	-305	-0-	2	1	158	3	Y	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	Y	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	Y	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377					WELL #:	1H	RRCID -> 263558	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 10181	PERF.10516	-	13753			
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	1631	3	Y	14			33
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	3	Y	35	50	1	18
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	1	1536	3	Y	24			42
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	1381	3	Y	30	53	1	19
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	1347	3	Y	24	37	1	6
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	1558	3	Y	27			33
YOUNGMAN GU					WELL #:	1H	RRCID -> 263581	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 10868	PERF.11160	-	15528			
06	1890 X	1763	-0-	-127	-0-	-0-	199	1	1564	3	N	-0-			-0-
07	1953 X	1908	-0-	-45	-0-	-0-	218	1	1690	3	N	-0-			-0-
08	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	1911	3	N	-0-			-0-
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	2282	3	N	-0-			-0-
10	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	2009	3	N	-0-			-0-
11	2100 X	1917	-0-	-183	-0-	-0-	295	1	1622	3	N	-0-			-0-
TREVINO RANCH					WELL #:	5H	RRCID -> 263584	COMPL. DATE 06/04/2011	TOTAL DEPTH 8722	PERF. 8927	-	12704			
06	5550 X	3981	-0-	-1569	-0-	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
07	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-			-0-
08	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-			-0-
09	5370 X	4915	-0-	-455	-0-	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
10	5735 X	4824	-0-	-911	-0-	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
11	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-			-0-
MARTIN FAMILY					WELL #:	1H	RRCID -> 263658	COMPL. DATE 05/17/2011	TOTAL DEPTH 10793	PERF.10752	-	15095			
06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1795	3	Y	-0-			19
07	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1822	3	Y	-0-			19
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1512	3	Y	-0-			19
09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	-0-			19
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	3	2	9	Y	2			21
11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	3	10	9	Y	9	16	1	14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	3	155	9	N	141	187	1	203	
07	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	1012	3	N	135	259	1	79	
							149	9								
08	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	807	1	756	3	N	149	109	1	119	
							164	9								
09	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	885	1	679	3	N	120			239	
							132	9								
10	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	650	1	770	3	N	90	164	1	165	
							99	9								
11	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	513	3	N	86	171	1	80	
							95	9								
CHALOS MINERALS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288																
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1999	3	N	-0-			-0-	
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2089	3	N	-0-			-0-	
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2080	3	N	-0-			-0-	
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2197	3	N	-0-			-0-	
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2039	3	N	-0-			-0-	
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2009	3	N	-0-			-0-	
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297																
06	600 N	274	-0-	-326	-0-	-0-	3	1	271	3	N	-0-			-0-	
07	682 N	224	-0-	-458	-0-	-0-	3	1	221	3	N	-0-			-0-	
08	496 N	161	-0-	-335	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-			-0-	
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	832	3	N	-0-			-0-	
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1158	3	N	-0-			-0-	
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1103	3	N	-0-			-0-	
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024																
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-	
07	434 N	82	-0-	-352	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-			-0-	
08	403 N	43	-0-	-360	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-	
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-	
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	275	3	Y	-0-			-0-	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	262	3	Y	-0-			-0-	
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559																
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			101	
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2	65	9	N	59	60	1	100	
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			100	
09	2070 N	1834	-0-	-236	-0-	-0-	1834	2			N	-0-	57	1	41	
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2	10	9	N	9			50	
11	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			50	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 11062 - 17744														
06	660 X	1	-0-	-659	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	62 X	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
09	60 X	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
10	62 X	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 10872 - 14137														
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	12	1	997	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	798	-0-	-628	-0-	11	1	787	3	N	-0-			-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	886	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	866	-0-	-154	-0-	9	1	857	3	N	-0-			-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	11	1	810	3	N	-0-			-0-
11	870 N	844	-0-	-26	-0-	11	1	833	3	N	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 10105 - 14962														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			12
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			12
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 10834 - 15834														
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			141
07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	242	1	5482	3	Y	-0-			141
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			145
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			168
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80			248
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58			306
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 10887 - 15121														
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 11153 - 15693														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	148	177	1	53
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	163	9	91	3	N	72			125
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	N	172	187	1	110
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	79	9			N	-0-			110
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	9	1			N	73			183
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	189	9			N	237			420

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11353 - 17423														
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
07	713 N	23	-0-	-690	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
08	713 N	40	-0-	-673	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
06	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	55	1	4438	3	N	-0-			-0-
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	62	1	4506	3	N	-0-			-0-
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	83	1	4347	3	N	-0-			-0-
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	47	1	4241	3	N	-0-			-0-
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	56	1	4231	3	N	-0-			-0-
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	53	1	4174	3	N	-0-			-0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-			32
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-			32
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			32
09	600 N	66	-0-	-534	-0-	4	1	62	3	N	-0-			32
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	375	195	1	212
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	413	9	1252	3	N	308	394	1	126
						60	1							
						339	9							

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-			-0-
07	5828 X	4379	-0-	-1449	-0-	4379	2			Y	-0-			-0-
08	5642 X	5578	-0-	-64	-0-	5578	2			Y	-0-			-0-
09	5670 X	5038	-0-	-632	-0-	5038	2			Y	-0-			-0-
10	5859 X	5382	-0-	-477	-0-	5382	2			Y	-0-			-0-
11	5670 X	4966	-0-	-704	-0-	4966	2			Y	-0-			-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	744 N	416	-0-	-328	-0-	6	1	410	3	N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	336	3	N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	8	1	650	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
06	773 X	773 -0-	-0-	-0-	-0-	17	1	756	3	Y	-0-	18
07	958 X	958 -0-	-0-	-0-	-0-	30	1	928	3	Y	-0-	18
08	825 X	825 -0-	-0-	-0-	-0-	12	1	813	3	Y	-0-	18
09	757 X	757 -0-	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-	18
10	799 X	799 -0-	-0-	-0-	-0-	796	3	3	9	Y	3	21
11	793 X	793 -0-	-0-	-0-	-0-	775	3	18	9	Y	16	18
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511												
06	1341 X	1341 -0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	Y	-0-	17
07	1451 X	1451 -0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	3	Y	-0-	17
08	1318 X	1318 -0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1299	3	Y	-0-	17
09	1227 X	1227 -0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	3	Y	-0-	17
10	1271 X	1271 -0-	-0-	-0-	-0-	1268	3	3	9	Y	3	20
11	1087 X	1087 -0-	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	Y	1	10
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703												
06	1568 X	1568 -0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1391	3	N	-0-	-0-
07	1898 X	1898 -0-	-0-	-0-	-0-	217	1	1681	3	N	-0-	-0-
08	1562 X	1562 -0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1374	3	N	-0-	-0-
09	1739 X	1739 -0-	-0-	-0-	-0-	295	1	1444	3	N	-0-	-0-
10	1754 X	1754 -0-	-0-	-0-	-0-	297	1	1457	3	N	-0-	-0-
11	1400 X	1400 -0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1185	3	N	-0-	-0-
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143												
06	1872 X	1872 -0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1861	3	N	-0-	-0-
07	1627 X	1627 -0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1625	3	N	-0-	-0-
08	2156 X	2156 -0-	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-	-0-
09	2055 X	2055 -0-	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-	-0-
10	1924 X	1924 -0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1922	3	N	-0-	-0-
11	1894 X	1894 -0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1891	3	N	-0-	-0-
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856												
06	502 N	502 -0-	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	25	43
07	1311 N	1311 -0-	-0-	-0-	-0-	28	9					
08	857 N	857 -0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1193	3	Y	59	15
09	369 N	369 -0-	-0-	-0-	-0-	65	9					
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	38	1	802	3	Y	15	30
11	803 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9					
						16	1	224	3	Y	117	34
						129	9					
						24	1	501	3	Y	-0-	34
						278	9				253	181

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	3	31	9	Y	28	50
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	66	21
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	9	30
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	207	138
						228	9					
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698												
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	338	1	2656	3	N	-0-	-0-
07	3224 X	2565	-0-	-659	-0-	293	1	2272	3	N	-0-	-0-
08	3224 X	2624	-0-	-600	-0-	316	1	2308	3	N	-0-	-0-
09	3120 X	2579	-0-	-541	-0-	438	1	2141	3	N	-0-	-0-
10	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	419	1	2051	3	N	-0-	-0-
11	3000 X	2225	-0-	-775	-0-	342	1	1883	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882												
06	3630 X	3393	-0-	-237	-0-	42	1	3351	3	Y	-0-	-0-
07	4154 X	2954	-0-	-1200	-0-	40	1	2914	3	Y	-0-	-0-
08	4154 X	2487	-0-	-1667	-0-	47	1	2440	3	Y	-0-	-0-
09	4020 X	1865	-0-	-2155	-0-	20	1	1845	3	Y	-0-	-0-
10	4092 X	1968	-0-	-2124	-0-	26	1	1942	3	Y	-0-	-0-
11	3390 X	925	-0-	-2465	-0-	12	1	913	3	Y	-0-	-0-
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750												
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-	-0-
07	3379 X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			N	-0-	-0-
08	3379 X	2302	-0-	-1077	-0-	2302	2			N	-0-	-0-
09	3330 X	1838	-0-	-1492	-0-	1838	2			N	-0-	-0-
10	3441 X	1907	-0-	-1534	-0-	1907	2			N	-0-	-0-
11	3330 X	1655	-0-	-1675	-0-	1655	2			N	-0-	-0-
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	41
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	131
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	43
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	52
11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	5	3	57	9	Y	52	104

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978									
WK GU 3				WELL #:		1H	RRCID -> 267490	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 10903	PERF.11127	- 15973		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	67 1	1364 3	Y	65	66 1			62
07	827 X	827	-0-	-0-	-0-	72 9							
08	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	33 1	738 3	Y	51	80 1			33
09	493 X	493	-0-	-0-	-0-	56 9							
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	77 1	1642 3	Y	62				95
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	68 9							
						33 1	453 3	Y	6	70 1			31
						7 9							
						11 3	11 9	Y	10				41
						6 1	115 3	Y	33				74
						36 9							

WK GU 6				WELL #:		1H	RRCID -> 267491	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10918	- 15369		
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	1				29
						1 9							

WK GU 5				WELL #:		1H	RRCID -> 267496	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH 11061	PERF.11120	- 16272		
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-				18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3				21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	5 3	2 9	Y	2				23

ZIMMERHANZEL				WELL #:		1H	RRCID -> 267634	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL DEPTH 10818	PERF.10902	- 16593		
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	93 3	N	-0-				-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-				-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	N	-0-				-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11 1	53 3	N	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 3	N	-0-				-0-

GEORGE LIGHT 1395				WELL #:		7H	RRCID -> 267647	COMPL. DATE 01/31/2012	TOTAL DEPTH 11157	PERF.11582	- 15310		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-

COLEMAN HEIRS A1756				WELL #:		1H	RRCID -> 267666	COMPL. DATE 01/31/2012	TOTAL DEPTH 11139	PERF.11261	- 15406		
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	36 1	4519 2	N	-0-				-0-
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	51 1	4238 2	N	-0-				-0-
08	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	45 1	3919 2	N	-0-				-0-
09	3750 X	2329	-0-	-1421	-0-	13 1	2316 2	N	-0-				-0-
10	3875 X	2095	-0-	-1780	-0-	2095 2		N	-0-				-0-
11	3750 X	2289	-0-	-1461	-0-	2289 2		N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	266 X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-			-0-
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	53	1	1194	3	Y	-0-			-0-
08	930 X	607	-0-	-323	-0-	27	1	580	3	Y	-0-			-0-
09	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	85	1	1180	3	Y	-0-			-0-
10	1240 X	2	-0-	-1238	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	3	Y	-0-			-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498														
06	3420 X	562	-0-	-2858	-0-	7	1	555	3	Y	-0-			-0-
07	3534 X	542	-0-	-2992	-0-	7	1	535	3	Y	-0-			-0-
08	2635 X	528	-0-	-2107	-0-	10	1	518	3	Y	-0-			-0-
09	2130 X	473	-0-	-1657	-0-	5	1	468	3	Y	-0-			-0-
10	1147 X	464	-0-	-683	-0-	6	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	570 X	424	-0-	-146	-0-	5	1	419	3	Y	-0-			-0-
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556														
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	2	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	2	1	140	3	Y	-0-			-0-
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340														
06	5670 X	4067	-0-	-1603	-0-	50	1	4017	3	N	-0-			-0-
07	5797 X	3341	-0-	-2456	-0-	45	1	3296	3	N	-0-			-0-
08	5053 X	4198	-0-	-855	-0-	79	1	4119	3	N	-0-			-0-
09	4230 X	3268	-0-	-962	-0-	36	1	3232	3	N	-0-			-0-
10	4371 X	2803	-0-	-1568	-0-	37	1	2766	3	N	-0-			-0-
11	4080 X	2961	-0-	-1119	-0-	37	1	2924	3	N	-0-			-0-
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263														
06	3360 X	2829	-0-	-531	-0-	35	1	2794	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	40	1	2892	3	N	-0-			-0-
08	3131 X	2966	-0-	-165	-0-	55	1	2911	3	N	-0-			-0-
09	3030 X	2829	-0-	-201	-0-	31	1	2798	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2760	-0-	-340	-0-	36	1	2724	3	N	-0-			-0-
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
06	2940 X	1483	-0-	-1457	-0-	166	1	1304	3	Y	12			25
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	13	9							
08	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	450	1	3480	3	Y	30	42	1	13
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	33	9							
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	415	1	3033	3	Y	37			50
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	41	9							
						527	1	2576	3	Y	38	67	1	21
						42	9							
						520	1	2549	3	Y	43	58	1	6
						47	9							
						527	1	2902	3	Y	34			40
						37	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	40	1	3199	3	Y	-0-		-0-
07	3875 X	2464	-0-	-1411	-0-	33	1	2431	3	Y	-0-		-0-
08	3875 X	1942	-0-	-1933	-0-	36	1	1906	3	Y	-0-		-0-
09	3750 X	964	-0-	-2786	-0-	10	1	954	3	Y	-0-		-0-
10	3348 X	2459	-0-	-889	-0-	32	1	2427	3	Y	-0-		-0-
11	3240 X	3067	-0-	-173	-0-	37	1	3030	3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799													
06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-		-0-
07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-		-0-
08	5363 X	4753	-0-	-610	-0-	4753	2			Y	-0-		-0-
09	5880 X	4536	-0-	-1344	-0-	4536	2			Y	-0-		-0-
10	6076 X	4936	-0-	-1140	-0-	4936	2			Y	-0-		-0-
11	5880 X	4609	-0-	-1271	-0-	4609	2			Y	-0-		-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290													
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-		-0-
07	4433 X	4018	-0-	-415	-0-	4018	2			Y	-0-		-0-
08	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			Y	-0-		-0-
09	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-		-0-
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			Y	-0-		-0-
11	5970 X	5338	-0-	-632	-0-	5338	2			Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972													
06	4170 X	3968	-0-	-202	-0-	49	1	3919	3	Y	-0-		-0-
07	4309 X	3501	-0-	-808	-0-	48	1	3453	3	Y	-0-		-0-
08	4309 X	3690	-0-	-619	-0-	69	1	3621	3	Y	-0-		-0-
09	4170 X	3849	-0-	-321	-0-	42	1	3807	3	Y	-0-		-0-
10	4092 X	3355	-0-	-737	-0-	44	1	3311	3	Y	-0-		-0-
11	3960 X	3934	-0-	-26	-0-	50	1	3884	3	Y	-0-		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	982	-0-	982	982	44	1	938	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	982					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	985	3	3			N	-0-		-0-
11	985 X	-0-	-0-	-985	-0-					N	-0-		-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786													
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	137	1	2790	3	N	-0-		-0-
07	3968 X	2	-0-	-3966	-0-	2	3			N	-0-		-0-
08	4092 X	3	-0-	-4089	-0-	3	3			N	-0-		-0-
09	3960 X	1876	-0-	-2084	-0-	126	1	1750	3	N	-0-		-0-
10	4092 X	6	-0-	-4086	-0-	6	3			N	-0-		-0-
11	2940 X	3	-0-	-2937	-0-	3	3			N	-0-		-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878													
06	4140 X	3876	-0-	-264	-0-	48	1	3828	3	Y	-0-		-0-
07	4278 X	3485	-0-	-793	-0-	47	1	3438	3	Y	-0-		-0-
08	4278 X	3786	-0-	-492	-0-	71	1	3715	3	Y	-0-		-0-
09	3870 X	3632	-0-	-238	-0-	40	1	3592	3	Y	-0-		-0-
10	3999 X	3867	-0-	-132	-0-	51	1	3816	3	Y	-0-		-0-
11	3870 X	3782	-0-	-88	-0-	48	1	3734	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	44	1	3555	3	Y	-0-			-0-
07	3813 X	1173	-0-	-2640	-0-	16	1	1157	3	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3095	-0-	-377	-0-	58	1	3037	3	Y	-0-			-0-
09	3600 X	2605	-0-	-995	-0-	28	1	2577	3	Y	-0-			-0-
10	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	48	1	3613	3	Y	-0-			-0-
11	3600 X	3467	-0-	-133	-0-	44	1	3423	3	Y	-0-			-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	48	1	3840	3	Y	-0-			-0-
07	3968 X	2018	-0-	-1950	-0-	27	1	1991	3	Y	-0-			-0-
08	3162 X	1115	-0-	-2047	-0-	21	1	1094	3	Y	-0-			-0-
09	3900 X	2130	-0-	-1770	-0-	23	1	2107	3	Y	-0-			-0-
10	4030 X	3311	-0-	-719	-0-	44	1	3267	3	Y	-0-			-0-
11	3900 X	3867	-0-	-33	-0-	47	1	3820	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
06	3660 X	1953	-0-	-1707	-0-	24	1	1929	3	Y	-0-			-0-
07	2945 X	2425	-0-	-520	-0-	33	1	2392	3	Y	-0-			-0-
08	2666 X	2235	-0-	-431	-0-	42	1	2193	3	Y	-0-			-0-
09	2520 X	2140	-0-	-380	-0-	23	1	2117	3	Y	-0-			-0-
10	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	39	1	2934	3	Y	-0-			-0-
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	30	1	2346	3	Y	-0-			-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
06	6210 X	5787	-0-	-423	-0-	71	1	5716	3	Y	-0-			-0-
07	6417 X	5557	-0-	-860	-0-	75	1	5482	3	Y	-0-			-0-
08	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	125	1	6546	3	Y	-0-			-0-
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	65	1	5946	3	Y	-0-			-0-
10	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	81	1	6048	3	Y	-0-			-0-
11	6420 X	5845	-0-	-575	-0-	74	1	5771	3	Y	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510														
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-			-0-
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-			-0-
08	3534 X	3137	-0-	-397	-0-	3137	2			Y	-0-			-0-
09	3630 X	3149	-0-	-481	-0-	3149	2			Y	-0-			-0-
10	3751 X	3127	-0-	-624	-0-	3110	2	17	9	Y	15	12	1	3
11	3630 X	3224	-0-	-406	-0-	3224	2			Y	-0-			3
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053														
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	14	1	1114	3	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	15	1	1102	3	Y	-0-			-0-
08	1147 N	723	-0-	-424	-0-	14	1	709	3	Y	-0-			-0-
09	1110 N	664	-0-	-446	-0-	7	1	657	3	Y	-0-			-0-
10	1116 N	692	-0-	-424	-0-	9	1	683	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	551	-0-	-139	-0-	7	1	544	3	Y	-0-			-0-
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	9	1	476	3	Y	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	Y	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	167	-0-	-193	-0-	2	1	165	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	73	1	3223	3	Y	-0-		18
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	114	1	3502	3	Y	-0-		18
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	48	1	3228	3	Y	-0-		18
09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	144	1	2904	3	Y	-0-		18
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3190	3	2	9	Y	2		20
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3063	3	25	9	Y	23	22 1	21
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271													
06	3630 X	1730	-0-	-1900	-0-	21	1	1709	3	Y	-0-		-0-
07	2542 X	1197	-0-	-1345	-0-	16	1	1181	3	Y	-0-		-0-
08	2852 X	883	-0-	-1969	-0-	17	1	866	3	Y	-0-		-0-
09	2760 X	255	-0-	-2505	-0-	3	1	252	3	Y	-0-		-0-
10	2852 X	188	-0-	-2664	-0-	2	1	186	3	Y	-0-		-0-
11	1740 X	239	-0-	-1501	-0-	3	1	236	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065													
06	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	28	1	2274	3	Y	-0-		-0-
07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	33	1	2372	3	Y	-0-		-0-
08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	47	1	2484	3	Y	-0-		-0-
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	19	1	1752	3	Y	-0-		-0-
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	29	1	2145	3	Y	-0-		-0-
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	25	1	1929	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798													
06	11910 X	5840	-0-	-6070	-0-	72	1	5768	3	N	-0-		-0-
07	11842 X	11167	-0-	-675	-0-	152	1	11015	3	N	-0-		-0-
08	10602 X	7638	-0-	-2964	-0-	143	1	7495	3	N	-0-		-0-
09	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	102	1	9266	3	N	-0-		-0-
10	11160 X	8402	-0-	-2758	-0-	111	1	8291	3	N	-0-		-0-
11	10800 X	9865	-0-	-935	-0-	124	1	9741	3	N	-0-		-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160													
06	8310 X	7950	-0-	-360	-0-	98	1	7852	3	Y	-0-		-0-
07	8587 X	7390	-0-	-1197	-0-	100	1	7290	3	Y	-0-		-0-
08	8587 X	7539	-0-	-1048	-0-	141	1	7398	3	Y	-0-		-0-
09	8310 X	7044	-0-	-1266	-0-	77	1	6967	3	Y	-0-		-0-
10	8587 X	7061	-0-	-1526	-0-	93	1	6968	3	Y	-0-		-0-
11	7950 X	6937	-0-	-1013	-0-	87	1	6850	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387													
06	3000 N	7946	-0-	4946	12791	98	1	7848	3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	7234	-0-	4134	16925	98	1	7136	3	Y	-0-		-0-
08	23568 X	6643	-0-	-16925	-0-	124	1	6519	3	Y	-0-		-0-
09	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	66	1	5977	3	Y	-0-		-0-
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	74	1	5585	3	Y	-0-		-0-
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	76	1	5972	3	Y	-0-		-0-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882													
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-		-0-
08	163 X	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-		-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-		-0-
11	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-		-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731													
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854													
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-	-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-	23	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-	-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079													
06	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1267	3	N	-0-	-0-
07	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	2025	3	N	-0-	-0-
08	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1851	3	N	-0-	-0-
09	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1744	3	N	-0-	-0-
10	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1546	3	N	-0-	-0-
11	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1721	3	N	-0-	-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039													
06	3780 X	2152	-0-	-1628	-0-	-0-	2152	2		N	-0-		-0-
07	3658 X	2774	-0-	-884	-0-	-0-	2774	2		N	-0-		-0-
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-		-0-
09	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	-0-	5078	2		N	-0-		-0-
10	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	-0-	6489	2		N	-0-		-0-
11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	-0-	5594	2		N	-0-		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244													
06	1650 X	457	-0-	-1193	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-	-0-
07	3379 X	983	-0-	-2396	-0-	-0-	42	1	941	3	N	-0-	-0-
08	3379 X	991	-0-	-2388	-0-	-0-	45	1	946	3	N	-0-	-0-
09	3270 X	897	-0-	-2373	-0-	-0-	60	1	837	3	N	-0-	-0-
10	2015 X	147	-0-	-1868	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-	-0-
11	960 X	196	-0-	-764	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-	-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666													
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	3	N	-0-	5
07	1922 N	348	-0-	-1574	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-	5
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	3	N	-0-	5
09	1230 N	732	-0-	-498	-0-	-0-	49	1	683	3	N	-0-	5
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-	5
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	12 1	975 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	14 1	999 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	19 1	1016 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	11 1	974 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	13 1	968 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	11 1	898 3	Y	-0-	-0-			-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
06	4680 X	210	-0-	-4470	-0-	3 1	207 3	N	-0-	-0-			-0-
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	75 1	5441 3	N	-0-	-0-			-0-
08	4464 X	3684	-0-	-780	-0-	69 1	3615 3	N	-0-	-0-			-0-
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	40 1	3630 3	N	-0-	-0-			-0-
10	4836 X	3136	-0-	-1700	-0-	41 1	3095 3	N	-0-	-0-			-0-
11	4680 X	3313	-0-	-1367	-0-	42 1	3271 3	N	-0-	-0-			-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601													
06	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	108 1	8661 3	N	-0-	-0-			-0-
07	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	123 1	8927 3	N	-0-	-0-			-0-
08	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	155 1	8153 3	N	-0-	-0-			-0-
09	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	89 1	8087 3	N	-0-	-0-			-0-
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	90 1	6754 3	N	-0-	-0-			-0-
11	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	34 1	2696 3	N	-0-	-0-			-0-
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546													
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	60 1	4807 3	N	-0-	-0-			-0-
07	5301 X	5104	-0-	-197	-0-	69 1	5035 3	N	-0-	-0-			-0-
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	113 1	5941 3	N	-0-	-0-			-0-
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	57 1	5184 3	N	-0-	-0-			-0-
10	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	106 1	7981 3	N	-0-	-0-			-0-
11	5850 X	5554	-0-	-296	-0-	70 1	5484 3	N	-0-	-0-			-0-
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356													
06	780 X	8	-0-	-772	-0-	8 3		N	-0-	-0-			-0-
07	806 X	104	-0-	-702	-0-	4 1	100 3	N	-0-	-0-			-0-
08	93 X	61	-0-	-32	-0-	3 1	58 3	N	-0-	-0-			-0-
09	90 X	16	-0-	-74	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-			-0-
10	93 X	13	-0-	-80	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	N	-0-	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200													
06	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-			Y	-0-	-0-			13
07	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	1593 1	12334 3	Y	32				45
						35 9							
08	13299 X	12161	-0-	-1138	-0-	1460 1	10658 3	Y	39	74 1			10
						43 9							
09	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	2471 1	12086 3	Y	75	57 1			28
						83 9							
10	13795 X	11437	-0-	-2358	-0-	1914 1	9376 3	Y	134	104 1			58
						147 9							
11	13350 X	6990	-0-	-6360	-0-	1072 1	5898 3	Y	18	45 1			31
						20 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LEYENDECKER-HUNTER 1377				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 499978 8H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
						RRCID ->	270575	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	10135	PERF.	10704	-	16640
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-								8			
07	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	665	1	5148	3	Y	-0-		34			
						29	9				26					
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	539	1	3938	3	Y	40	69 1	5			
						44	9									
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	637	1	3113	3	Y	56	43 1	18			
						62	9									
10	5704 X	5073	-0-	-631	-0-	842	1	4126	3	Y	95	75 1	38			
						105	9									
11	5520 X	3345	-0-	-2175	-0-	511	1	2811	3	Y	21	37 1	22			
						23	9									
LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	5H	RRCID ->	270667	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	10417	PERF.	10829	-	14809
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								37			
07	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	647	1	5011	3	Y	-0-		86			
						54	9				49					
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	579	1	4224	3	Y	66	134 1	18			
						73	9									
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	807	1	3948	3	Y	34	34 1	18			
						37	9									
10	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	861	1	4216	3	Y	106	79 1	45			
						117	9									
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	753	1	4142	3	Y	59	61 1	43			
						65	9									
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU				WELL #:	6H	RRCID ->	270798	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.	10192	-	14432
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	417	3	Y	25		45			
						28	9									
07	620 N	87	-0-	-533	-0-	6	1	44	3	Y	34	62 1	17			
						37	9									
08	620 N	83	-0-	-537	-0-	8	1	55	3	Y	18		35			
						20	9									
09	3000 N	3848	-0-	848	848	645	1	3155	3	Y	44	62 1	17			
						48	9									
10	2060 N	1212	-0-	-848	-0-	194	1	951	3	Y	61	73 1	5			
						67	9									
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	145	3	Y	35		40			
						39	9									
LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	7H	RRCID ->	270870	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	10652	-	15800
06	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-								17			
07	11625 X	9198	-0-	-2427	-0-	1048	1	8111	3	Y	-0-		52			
						39	9				35					
08	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	1681	1	12275	3	Y	18	59 1	11			
						20	9									
09	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	2658	1	12999	3	Y	46	36 1	21			
						51	9									
10	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	2199	1	10771	3	Y	80	64 1	37			
						88	9									
11	13350 X	6767	-0-	-6583	-0-	1037	1	5709	3	Y	19	32 1	24			
						21	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	Y	-0-			6
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			6
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-			6
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			6
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238														
06	3780 X	1098	-0-	-2682	-0-	51	1	1047	3	Y	-0-			6
07	3906 X	1639	-0-	-2267	-0-	69	1	1570	3	Y	-0-			6
08	3069 X	1730	-0-	-1339	-0-	78	1	1652	3	Y	-0-			6
09	2400 X	1556	-0-	-844	-0-	104	1	1452	3	Y	-0-			6
10	2139 X	1465	-0-	-674	-0-	62	1	1403	3	Y	-0-			6
11	1680 X	1463	-0-	-217	-0-	67	1	1396	3	Y	-0-			6
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10800 - 15327														
06	3000 N	148731	-0-	145731	247636	6958	1	141773	3	Y	-0-			-0-
07	385970 X	138334	-0-	-247636	-0-	5846	1	132488	3	Y	-0-			-0-
08	127774 X	127774	-0-	-0-	-0-	5738	1	122036	3	Y	-0-			-0-
09	115897 X	115897	-0-	-0-	-0-	7766	1	108131	3	Y	-0-			-0-
10	110828 X	110828	-0-	-0-	-0-	4698	1	106130	3	Y	-0-			-0-
11	101939 X	101939	-0-	-0-	-0-	4656	1	97283	3	Y	-0-			-0-
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
06	2048 N	2009	-0-	-39	-0-	94	1	1915	3	N	-0-			-0-
07	527 N	239	-0-	-288	-0-	10	1	229	3	N	-0-			-0-
08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	226	1	4809	3	N	-0-			-0-
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	211	1	2943	3	N	-0-			-0-
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	136	1	3065	3	N	-0-			-0-
11	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	3	N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	170	1	3462	3	N	-0-			23
07	3720 X	2821	-0-	-899	-0-	119	1	2702	3	N	-0-			23
08	3720 X	2675	-0-	-1045	-0-	120	1	2555	3	N	-0-			23
09	3630 X	1127	-0-	-2503	-0-	76	1	1051	3	N	-0-			23
10	3751 X	3322	-0-	-429	-0-	141	1	3181	3	N	-0-			23
11	3630 X	3425	-0-	-205	-0-	156	1	3269	3	N	-0-			23
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
07	134 X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			3
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			3
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			3
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-			3
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-			3
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400														
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1 1177 3	Y	-0-		29	
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	35	1 791 3	Y	-0-		29	
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1 1036 3	Y	-0-		29	
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	96	1 1333 3	Y	-0-		29	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1 30 3	Y	5		34	
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1 1366 3	Y	-0-		34	
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63		113	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		123	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		123	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1	1 13 3	N	340	291 1	172	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	374	9 1 1 31 3	N	290	361 1	101	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	319	9	N	163	154 1	110	
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905												
06	5160 X	2865	-0-	-2295	-0-	35	1 2830 3	N	-0-		-0-	
07	5332 X	4263	-0-	-1069	-0-	58	1 4205 3	N	-0-		-0-	
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	63	1 3314 3	N	-0-		-0-	
09	2880 X	1660	-0-	-1220	-0-	18	1 1642 3	N	-0-		-0-	
10	4278 X	2425	-0-	-1853	-0-	32	1 2393 3	N	-0-		-0-	
11	4140 X	2282	-0-	-1858	-0-	29	1 2253 3	N	-0-		-0-	
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658												
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923												
06	2820 X	2783	-0-	-37	-0-	2783	2	Y	-0-		-0-	
07	2914 X	2832	-0-	-82	-0-	2832	2	Y	-0-		-0-	
08	2914 X	2710	-0-	-204	-0-	2710	2	Y	-0-		-0-	
09	2820 X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2	Y	-0-		-0-	
10	2883 X	2355	-0-	-528	-0-	2338	2 17 9	Y	15	12 1	3	
11	2790 X	2210	-0-	-580	-0-	2206	2 4 9	Y	4		7	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084												
06	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	19	1 1537 3	Y	-0-		-0-	
07	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	55	1 4016 3	Y	-0-		-0-	
08	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	46	1 2429 3	Y	-0-		-0-	
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	36	1 3298 3	Y	-0-		-0-	
10	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	26	1 1971 3	Y	-0-		-0-	
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	35	1 2740 3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-			-0-
08	465 N	262	-0-	-203	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	N	-0-			-0-
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-			-0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411															
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2998	3	N	-0-			-0-
07	456 X	456	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-			-0-
08	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	5224	3	N	-0-			-0-
09	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	-0-	596	1	8304	3	N	-0-			-0-
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3233	3	N	-0-			-0-
11	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	9342	3	N	-0-			-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742															
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	9	9	N	8			88
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	7			95
							8	9							
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-			95
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725															
06	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	8868	3	N	-0-			-0-
07	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	8959	3	N	-0-			-0-
08	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	8740	3	N	-0-			-0-
09	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	8471	3	N	-0-			-0-
10	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	9184	3	N	-0-			-0-
11	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	8792	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138															
06	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	-0-	12559	2			Y	-0-			-0-
07	11997 X	11086	-0-	-911	-0-	-0-	11086	2			Y	-0-			-0-
08	11997 X	6248	-0-	-5749	-0-	-0-	6248	2			Y	-0-			-0-
09	12570 X	5201	-0-	-7369	-0-	-0-	5201	2			Y	-0-			-0-
10	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	-0-	17528	2			Y	-0-			-0-
11	12570 X	10768	-0-	-1802	-0-	-0-	10768	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	71 X	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-		-0-
07	871 X	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	3	N	-0-		-0-
08	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	137	1	2906	3	N	-0-		-0-
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	200	1	2781	3	N	-0-		-0-
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	135	1	3050	3	N	-0-		-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	138	1	2892	3	N	-0-		-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410													
06	30630 X	28207	-0-	-2423	-0-	3176	1	24984	3	Y	43	40 1	12
						47	9						
07	31310 X	31202	-0-	-108	-0-	3561	1	27568	3	Y	66	74 1	4
						73	9						
08	31124 X	30487	-0-	-637	-0-	3667	1	26778	3	Y	38	36 1	6
						42	9						
09	29310 X	29058	-0-	-252	-0-	4924	1	24081	3	Y	48	51 1	3
						53	9						
10	31217 X	29724	-0-	-1493	-0-	5029	1	24640	3	Y	50	51 1	2
						55	9						
11	30210 X	28609	-0-	-1601	-0-	4389	1	24155	3	Y	59	47 1	14
						65	9						
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911													
06	22560 X	20052	-0-	-2508	-0-	247	1	19805	3	Y	-0-		-0-
07	23312 X	19609	-0-	-3703	-0-	266	1	19343	3	Y	-0-		-0-
08	21793 X	17916	-0-	-3877	-0-	335	1	17581	3	Y	-0-		-0-
09	21090 X	14958	-0-	-6132	-0-	163	1	14795	3	Y	-0-		-0-
10	21793 X	16045	-0-	-5748	-0-	211	1	15834	3	Y	-0-		-0-
11	20040 X	13298	-0-	-6742	-0-	168	1	13130	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808													
06	4740 X	2787	-0-	-1953	-0-	34	1	2753	3	Y	-0-		-0-
07	3906 X	2997	-0-	-909	-0-	41	1	2956	3	Y	-0-		-0-
08	3906 X	3415	-0-	-491	-0-	64	1	3351	3	Y	-0-		-0-
09	3390 X	3101	-0-	-289	-0-	34	1	3067	3	Y	-0-		-0-
10	3503 X	3249	-0-	-254	-0-	43	1	3206	3	Y	-0-		-0-
11	3300 X	2383	-0-	-917	-0-	30	1	2353	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200													
06	25560 X	24360	-0-	-1200	-0-	300	1	24060	3	Y	-0-		-0-
07	28210 X	21198	-0-	-7012	-0-	288	1	20910	3	Y	-0-		-0-
08	28210 X	28146	-0-	-64	-0-	526	1	27620	3	Y	-0-		-0-
09	27300 X	25593	-0-	-1707	-0-	279	1	25314	3	Y	-0-		-0-
10	28210 X	24538	-0-	-3672	-0-	323	1	24215	3	Y	-0-		-0-
11	27240 X	24109	-0-	-3131	-0-	304	1	23805	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	135	1	10801	3	Y	-0-	-0-
07	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	154	1	11201	3	Y	-0-	-0-
08	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	212	1	11109	3	Y	-0-	-0-
09	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	107	1	9678	3	Y	-0-	-0-
10	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	141	1	10591	3	Y	-0-	-0-
11	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	150	1	11765	3	Y	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014												
06	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	93	1	11493	2	Y	-0-	-0-
07	11842 X	10975	-0-	-867	-0-	130	1	10845	2	Y	-0-	-0-
08	11842 X	10592	-0-	-1250	-0-	119	1	10473	2	Y	-0-	-0-
09	11460 X	8547	-0-	-2913	-0-	48	1	8499	2	Y	-0-	-0-
10	11842 X	10805	-0-	-1037	-0-	10805	2			Y	-0-	-0-
11	11460 X	9254	-0-	-2206	-0-	9254	2			Y	-0-	-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
06	7650 X	6698	-0-	-952	-0-	82	1	6616	3	Y	-0-	-0-
07	7347 X	7069	-0-	-278	-0-	96	1	6973	3	Y	-0-	-0-
08	7223 X	6862	-0-	-361	-0-	128	1	6734	3	Y	-0-	-0-
09	6690 X	6504	-0-	-186	-0-	71	1	6433	3	Y	-0-	-0-
10	7068 X	6582	-0-	-486	-0-	87	1	6495	3	Y	-0-	-0-
11	6840 X	5633	-0-	-1207	-0-	71	1	5562	3	Y	-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
06	18510 X	13840	-0-	-4670	-0-	1556	1	12240	3	Y	40	36 1 12
07	18445 X	16486	-0-	-1959	-0-	1879	1	14548	3	Y	54	61 1 5
08	18445 X	16497	-0-	-1948	-0-	1980	1	14459	3	Y	53	47 1 11
09	17850 X	15262	-0-	-2588	-0-	2577	1	12604	3	Y	74	76 1 9
10	17174 X	15459	-0-	-1715	-0-	2612	1	12795	3	Y	47	51 1 5
11	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	2472	1	13606	3	Y	54	44 1 15
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
06	24780 X	22147	-0-	-2633	-0-	272	1	21875	3	Y	-0-	-0-
07	24769 X	21011	-0-	-3758	-0-	285	1	20726	3	Y	-0-	-0-
08	25606 X	21553	-0-	-4053	-0-	403	1	21150	3	Y	-0-	-0-
09	24780 X	12635	-0-	-12145	-0-	138	1	12497	3	Y	-0-	-0-
10	25606 X	17560	-0-	-8046	-0-	231	1	17329	3	Y	-0-	-0-
11	22140 X	18667	-0-	-3473	-0-	235	1	18432	3	Y	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900												
06	21420 X	15574	-0-	-5846	-0-	192	1	15382	3	N	-0-	-0-
07	19871 X	17116	-0-	-2755	-0-	232	1	16884	3	N	-0-	-0-
08	18135 X	15155	-0-	-2980	-0-	283	1	14872	3	N	-0-	-0-
09	16590 X	15506	-0-	-1084	-0-	169	1	15337	3	N	-0-	-0-
10	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	236	1	17681	3	N	-0-	-0-
11	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	221	1	17332	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
06	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	190	1	15236	3	Y	-0-		-0-
07	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	239	1	17333	3	Y	-0-		-0-
08	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	319	1	16734	3	Y	-0-		-0-
09	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	107	1	9735	3	Y	-0-		-0-
10	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	195	1	14612	3	Y	-0-		-0-
11	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	170	1	13329	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035													
06	21810 X	18382	-0-	-3428	-0-	226	1	18156	3	Y	-0-		-0-
07	22537 X	18329	-0-	-4208	-0-	249	1	18080	3	Y	-0-		-0-
08	22537 X	17931	-0-	-4606	-0-	335	1	17596	3	Y	-0-		-0-
09	20430 X	16676	-0-	-3754	-0-	182	1	16494	3	Y	-0-		-0-
10	21111 X	17240	-0-	-3871	-0-	227	1	17013	3	Y	-0-		-0-
11	18390 X	16642	-0-	-1748	-0-	210	1	16432	3	Y	-0-		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720													
06	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			Y	-0-		2
07	12989 X	11053	-0-	-1936	-0-	11053	2			Y	-0-		2
08	12989 X	10370	-0-	-2619	-0-	10370	2			Y	-0-		2
09	12570 X	10502	-0-	-2068	-0-	10502	2			Y	-0-		2
10	12183 X	8715	-0-	-3468	-0-	8673	2	42	9	Y	38	29 1	11
11	11790 X	7539	-0-	-4251	-0-	7531	2	8	9	Y	7		18
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884													
06	25410 X	22088	-0-	-3322	-0-	272	1	21816	3	Y	-0-		-0-
07	22847 X	21322	-0-	-1525	-0-	290	1	21032	3	Y	-0-		-0-
08	24645 X	20765	-0-	-3880	-0-	388	1	20377	3	Y	-0-		-0-
09	23850 X	18084	-0-	-5766	-0-	197	1	17887	3	Y	-0-		-0-
10	24645 X	23053	-0-	-1592	-0-	303	1	22750	3	Y	-0-		-0-
11	22080 X	21031	-0-	-1049	-0-	265	1	20766	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625													
06	34110 X	27567	-0-	-6543	-0-	339	1	27228	3	Y	-0-		-0-
07	34007 X	31308	-0-	-2699	-0-	425	1	30883	3	Y	-0-		-0-
08	33772 X	33772	-0-	-0-	-0-	632	1	33140	3	Y	-0-		-0-
09	33730 X	33730	-0-	-0-	-0-	367	1	33363	3	Y	-0-		-0-
10	31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	421	1	31548	3	Y	-0-		-0-
11	32670 X	30728	-0-	-1942	-0-	387	1	30341	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655													
06	11910 X	7229	-0-	-4681	-0-	89	1	7140	3	Y	-0-		-0-
07	10757 X	8685	-0-	-2072	-0-	118	1	8567	3	Y	-0-		-0-
08	8804 X	8605	-0-	-199	-0-	161	1	8444	3	Y	-0-		-0-
09	8520 X	8477	-0-	-43	-0-	92	1	8385	3	Y	-0-		-0-
10	8680 X	5903	-0-	-2777	-0-	78	1	5825	3	Y	-0-		-0-
11	8400 X	8319	-0-	-81	-0-	105	1	8214	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905													
06	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	154	1	12352	3	Y	-0-		-0-
07	24940 X	24940	-0-	-0-	-0-	339	1	24601	3	Y	-0-		-0-
08	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	409	1	21465	3	Y	-0-		-0-
09	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	140	1	12737	3	Y	-0-		-0-
10	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	214	1	16056	3	Y	-0-		-0-
11	19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	248	1	19419	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	18120 X	11309	-0-	-6811	-0-	139	1	11170	3	Y	-0-		-0-
07	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	198	1	14412	3	Y	-0-		-0-
08	14043 X	10335	-0-	-3708	-0-	193	1	10142	3	Y	-0-		-0-
09	11820 X	7487	-0-	-4333	-0-	82	1	7405	3	Y	-0-		-0-
10	14601 X	7502	-0-	-7099	-0-	99	1	7403	3	Y	-0-		-0-
11	14130 X	11517	-0-	-2613	-0-	145	1	11372	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970													
06	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2		N	-0-			-0-
07	19065 X	18299	-0-	-766	-0-	18299	2		N	-0-			-0-
08	18910 X	18423	-0-	-487	-0-	18423	2		N	-0-			-0-
09	19500 X	16600	-0-	-2900	-0-	16600	2		N	-0-			-0-
10	20150 X	18983	-0-	-1167	-0-	18983	2		N	-0-			-0-
11	19500 X	13497	-0-	-6003	-0-	13497	2		N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300													
06	28170 X	19582	-0-	-8588	-0-	241	1	19341	3	Y	-0-		-0-
07	29605 X	23847	-0-	-5758	-0-	324	1	23523	3	Y	-0-		-0-
08	29605 X	21839	-0-	-7766	-0-	408	1	21431	3	Y	-0-		-0-
09	25560 X	17147	-0-	-8413	-0-	187	1	16960	3	Y	-0-		-0-
10	26412 X	16865	-0-	-9547	-0-	222	1	16643	3	Y	-0-		-0-
11	23070 X	21737	-0-	-1333	-0-	274	1	21463	3	Y	-0-		-0-
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708													
06	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	64	1	10979	3	Y	-0-		-0-
07	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11	1	11114	3	Y	-0-		-0-
08	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	3		Y	-0-			-0-
09	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	17482	3		Y	-0-			-0-
10	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	19	1	21790	3	Y	-0-		-0-
11	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	31	1	23016	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945													
06	29040 X	20773	-0-	-8267	-0-	256	1	20517	3	Y	-0-		-0-
07	28923 X	21426	-0-	-7497	-0-	291	1	21135	3	Y	-0-		-0-
08	25172 X	19304	-0-	-5868	-0-	361	1	18943	3	Y	-0-		-0-
09	24210 X	15526	-0-	-8684	-0-	169	1	15357	3	Y	-0-		-0-
10	25017 X	17550	-0-	-7467	-0-	231	1	17319	3	Y	-0-		-0-
11	20760 X	20145	-0-	-615	-0-	254	1	19891	3	Y	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540													
06	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	1159	1	9121	3	N	-0-		-0-
07	12524 X	10169	-0-	-2355	-0-	1163	1	9006	3	N	-0-		-0-
08	12524 X	10816	-0-	-1708	-0-	1303	1	9513	3	N	-0-		-0-
09	10590 X	9878	-0-	-712	-0-	1677	1	8201	3	N	-0-		-0-
10	10633 X	10329	-0-	-304	-0-	1751	1	8578	3	N	-0-		-0-
11	10470 X	9285	-0-	-1185	-0-	1428	1	7857	3	N	-0-		-0-
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715													
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-							N	-0-					-0-
07	8618 X	3	-0-	-8615	-0-			3	2			N	-0-					-0-
08	6386 X	1	-0-	-6385	-0-			1	2			N	-0-					-0-
09	7 X	2	-0-	-5	-0-			2	2			N	-0-					-0-
10	7 X	4	-0-	-3	-0-			4	2			N	-0-					-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-			3	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630													-----					
06	9690 X	5418	-0-	-4272	-0-	67	1	5351	3	Y	-0-							-0-
07	10013 X	4473	-0-	-5540	-0-	61	1	4412	3	Y	-0-							-0-
08	10013 X	9628	-0-	-385	-0-	180	1	9448	3	Y	-0-							-0-
09	9690 X	8383	-0-	-1307	-0-	91	1	8292	3	Y	-0-							-0-
10	10013 X	8996	-0-	-1017	-0-	118	1	8878	3	Y	-0-							-0-
11	9330 X	9310	-0-	-20	-0-	117	1	9193	3	Y	-0-							-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355													-----					
06	16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	1813	1	14261	3	Y	45							67
						50	9											
07	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	1998	1	15465	3	Y	40	98	1					9
						44	9											
08	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	1970	1	14383	3	Y	59							68
						65	9											
09	16110 X	15923	-0-	-187	-0-	2698	1	13197	3	Y	25	47	1					46
						28	9											
10	17205 X	14808	-0-	-2397	-0-	2502	1	12259	3	Y	43	52	1					37
						47	9											
11	16650 X	14374	-0-	-2276	-0-	2205	1	12137	3	Y	29	56	1					10
						32	9											

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645													-----					
06	1950 X	993	-0-	-957	-0-	12	1	981	3	N	-0-							-0-
07	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	25	1	1849	3	N	-0-							-0-
08	1736 X	1606	-0-	-130	-0-	30	1	1576	3	N	-0-							-0-
09	1650 X	1598	-0-	-52	-0-	17	1	1581	3	N	-0-							-0-
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	35	1	2606	3	N	-0-							-0-
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	33	1	2582	3	N	-0-							-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865													-----					
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	17	1	1333	3	Y	-0-							-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	23	1	1700	3	Y	-0-							-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	32	1	1696	3	Y	-0-							-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	18	1	1638	3	Y	-0-							-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	25	1	1901	3	Y	-0-							-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	23	1	1831	3	Y	-0-							-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													-----					
06	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	177	1	14190	3	Y	-0-							-0-
07	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	199	1	14490	3	Y	-0-							-0-
08	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	267	1	14023	3	Y	-0-							-0-
09	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	146	1	13225	3	Y	-0-							-0-
10	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	183	1	13683	3	Y	-0-							-0-
11	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	163	1	12746	3	Y	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	18750 X	13664	-0-	-5086	-0-	168	1	13496	3	Y	-0-	-0-
07	17112 X	12546	-0-	-4566	-0-	170	1	12376	3	Y	-0-	-0-
08	16151 X	13484	-0-	-2667	-0-	252	1	13232	3	Y	-0-	-0-
09	15630 X	12759	-0-	-2871	-0-	139	1	12620	3	Y	-0-	-0-
10	16151 X	13682	-0-	-2469	-0-	180	1	13502	3	Y	-0-	-0-
11	13650 X	12917	-0-	-733	-0-	163	1	12754	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845												
06	48480 X	46714	-0-	-1766	-0-	575	1	46139	3	N	-0-	-0-
07	54393 X	54393	-0-	-0-	-0-	739	1	53654	3	N	-0-	-0-
08	51566 X	51566	-0-	-0-	-0-	965	1	50601	3	N	-0-	-0-
09	46710 X	40248	-0-	-6462	-0-	438	1	39810	3	N	-0-	-0-
10	50685 X	39568	-0-	-11117	-0-	521	1	39047	3	N	-0-	-0-
11	49050 X	40403	-0-	-8647	-0-	509	1	39894	3	N	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493												
06	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	169	1	13556	3	Y	-0-	-0-
07	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	189	1	13752	3	Y	-0-	-0-
08	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	246	1	12895	3	Y	-0-	-0-
09	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	80	1	7253	3	Y	-0-	-0-
10	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	102	1	7667	3	Y	-0-	-0-
11	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	112	1	8736	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825												
06	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	172	1	13814	3	Y	-0-	-0-
07	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	187	1	13582	3	Y	-0-	-0-
08	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	244	1	12823	3	Y	-0-	-0-
09	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	108	1	9771	3	Y	-0-	-0-
10	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	157	1	11759	3	Y	-0-	-0-
11	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	139	1	10907	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025												
06	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	150	1	12062	3	Y	-0-	-0-
07	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	152	1	11043	3	Y	-0-	-0-
08	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	187	1	9819	3	Y	-0-	-0-
09	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	92	1	8319	3	Y	-0-	-0-
10	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	102	1	7651	3	Y	-0-	-0-
11	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	126	1	9843	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116												
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	55	1	4433	3	Y	-0-	-0-
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	61	1	4418	3	Y	-0-	-0-
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	80	1	4200	3	Y	-0-	-0-
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	45	1	4121	3	Y	-0-	-0-
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	54	1	4059	3	Y	-0-	-0-
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	50	1	3889	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474												
06	43362 X	43362	-0-	-0-	-0-	533	1	42829	3	Y	-0-	-0-
07	44381 X	44381	-0-	-0-	-0-	603	1	43778	3	Y	-0-	-0-
08	43220 X	43220	-0-	-0-	-0-	808	1	42412	3	Y	-0-	-0-
09	38032 X	38032	-0-	-0-	-0-	414	1	37618	3	Y	-0-	-0-
10	45399 X	45399	-0-	-0-	-0-	598	1	44801	3	Y	-0-	-0-
11	41289 X	41289	-0-	-0-	-0-	521	1	40768	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE			BALANCE
06	27090 X	24000	-0-	-3090	-0-	295	1	23705	3	Y		-0-						-0-
07	27993 X	24083	-0-	-3910	-0-	327	1	23756	3	Y		-0-						-0-
08	27993 X	21725	-0-	-6268	-0-	406	1	21319	3	Y		-0-						-0-
09	27090 X	20640	-0-	-6450	-0-	225	1	20415	3	Y		-0-						-0-
10	27993 X	23507	-0-	-4486	-0-	309	1	23198	3	Y		-0-						-0-
11	24000 X	22501	-0-	-1499	-0-	284	1	22217	3	Y		-0-						-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065																		
06	19590 X	16728	-0-	-2862	-0-	206	1	16522	3	Y		-0-						-0-
07	20243 X	16719	-0-	-3524	-0-	227	1	16492	3	Y		-0-						-0-
08	19747 X	16551	-0-	-3196	-0-	310	1	16241	3	Y		-0-						-0-
09	19110 X	15443	-0-	-3667	-0-	168	1	15275	3	Y		-0-						-0-
10	19747 X	15719	-0-	-4028	-0-	207	1	15512	3	Y		-0-						-0-
11	16740 X	15819	-0-	-921	-0-	199	1	15620	3	Y		-0-						-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942																		
06	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	194	1	23980	2	Y		-0-						-0-
07	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	264	1	22008	2	Y		-0-						-0-
08	23312 X	21067	-0-	-2245	-0-	237	1	20830	2	Y		-0-						-0-
09	23070 X	19473	-0-	-3597	-0-	110	1	19363	2	Y		-0-						-0-
10	23839 X	19908	-0-	-3931	-0-	19908	2			Y		-0-						-0-
11	23070 X	18693	-0-	-4377	-0-	18693	2			Y		-0-						-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974																		
06	20630 X	20630	-0-	-0-	-0-	166	1	20464	2	Y		-0-						-0-
07	21235 X	16974	-0-	-4261	-0-	201	1	16773	2	Y		-0-						-0-
08	21235 X	16554	-0-	-4681	-0-	186	1	16368	2	Y		-0-						-0-
09	20550 X	17289	-0-	-3261	-0-	97	1	17192	2	Y		-0-						-0-
10	21235 X	17457	-0-	-3778	-0-	17457	2			Y		-0-						-0-
11	20550 X	16663	-0-	-3887	-0-	16663	2			Y		-0-						-0-
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490																		
06	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	1456	1	11452	3	Y		33	36	1				12
07	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	1537	1	11896	3	Y		42	40	1				14
08	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	1609	1	11744	3	Y		42	47	1				9
09	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	2013	1	9844	3	Y		51	46	1				14
10	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	1682	1	8238	3	Y		52	49	1				17
11	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	2285	1	12575	3	Y		65	59	1				23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	15570 X	13108	-0-	-2462	-0-	1473 48 9	1	11587	3	Y	44	43	1		8
07	15934 X	12929	-0-	-3005	-0-	1473 51 9	1	11405	3	Y	46	44	1		10
08	15810 X	12934	-0-	-2876	-0-	1549 74 9	1	11311	3	Y	67	71	1		6
09	14550 X	12726	-0-	-1824	-0-	2150 61 9	1	10515	3	Y	55	52	1		9
10	15035 X	13455	-0-	-1580	-0-	2270 66 9	1	11119	3	Y	60	58	1		11
11	13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	2102 76 9	1	11567	3	Y	69	64	1		16

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535															
06	19560 X	15557	-0-	-4003	-0-	1748 61 9	1	13748	3	Y	55	59	1		16
07	20212 X	16425	-0-	-3787	-0-	1871 66 9	1	14488	3	Y	60	58	1		18
08	19654 X	15887	-0-	-3767	-0-	1899 120 9	1	13868	3	Y	109	111	1		16
09	18360 X	15763	-0-	-2597	-0-	2665 66 9	1	13032	3	Y	60	61	1		15
10	17670 X	16760	-0-	-910	-0-	2826 88 9	1	13846	3	Y	80	75	1		20
11	15900 X	15106	-0-	-794	-0-	2312 73 9	1	12721	3	Y	66	65	1		21

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355															
06	11880 X	9578	-0-	-2302	-0-	1076 35 9	1	8467	3	Y	32	35	1		9
07	12276 X	8957	-0-	-3319	-0-	1019 46 9	1	7892	3	Y	42	39	1		12
08	11315 X	10039	-0-	-1276	-0-	1202 59 9	1	8778	3	Y	54	57	1		9
09	10350 X	9329	-0-	-1021	-0-	1576 47 9	1	7706	3	Y	43	41	1		11
10	10695 X	8260	-0-	-2435	-0-	1394 36 9	1	6830	3	Y	33	33	1		11
11	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	1531 46 9	1	8424	3	Y	42	39	1		14

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430															
06	13200 X	10743	-0-	-2457	-0-	1203 79 9	1	9461	3	Y	72	65	1		16
07	13640 X	9915	-0-	-3725	-0-	1125 83 9	1	8707	3	Y	75	71	1		20
08	13082 X	12176	-0-	-906	-0-	1461 51 9	1	10664	3	Y	46	58	1		8
09	12180 X	11329	-0-	-851	-0-	1912 68 9	1	9349	3	Y	62	57	1		13
10	11284 X	11004	-0-	-280	-0-	1851 87 9	1	9066	3	Y	79	72	1		20
11	11790 X	10660	-0-	-1130	-0-	1629 67 9	1	8964	3	Y	61	61	1		20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	9990 X	9619	-0-	-371	-0-	1081 35 9	1	8503	3	Y	32	30	1	9
07	10261 X	9911	-0-	-350	-0-	1128 50 9	1	8733	3	Y	45	51	1	3
08	10106 X	9706	-0-	-400	-0-	1165 33 9	1	8508	3	Y	30	28	1	5
09	9780 X	9432	-0-	-348	-0-	1594 45 9	1	7793	3	Y	41	43	1	3
10	10106 X	9519	-0-	-587	-0-	1606 44 9	1	7869	3	Y	40	41	1	2
11	9630 X	9167	-0-	-463	-0-	1401 56 9	1	7710	3	Y	51	41	1	12
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
06	11700 X	9166	-0-	-2534	-0-	1030 37 9	1	8099	3	Y	34	30	1	10
07	12090 X	7329	-0-	-4761	-0-	832 56 9	1	6441	3	Y	51	57	1	4
08	11563 X	7774	-0-	-3789	-0-	933 32 9	1	6809	3	Y	29	27	1	6
09	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	2004 42 9	1	9803	3	Y	38	40	1	4
10	10106 X	9713	-0-	-393	-0-	1639 46 9	1	8028	3	Y	42	42	1	4
11	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	1467 50 9	1	8074	3	Y	45	37	1	12
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
06	8580 X	7981	-0-	-599	-0-	900	1	7081	3	Y	-0-			-0-
07	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	937	1	7252	3	Y	-0-			-0-
08	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	978	1	7144	3	Y	-0-			-0-
09	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	1316	1	6438	3	Y	-0-			-0-
10	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	1356	1	6645	3	Y	-0-			-0-
11	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1164	1	6408	3	Y	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360														
06	35700 X	27492	-0-	-8208	-0-	3101	1	24391	3	N	-0-			-0-
07	33821 X	27092	-0-	-6729	-0-	3099	1	23993	3	N	-0-			-0-
08	31589 X	26814	-0-	-4775	-0-	3230	1	23584	3	N	-0-			-0-
09	30570 X	28070	-0-	-2500	-0-	4765	1	23305	3	N	-0-			-0-
10	39020 X	39020	-0-	-0-	-0-	6615	1	32405	3	N	-0-			-0-
11	32687 X	32687	-0-	-0-	-0-	5026	1	27661	3	N	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
06	13920 X	13049	-0-	-871	-0-	1468 35 9	1	11546	3	Y	32	30	1	7
07	14663 X	12800	-0-	-1863	-0-	1458 51 9	1	11291	3	Y	46	53	1	-0-
08	14849 X	11739	-0-	-3110	-0-	1410 34 9	1	10295	3	Y	31	28	1	3
09	14370 X	11675	-0-	-2695	-0-	1975 42 9	1	9658	3	Y	38	40	1	1
10	14849 X	12158	-0-	-2691	-0-	2053 45 9	1	10060	3	Y	41	42	1	-0-
11	13050 X	11096	-0-	-1954	-0-	1698 53 9	1	9345	3	Y	48	39	1	9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11580 X	10992	-0-	-588	-0-	1235 45 9	1	9712	3	Y	41	52	1	14
07	12028 X	11116	-0-	-912	-0-	1265 54 9	1	9797	3	Y	49	48	1	15
08	12028 X	11580	-0-	-448	-0-	1389 51 9	1	10140	3	Y	46	52	1	9
09	11490 X	10607	-0-	-883	-0-	1791 59 9	1	8757	3	Y	54	49	1	14
10	11873 X	11467	-0-	-406	-0-	1933 62 9	1	9472	3	Y	56	54	1	16
11	11220 X	10298	-0-	-922	-0-	1573 68 9	1	8657	3	Y	62	58	1	20
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
06	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	1538	1	12101	3	Y	-0-			-0-
07	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	804	1	6225	3	Y	-0-			-0-
08	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	1318	1	9622	3	Y	-0-			-0-
09	20812 X	20812	-0-	-0-	-0-	3533	1	17279	3	Y	-0-			-0-
10	17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	2899	1	14203	3	Y	-0-			-0-
11	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	2302	1	12667	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
06	22560 X	14195	-0-	-8365	-0-	175	1	14020	3	Y	-0-			-0-
07	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	231	1	16751	3	Y	-0-			-0-
08	15500 X	9487	-0-	-6013	-0-	177	1	9310	3	Y	-0-			-0-
09	15000 X	5955	-0-	-9045	-0-	65	1	5890	3	Y	-0-			-0-
10	19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	260	1	19486	3	Y	-0-			-0-
11	17513 X	17513	-0-	-0-	-0-	221	1	17292	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
06	21720 X	15227	-0-	-6493	-0-	187	1	15040	3	Y	-0-			-0-
07	22444 X	13353	-0-	-9091	-0-	181	1	13172	3	Y	-0-			-0-
08	19499 X	13697	-0-	-5802	-0-	256	1	13441	3	Y	-0-			-0-
09	16920 X	12213	-0-	-4707	-0-	133	1	12080	3	Y	-0-			-0-
10	17484 X	13715	-0-	-3769	-0-	181	1	13534	3	Y	-0-			-0-
11	15240 X	14578	-0-	-662	-0-	184	1	14394	3	Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
06	11610 X	9797	-0-	-1813	-0-	1100 41 9	1	8656	3	Y	37	36	1	17
07	11997 X	8146	-0-	-3851	-0-	929 26 9	1	7191	3	Y	24	26	1	15
08	11315 X	10590	-0-	-725	-0-	1271 41 9	1	9278	3	Y	37	39	1	13
09	9810 X	8237	-0-	-1573	-0-	1391 44 9	1	6802	3	Y	40	36	1	17
10	10137 X	8848	-0-	-1289	-0-	1491 52 9	1	7305	3	Y	47	44	1	20
11	10260 X	8435	-0-	-1825	-0-	1291 41 9	1	7103	3	Y	37	37	1	20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12540 X	10960	-0-	-1580	-0-	1231 1	9685 3	Y	40	40	1		5
07	12958 X	9866	-0-	-3092	-0-	44 9	1124 1	8701 3	Y	37	36	1	6
08	12617 X	11799	-0-	-818	-0-	41 9	1416 1	10338 3	Y	41	46	1	1
09	12210 X	10258	-0-	-1952	-0-	45 9	1733 1	8478 3	Y	43	39	1	5
10	12090 X	10853	-0-	-1237	-0-	47 9	1833 1	8981 3	Y	35	36	1	4
11	11430 X	10409	-0-	-1021	-0-	39 9	1592 1	8763 3	Y	49	44	1	9
						54 9							
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980													
06	16590 X	15423	-0-	-1167	-0-	1733 1	13633 3	Y	52	55	1		11
07	17019 X	7822	-0-	-9197	-0-	57 9	892 1	6906 3	Y	22	27	1	6
08	17732 X	15012	-0-	-2720	-0-	24 9	1804 1	13171 3	Y	34	37	1	3
09	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	37 9	3346 1	16361 3	Y	67	58	1	12
10	17732 X	12850	-0-	-4882	-0-	74 9	2171 1	10638 3	Y	37	39	1	10
11	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	41 9	3040 1	16730 3	Y	80	68	1	22
						88 9							
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036													
06	19140 X	13519	-0-	-5621	-0-	166 1	13353 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19778 X	15086	-0-	-4692	-0-	205 1	14881 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	16895 X	13750	-0-	-3145	-0-	257 1	13493 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14940 X	9507	-0-	-5433	-0-	104 1	9403 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15438 X	12960	-0-	-2478	-0-	171 1	12789 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14610 X	12899	-0-	-1711	-0-	163 1	12736 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045													
06	12840 X	11670	-0-	-1170	-0-	1311 1	10312 3	Y	43	40	1		8
07	13268 X	11641	-0-	-1627	-0-	47 9	1328 1	10285 3	Y	25	27	1	6
08	13082 X	11384	-0-	-1698	-0-	28 9	1368 1	9985 3	Y	28	32	1	2
09	12450 X	10057	-0-	-2393	-0-	31 9	1699 1	8307 3	Y	46	41	1	7
10	12865 X	9522	-0-	-3343	-0-	51 9	1604 1	7859 3	Y	54	50	1	11
11	11670 X	9202	-0-	-2468	-0-	59 9	1407 1	7744 3	Y	46	45	1	12
						51 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	22380 X	21061	-0-	-1319	-0-	2370	1	18641	3	Y	45	43	1	33
07	22971 X	21319	-0-	-1652	-0-	2430	1	18812	3	Y	70	79	1	24
08	22630 X	21393	-0-	-1237	-0-	2570	1	18767	3	Y	51	46	1	29
09	21780 X	20555	-0-	-1225	-0-	3481	1	17023	3	Y	46	52	1	23
10	22010 X	20671	-0-	-1339	-0-	3494	1	17118	3	Y	54	55	1	22
11	21060 X	19805	-0-	-1255	-0-	3036	1	16705	3	Y	58	47	1	33
						50	9							
						77	9							
						56	9							
						51	9							
						59	9							
						64	9							
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
06	12210 X	11405	-0-	-805	-0-	1286	1	10119	3	Y	-0-			-0-
07	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	972	1	7522	3	Y	-0-			-0-
08	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	1460	1	10659	3	Y	-0-			-0-
09	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	2163	1	10576	3	Y	-0-			-0-
10	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	2137	1	10470	3	Y	-0-			-0-
11	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	1859	1	10228	3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
06	11280 X	9581	-0-	-1699	-0-	1081	1	8500	3	Y	-0-			-0-
07	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	868	1	6723	3	Y	-0-			-0-
08	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	999	1	7296	3	Y	-0-			-0-
09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	1873	1	9160	3	Y	-0-			-0-
10	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	1872	1	9169	3	Y	-0-			-0-
11	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	1459	1	8031	3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
06	12450 X	11644	-0-	-806	-0-	1313	1	10331	3	Y	-0-			-0-
07	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	1180	1	9139	3	Y	-0-			-0-
08	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	1266	1	9242	3	Y	-0-			-0-
09	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	1705	1	8336	3	Y	-0-			-0-
10	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	2142	1	10494	3	Y	-0-			-0-
11	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	1298	1	7142	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
06	28320 X	19523	-0-	-8797	-0-	240	1	19283	3	Y	-0-			-0-
07	24521 X	19326	-0-	-5195	-0-	262	1	19064	3	Y	-0-			-0-
08	19406 X	19146	-0-	-260	-0-	358	1	18788	3	Y	-0-			-0-
09	19530 X	13678	-0-	-5852	-0-	149	1	13529	3	Y	-0-			-0-
10	20181 X	16991	-0-	-3190	-0-	224	1	16767	3	Y	-0-			-0-
11	19530 X	15322	-0-	-4208	-0-	193	1	15129	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940														
06	12900 X	8527	-0-	-4373	-0-	105	1	8422	3	Y	-0-			-0-
07	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	164	1	11894	3	Y	-0-			-0-
08	11656 X	4893	-0-	-6763	-0-	92	1	4801	3	Y	-0-			-0-
09	11280 X	10426	-0-	-854	-0-	114	1	10312	3	Y	-0-			-0-
10	12059 X	10887	-0-	-1172	-0-	143	1	10744	3	Y	-0-			-0-
11	11670 X	10580	-0-	-1090	-0-	133	1	10447	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	25020 X	22210	-0-	-2810	-0-	273 1	21937 3	Y	-0-			-0-
07	25916 X	21961	-0-	-3955	-0-	298 1	21663 3	Y	-0-			-0-
08	25916 X	22258	-0-	-3658	-0-	416 1	21842 3	Y	-0-			-0-
09	22200 X	19772	-0-	-2428	-0-	215 1	19557 3	Y	-0-			-0-
10	22940 X	21747	-0-	-1193	-0-	286 1	21461 3	Y	-0-			-0-
11	22200 X	18309	-0-	-3891	-0-	231 1	18078 3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191												
06	25020 X	18374	-0-	-6646	-0-	226 1	18148 3	Y	-0-			-0-
07	25854 X	18004	-0-	-7850	-0-	245 1	17759 3	Y	-0-			-0-
08	22816 X	15848	-0-	-6968	-0-	296 1	15552 3	Y	-0-			-0-
09	19200 X	14261	-0-	-4939	-0-	155 1	14106 3	Y	-0-			-0-
10	19840 X	15018	-0-	-4822	-0-	198 1	14820 3	Y	-0-			-0-
11	18360 X	15937	-0-	-2423	-0-	201 1	15736 3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
06	23520 X	18064	-0-	-5456	-0-	222 1	17842 3	Y	-0-			-0-
07	24304 X	17601	-0-	-6703	-0-	239 1	17362 3	Y	-0-			-0-
08	24304 X	17976	-0-	-6328	-0-	336 1	17640 3	Y	-0-			-0-
09	19380 X	12515	-0-	-6865	-0-	136 1	12379 3	Y	-0-			-0-
10	20026 X	14704	-0-	-5322	-0-	194 1	14510 3	Y	-0-			-0-
11	18060 X	14570	-0-	-3490	-0-	184 1	14386 3	Y	-0-			-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190												
06	24660 X	23512	-0-	-1148	-0-	289 1	23223 3	Y	-0-			-0-
07	25482 X	21738	-0-	-3744	-0-	295 1	21443 3	Y	-0-			-0-
08	21080 X	9088	-0-	-11992	-0-	170 1	8918 3	Y	-0-			-0-
09	23520 X	9651	-0-	-13869	-0-	105 1	9546 3	Y	-0-			-0-
10	24304 X	14295	-0-	-10009	-0-	188 1	14107 3	Y	-0-			-0-
11	23520 X	9458	-0-	-14062	-0-	119 1	9339 3	Y	-0-			-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225												
06	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	192 1	15385 3	Y	-0-			-0-
07	15438 X	12088	-0-	-3350	-0-	164 1	11924 3	Y	-0-			-0-
08	15097 X	14188	-0-	-909	-0-	265 1	13923 3	Y	-0-			-0-
09	14940 X	4566	-0-	-10374	-0-	50 1	4516 3	Y	-0-			-0-
10	15438 X	12792	-0-	-2646	-0-	168 1	12624 3	Y	-0-			-0-
11	16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	211 1	16489 3	Y	-0-			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224												
06	29220 X	11344	-0-	-17876	-0-	140 1	11204 3	Y	-0-			-0-
07	30194 X	19992	-0-	-10202	-0-	271 1	19721 3	Y	-0-			-0-
08	20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	383 1	20072 3	Y	-0-			-0-
09	15030 X	6056	-0-	-8974	-0-	66 1	5990 3	Y	-0-			-0-
10	19995 X	10868	-0-	-9127	-0-	143 1	10725 3	Y	-0-			-0-
11	19800 X	12613	-0-	-7187	-0-	159 1	12454 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	2086	1	16409	3	Y	49	44	1	35
07	20029 X	20029	-0-	-0-	-0-	2280	1	17654	3	Y	86	94	1	27
08	19933 X	16982	-0-	-2951	-0-	2038	1	14882	3	Y	56	51	1	32
09	19290 X	17265	-0-	-2025	-0-	2920	1	14278	3	Y	61	65	1	28
10	20026 X	16128	-0-	-3898	-0-	2720	1	13324	3	Y	76	77	1	27
11	19380 X	16952	-0-	-2428	-0-	2595	1	14278	3	Y	72	59	1	40
						54	9							
						95	9							
						62	9							
						67	9							
						84	9							
						79	9							
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
06	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	143	1	11468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	213	1	15497	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	288	1	15084	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	125	1	11310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	158	1	11859	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	165	1	12898	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
06	15630 X	9844	-0-	-5786	-0-	121	1	9723	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14353 X	9494	-0-	-4859	-0-	129	1	9365	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13733 X	9322	-0-	-4411	-0-	174	1	9148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	124	1	11276	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11532 X	10875	-0-	-657	-0-	143	1	10732	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	138	1	10798	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
06	15630 X	8260	-0-	-7370	-0-	102	1	8158	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15159 X	12540	-0-	-2619	-0-	170	1	12370	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13919 X	7828	-0-	-6091	-0-	146	1	7682	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	12810 X	11136	-0-	-1674	-0-	121	1	11015	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13237 X	8632	-0-	-4605	-0-	114	1	8518	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12150 X	10815	-0-	-1335	-0-	136	1	10679	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076														
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	66	1	5334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	78	1	5630	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5394 X	4402	-0-	-992	-0-	82	1	4320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5400 X	4593	-0-	-807	-0-	50	1	4543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5704 X	4546	-0-	-1158	-0-	60	1	4486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5520 X	4643	-0-	-877	-0-	59	1	4584	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009														
06	26783 X	26783	-0-	-0-	-0-	329	1	26454	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	24893 X	24678	-0-	-215	-0-	335	1	24343	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	25637 X	23322	-0-	-2315	-0-	436	1	22886	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	24810 X	16984	-0-	-7826	-0-	185	1	16799	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	25637 X	18227	-0-	-7410	-0-	240	1	17987	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	24810 X	20112	-0-	-4698	-0-	254	1	19858	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	28590 X	25347	-0-	-3243	-0-	312	1	25035	3	Y	-0-					-0-
07	29543 X	24869	-0-	-4674	-0-	338	1	24531	3	Y	-0-					-0-
08	29295 X	26607	-0-	-2688	-0-	498	1	26109	3	Y	-0-					-0-
09	25350 X	23529	-0-	-1821	-0-	256	1	23273	3	Y	-0-					-0-
10	27554 X	27554	-0-	-0-	-0-	363	1	27191	3	Y	-0-					-0-
11	25740 X	24367	-0-	-1373	-0-	307	1	24060	3	Y	-0-					-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179																
06	27990 X	25951	-0-	-2039	-0-	319	1	25632	3	Y	-0-					-0-
07	26753 X	23423	-0-	-3330	-0-	318	1	23105	3	Y	-0-					-0-
08	29229 X	29229	-0-	-0-	-0-	547	1	28682	3	Y	-0-					-0-
09	27990 X	25889	-0-	-2101	-0-	282	1	25607	3	Y	-0-					-0-
10	28923 X	25923	-0-	-3000	-0-	341	1	25582	3	Y	-0-					-0-
11	27990 X	24467	-0-	-3523	-0-	308	1	24159	3	Y	-0-					-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813																
06	32160 X	30265	-0-	-1895	-0-	372	1	29893	3	Y	-0-					-0-
07	33232 X	29406	-0-	-3826	-0-	399	1	29007	3	Y	-0-					-0-
08	33232 X	28069	-0-	-5163	-0-	525	1	27544	3	Y	-0-					-0-
09	32160 X	25687	-0-	-6473	-0-	280	1	25407	3	Y	-0-					-0-
10	33232 X	27130	-0-	-6102	-0-	357	1	26773	3	Y	-0-					-0-
11	30270 X	28238	-0-	-2032	-0-	356	1	27882	3	Y	-0-					-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907																
06	20580 X	16322	-0-	-4258	-0-	201	1	16121	3	Y	-0-					-0-
07	16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	225	1	16308	3	Y	-0-					-0-
08	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	313	1	16438	3	Y	-0-					-0-
09	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	175	1	15862	3	Y	-0-					-0-
10	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	225	1	16831	3	Y	-0-					-0-
11	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	185	1	14500	3	Y	-0-					-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770																
06	26580 X	22672	-0-	-3908	-0-	279	1	22393	3	Y	-0-					-0-
07	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	307	1	22327	3	Y	-0-					-0-
08	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	425	1	22302	3	Y	-0-					-0-
09	22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	241	1	21893	3	Y	-0-					-0-
10	21835 X	21835	-0-	-0-	-0-	287	1	21548	3	Y	-0-					-0-
11	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	246	1	19293	3	Y	-0-					-0-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880																
06	21720 X	11064	-0-	-10656	-0-	136	1	10928	3	N	-0-					-0-
07	22258 X	21596	-0-	-662	-0-	293	1	21303	3	N	-0-					-0-
08	21917 X	18772	-0-	-3145	-0-	351	1	18421	3	N	-0-					-0-
09	21210 X	15963	-0-	-5247	-0-	174	1	15789	3	N	-0-					-0-
10	21917 X	15740	-0-	-6177	-0-	207	1	15533	3	N	-0-					-0-
11	20910 X	16297	-0-	-4613	-0-	205	1	16092	3	N	-0-					-0-
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272																
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000 N	26241	-0-	23241	23241	331	1	25910	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10468 - 15435															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-				-0-
07	3100 N	10731	-0-	7631	7631	1220	1	9446	3	Y	59	46	1		13
08	3100 N	5941	-0-	2841	10472	65	9	5173	3	Y	54	60	1		7
09	3000 N	10684	-0-	7684	18156	709	1	8782	3	Y	96	83	1		20
10	30507 X	12351	-0-	-18156	-0-	59	9	10176	3	Y	89	85	1		24
11	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	106	9	9826	3	Y	59	62	1		21
						2077	1								
						98	9								
						1786	1								
						65	9								
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625															
06	8070 X	7713	-0-	-357	-0-	867	1	6823	3	Y	21	23	1		4
07	8339 X	2464	-0-	-5875	-0-	23	9	2177	3	Y	5	8	1		1
08	7440 X	2722	-0-	-4718	-0-	281	1	2391	3	Y	4	5	1		-0-
09	7710 X	4482	-0-	-3228	-0-	6	9	3704	3	Y	19	16	1		3
10	7967 X	5747	-0-	-2220	-0-	327	1	4735	3	Y	42	37	1		8
11	7710 X	4860	-0-	-2850	-0-	4	9	4082	3	Y	33	33	1		8
						757	1								
						21	9								
						966	1								
						46	9								
						742	1								
						36	9								
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435															
06	17490 X	8142	-0-	-9348	-0-	914	1	7193	3	Y	32	32	1		8
07	17825 X	6504	-0-	-11321	-0-	35	9	5750	3	Y	10	14	1		4
08	17825 X	8364	-0-	-9461	-0-	743	1	7345	3	Y	12	14	1		2
09	8190 X	7894	-0-	-296	-0-	11	9	6526	3	Y	31	27	1		6
10	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	1006	1	7411	3	Y	33	31	1		8
11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	13	9	7709	3	Y	39	36	1		11
						1334	1								
						34	9								
						1513	1								
						36	9								
						1401	1								
						43	9								
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035															
06	90 X	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-				-0-
07	93 X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	3	N	-0-				-0-
08	62 X	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-				-0-
09	60 X	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	N	-0-				-0-
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	N	-0-				-0-
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290															
06	23580 X	17994	-0-	-5586	-0-	221	1	17773	3	Y	-0-				-0-
07	24366 X	16947	-0-	-7419	-0-	230	1	16717	3	Y	-0-				-0-
08	19344 X	15743	-0-	-3601	-0-	294	1	15449	3	Y	-0-				-0-
09	18000 X	11807	-0-	-6193	-0-	129	1	11678	3	Y	-0-				-0-
10	18600 X	15062	-0-	-3538	-0-	198	1	14864	3	Y	-0-				-0-
11	18000 X	15366	-0-	-2634	-0-	194	1	15172	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	877 1	17867 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	961 1	21768 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	916 1	19489 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	20033 X	20033	-0-	-0-	-0-	1342 1	18691 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18381 X	18381	-0-	-0-	-0-	779 1	17602 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	915 1	19120 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005												
06	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	731 1	14888 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	667 1	15109 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	696 1	14808 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	1003 1	13958 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	560 1	12639 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	645 1	13470 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929												
06	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	501 1	10205 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	319 1	7232 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	112 1	2393 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	879 1	12238 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	371 1	8376 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	416 1	8692 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661												
06	11970 X	9094	-0-	-2876	-0-	112 1	8982 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11284 X	10009	-0-	-1275	-0-	136 1	9873 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11191 X	9013	-0-	-2178	-0-	169 1	8844 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10830 X	10646	-0-	-184	-0-	116 1	10530 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11191 X	10608	-0-	-583	-0-	140 1	10468 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	126 1	9843 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605												
06	10620 X	9514	-0-	-1106	-0-	117 1	9397 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	133 1	9624 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10602 X	8710	-0-	-1892	-0-	163 1	8547 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10260 X	9387	-0-	-873	-0-	102 1	9285 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10602 X	9437	-0-	-1165	-0-	124 1	9313 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9510 X	8306	-0-	-1204	-0-	105 1	8201 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505												
06	14340 X	12499	-0-	-1841	-0-	154 1	12345 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	168 1	12209 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	185 1	9712 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	135 1	12277 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	152 1	11432 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	126 1	9876 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405												
06	35220 X	30311	-0-	-4909	-0-	373 1	29938 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	33108 X	24520	-0-	-8588	-0-	333 1	24187 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	36394 X	26187	-0-	-10207	-0-	490 1	25697 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	35220 X	24760	-0-	-10460	-0-	270 1	24490 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	36394 X	25412	-0-	-10982	-0-	335 1	25077 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30300 X	27134	-0-	-3166	-0-	342 1	26792 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	30420 X	22905	-0-	-7515	-0-	282	1	22623	3	Y	-0-
07	29698 X	24205	-0-	-5493	-0-	329	1	23876	3	Y	-0-
08	28489 X	17529	-0-	-10960	-0-	328	1	17201	3	Y	-0-
09	25350 X	23014	-0-	-2336	-0-	251	1	22763	3	Y	-0-
10	26195 X	22655	-0-	-3540	-0-	298	1	22357	3	Y	-0-
11	23430 X	22133	-0-	-1297	-0-	279	1	21854	3	Y	-0-
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851											
06	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	97	1	16703	3	Y	-0-
07	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	16	1	16870	3	Y	-0-
08	20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	20021	3			Y	-0-
09	18386 X	18386	-0-	-0-	-0-	18386	3			Y	-0-
10	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	16	1	18171	3	Y	-0-
11	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	21	1	15530	3	Y	-0-
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603											
06	6960 X	62	-0-	-6898	-0-	1	1	61	3	N	-0-
07	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-
08	6944 X	120	-0-	-6824	-0-	2	1	118	3	N	-0-
09	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	113	1	10281	3	N	-0-
10	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	112	1	8380	3	N	-0-
11	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	35	1	2719	3	N	-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003											
06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	255	1	20436	3	Y	-0-
07	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	286	1	20758	3	Y	-0-
08	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	359	1	18826	3	Y	-0-
09	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	215	1	19499	3	Y	-0-
10	21578 X	21578	-0-	-0-	-0-	284	1	21294	3	Y	-0-
11	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	258	1	20170	3	Y	-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856											
06	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	165	1	13268	3	Y	-0-
07	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	186	1	13475	3	Y	-0-
08	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	249	1	13049	3	Y	-0-
09	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	143	1	12948	3	Y	-0-
10	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	183	1	13738	3	Y	-0-
11	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	168	1	13141	3	Y	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614											
06	26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	320	1	25700	3	Y	-0-
07	26729 X	26729	-0-	-0-	-0-	363	1	26366	3	Y	-0-
08	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	392	1	20554	3	Y	-0-
09	23894 X	23894	-0-	-0-	-0-	260	1	23634	3	Y	-0-
10	36592 X	36592	-0-	-0-	-0-	482	1	36110	3	Y	-0-
11	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	184	1	14399	3	Y	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998											
06	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	204	1	16368	3	Y	-0-
07	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	325	1	23574	3	Y	-0-
08	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	303	1	15881	3	Y	-0-
09	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	83	1	7538	3	Y	-0-
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	54	1	4026	3	Y	-0-
11	30575 X	30575	-0-	-0-	-0-	385	1	30190	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	268	1	21534	3	Y	-0-	-0-
07	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	115	1	8332	3	Y	-0-	-0-
08	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	368	1	19328	3	Y	-0-	-0-
09	28072 X	28072	-0-	-0-	-0-	306	1	27766	3	Y	-0-	-0-
10	30985 X	30985	-0-	-0-	-0-	408	1	30577	3	Y	-0-	-0-
11	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	260	1	20379	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11063 - 15758												
06	12570 X	12407	-0-	-163	-0-	153	1	12254	3	Y	-0-	-0-
07	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	172	1	12498	3	Y	-0-	-0-
08	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	241	1	12626	3	Y	-0-	-0-
09	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	137	1	12406	3	Y	-0-	-0-
10	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	166	1	12477	3	Y	-0-	-0-
11	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	151	1	11844	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 11151 - 15809												
06	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	241	1	19374	3	Y	-0-	-0-
07	18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	254	1	18441	3	Y	-0-	-0-
08	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	338	1	17715	3	Y	-0-	-0-
09	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	183	1	16652	3	Y	-0-	-0-
10	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	224	1	16789	3	Y	-0-	-0-
11	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	201	1	15742	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11130 - 18581												
06	15060 X	14796	-0-	-264	-0-	182	1	14614	3	Y	-0-	-0-
07	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	133	1	9644	3	Y	-0-	-0-
08	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	294	1	15403	3	Y	-0-	-0-
09	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	145	1	13140	3	Y	-0-	-0-
10	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	186	1	13975	3	Y	-0-	-0-
11	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	162	1	12671	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 10474 - 16951												
06	14130 X	8640	-0-	-5490	-0-	106	1	8534	3	Y	-0-	-0-
07	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	165	1	11995	3	Y	-0-	-0-
08	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	236	1	12365	3	Y	-0-	-0-
09	9660 X	6097	-0-	-3563	-0-	66	1	6031	3	Y	-0-	-0-
10	12152 X	9652	-0-	-2500	-0-	127	1	9525	3	Y	-0-	-0-
11	12180 X	8144	-0-	-4036	-0-	103	1	8041	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 10305 - 16815												
06	16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	197	1	15839	3	Y	-0-	-0-
07	15934 X	14736	-0-	-1198	-0-	200	1	14536	3	Y	-0-	-0-
08	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	298	1	15655	3	Y	-0-	-0-
09	15420 X	11617	-0-	-3803	-0-	127	1	11490	3	Y	-0-	-0-
10	15934 X	11699	-0-	-4235	-0-	154	1	11545	3	Y	-0-	-0-
11	15420 X	14388	-0-	-1032	-0-	181	1	14207	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 10423 - 17025												
06	15600 X	11540	-0-	-4060	-0-	142	1	11398	3	Y	-0-	-0-
07	15593 X	11507	-0-	-4086	-0-	156	1	11351	3	Y	-0-	-0-
08	13950 X	11495	-0-	-2455	-0-	215	1	11280	3	Y	-0-	-0-
09	11850 X	7337	-0-	-4513	-0-	80	1	7257	3	Y	-0-	-0-
10	12245 X	8673	-0-	-3572	-0-	114	1	8559	3	Y	-0-	-0-
11	11550 X	9762	-0-	-1788	-0-	123	1	9639	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	46742 X	46742	-0-	-0-	-0-	575 1	46167 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	45849 X	45750	-0-	-99	-0-	621 1	45129 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	54033 X	49325	-0-	-4708	-0-	923 1	48402 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	52290 X	35699	-0-	-16591	-0-	389 1	35310 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	54033 X	40573	-0-	-13460	-0-	534 1	40039 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	47730 X	39447	-0-	-8283	-0-	497 1	38950 3	Y	-0-		-0-			-0-
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853														
06	12660 X	8090	-0-	-4570	-0-	99 1	7991 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	10261 X	5831	-0-	-4430	-0-	79 1	5752 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	10261 X	5498	-0-	-4763	-0-	103 1	5395 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	8100 X	4178	-0-	-3922	-0-	45 1	4133 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	8370 X	4986	-0-	-3384	-0-	66 1	4920 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	8100 X	4997	-0-	-3103	-0-	63 1	4934 3	Y	-0-		-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351														
06	28080 X	26455	-0-	-1625	-0-	325 1	26130 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	18578 X	18578	-0-	-0-	-0-	252 1	18326 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	25159 X	25159	-0-	-0-	-0-	471 1	24688 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	23900 X	23900	-0-	-0-	-0-	260 1	23640 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	313 1	23465 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	278 1	21734 3	Y	-0-		-0-			-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837														
06	38685 X	38685	-0-	-0-	-0-	311 1	38374 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	36287 X	36287	-0-	-0-	-0-	430 1	35857 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	35198 X	35198	-0-	-0-	-0-	396 1	34802 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	30936 X	30936	-0-	-0-	-0-	174 1	30762 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	30422 X	30422	-0-	-0-	-0-	30422 2		Y	-0-		-0-			-0-
11	28985 X	28985	-0-	-0-	-0-	28985 2		Y	-0-		-0-			-0-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	45 1	2379 3	N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	42602 X	42602	-0-	-0-	-0-	524	1	42078	3	Y	-0-			-0-
07	42501 X	40371	-0-	-2130	-0-	548	1	39823	3	Y	-0-			-0-
08	42501 X	38537	-0-	-3964	-0-	721	1	37816	3	Y	-0-			-0-
09	41130 X	25167	-0-	-15963	-0-	274	1	24893	3	Y	-0-			-0-
10	42501 X	29567	-0-	-12934	-0-	389	1	29178	3	Y	-0-			-0-
11	41130 X	29301	-0-	-11829	-0-	369	1	28932	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 10417 - 16208														
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 10880 - 16210														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459														
06	38156 X	38156	-0-	-0-	-0-	469	1	37687	3	Y	-0-			-0-
07	35464 X	26617	-0-	-8847	-0-	361	1	26256	3	Y	-0-			-0-
08	35464 X	23175	-0-	-12289	-0-	433	1	22742	3	Y	-0-			-0-
09	34320 X	20576	-0-	-13744	-0-	224	1	20352	3	Y	-0-			-0-
10	35464 X	18309	-0-	-17155	-0-	241	1	18068	3	Y	-0-			-0-
11	34320 X	25573	-0-	-8747	-0-	322	1	25251	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 10956 - 16797														
06	48158 X	48158	-0-	-0-	-0-	279	1	47879	3	Y	-0-			-0-
07	41409 X	41409	-0-	-0-	-0-	40	1	41369	3	Y	-0-			-0-
08	37471 X	37471	-0-	-0-	-0-	37471	3			Y	-0-			-0-
09	36366 X	36366	-0-	-0-	-0-	36366	3			Y	-0-			-0-
10	37113 X	37113	-0-	-0-	-0-	33	1	37080	3	Y	-0-			-0-
11	35446 X	35446	-0-	-0-	-0-	48	1	35398	3	Y	-0-			-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 11289 - 16727														
06	19410 X	-0-	-0-	-19410	-0-					Y	-0-			-0-
07	22072 X	3	-0-	-22069	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-			-0-
09	7590 X	4	-0-	-7586	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF. 11498 - 16781														
06	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	314	1	6389	3	Y	-0-			-0-
07	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	642	1	14560	3	Y	-0-			-0-
08	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	565	1	12016	3	Y	-0-			-0-
09	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	661	1	9209	3	Y	-0-			-0-
10	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	611	1	13798	3	Y	-0-			-0-
11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	167	1	3494	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642														
06	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	345	1	7036	3	Y	-0-			-0-
07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	331	1	7512	3	Y	-0-			-0-
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	324	1	6888	3	Y	-0-			-0-
09	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	514	1	7162	3	Y	-0-			-0-
10	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	482	1	10888	3	Y	-0-			-0-
11	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	378	1	7898	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890														
06	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	281	1	5724	3	Y	-0-			-0-
07	16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	700	1	15869	3	Y	-0-			-0-
08	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	427	1	9072	3	Y	-0-			-0-
09	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	873	1	12152	3	Y	-0-			-0-
10	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	656	1	14815	3	Y	-0-			-0-
11	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	438	1	9148	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279														
06	27420 X	17972	-0-	-9448	-0-	221	1	17751	3	Y	-0-			-0-
07	24304 X	16909	-0-	-7395	-0-	230	1	16679	3	Y	-0-			-0-
08	22072 X	16304	-0-	-5768	-0-	305	1	15999	3	Y	-0-			-0-
09	20670 X	13340	-0-	-7330	-0-	145	1	13195	3	Y	-0-			-0-
10	21359 X	12736	-0-	-8623	-0-	168	1	12568	3	Y	-0-			-0-
11	17970 X	15169	-0-	-2801	-0-	191	1	14978	3	Y	-0-			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074														
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106														
06	10410 X	9918	-0-	-492	-0-	1119	1	8799	3	Y	-0-			-0-
07	10633 X	9936	-0-	-697	-0-	1137	1	8799	3	Y	-0-			-0-
08	10602 X	9915	-0-	-687	-0-	1194	1	8721	3	Y	-0-			-0-
09	10080 X	9550	-0-	-530	-0-	1621	1	7929	3	Y	-0-			-0-
10	10385 X	9806	-0-	-579	-0-	1662	1	8144	3	Y	-0-			-0-
11	9930 X	9376	-0-	-554	-0-	1442	1	7934	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
06	20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	258	1	20741	3	Y	-0-			-0-
07	19315 X	19315	-0-	-0-	-0-	262	1	19053	3	Y	-0-			-0-
08	18724 X	17452	-0-	-1272	-0-	326	1	17126	3	Y	-0-			-0-
09	18120 X	17611	-0-	-509	-0-	192	1	17419	3	Y	-0-			-0-
10	18724 X	17416	-0-	-1308	-0-	229	1	17187	3	Y	-0-			-0-
11	18120 X	15354	-0-	-2766	-0-	194	1	15160	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12630 X	2881	-0-	-9749	-0-	135	1	2746	3	Y	-0-		-0-
07	13051 X	6022	-0-	-7029	-0-	255	1	5767	3	Y	-0-		-0-
08	12338 X	11234	-0-	-1104	-0-	504	1	10730	3	Y	-0-		-0-
09	11940 X	6383	-0-	-5557	-0-	428	1	5955	3	Y	-0-		-0-
10	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	385	1	8697	3	Y	-0-		-0-
11	10860 X	9118	-0-	-1742	-0-	416	1	8702	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802													
06	16980 X	3698	-0-	-13282	-0-	173	1	3525	3	Y	-0-		-0-
07	17360 X	11863	-0-	-5497	-0-	501	1	11362	3	Y	-0-		-0-
08	16740 X	9211	-0-	-7529	-0-	414	1	8797	3	Y	-0-		-0-
09	15570 X	13552	-0-	-2018	-0-	908	1	12644	3	Y	-0-		-0-
10	13453 X	13453	-0-	-0-	-0-	570	1	12883	3	Y	-0-		-0-
11	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	664	1	13876	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003													
06	22680 X	4879	-0-	-17801	-0-	228	1	4651	3	Y	-0-		-0-
07	23064 X	6122	-0-	-16942	-0-	259	1	5863	3	Y	-0-		-0-
08	22444 X	21536	-0-	-908	-0-	967	1	20569	3	Y	-0-		-0-
09	20670 X	20487	-0-	-183	-0-	1373	1	19114	3	Y	-0-		-0-
10	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	523	1	11808	3	Y	-0-		-0-
11	20850 X	16502	-0-	-4348	-0-	754	1	15748	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021													
06	15450 X	13408	-0-	-2042	-0-	165	1	13243	3	Y	-0-		-0-
07	14198 X	13432	-0-	-766	-0-	182	1	13250	3	Y	-0-		-0-
08	15376 X	13157	-0-	-2219	-0-	246	1	12911	3	Y	-0-		-0-
09	14880 X	12704	-0-	-2176	-0-	138	1	12566	3	Y	-0-		-0-
10	15376 X	12961	-0-	-2415	-0-	171	1	12790	3	Y	-0-		-0-
11	13410 X	12380	-0-	-1030	-0-	156	1	12224	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542													
06	51150 X	42606	-0-	-8544	-0-	524	1	42082	3	Y	-0-		-0-
07	52855 X	43288	-0-	-9567	-0-	588	1	42700	3	Y	-0-		-0-
08	45539 X	34705	-0-	-10834	-0-	649	1	34056	3	Y	-0-		-0-
09	44070 X	33108	-0-	-10962	-0-	361	1	32747	3	Y	-0-		-0-
10	45539 X	30154	-0-	-15385	-0-	397	1	29757	3	Y	-0-		-0-
11	42600 X	30634	-0-	-11966	-0-	386	1	30248	3	Y	-0-		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371													
06	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	840	1	17106	3	Y	-0-		-0-
07	20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	849	1	19240	3	Y	-0-		-0-
08	18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	848	1	18039	3	Y	-0-		-0-
09	17940 X	17414	-0-	-526	-0-	1167	1	16247	3	Y	-0-		-0-
10	20088 X	17205	-0-	-2883	-0-	729	1	16476	3	Y	-0-		-0-
11	19440 X	16026	-0-	-3414	-0-	732	1	15294	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	63863 X	63863	-0-	-0-	-0-	786 1	63077 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	63395 X	63044	-0-	-351	-0-	856 1	62188 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	64511 X	61556	-0-	-2955	-0-	1151 1	60405 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	62430 X	56689	-0-	-5741	-0-	617 1	56072 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	64511 X	58020	-0-	-6491	-0-	764 1	57256 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	62430 X	56517	-0-	-5913	-0-	713 1	55804 3	Y	-0-		-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 11216 - 18838														
06	11640 X	11292	-0-	-348	-0-	91 1	11201 2	N	-0-		-0-			-0-
07	13857 X	10959	-0-	-2898	-0-	130 1	10829 2	N	-0-		-0-			-0-
08	13857 X	11193	-0-	-2664	-0-	126 1	11067 2	N	-0-		-0-			-0-
09	12030 X	10406	-0-	-1624	-0-	59 1	10347 2	N	-0-		-0-			-0-
10	12431 X	10457	-0-	-1974	-0-	10457 2		N	-0-		-0-			-0-
11	11280 X	9795	-0-	-1485	-0-	9795 2		N	-0-		-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 10976 - 19520														
06	38130 X	31702	-0-	-6428	-0-	1483 1	30219 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	38874 X	34598	-0-	-4276	-0-	1462 1	33136 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	38719 X	33952	-0-	-4767	-0-	1525 1	32427 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	34860 X	26135	-0-	-8725	-0-	1751 1	24384 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	36022 X	19925	-0-	-16097	-0-	845 1	19080 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	33480 X	19687	-0-	-13793	-0-	899 1	18788 3	Y	-0-		-0-			-0-
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10988 - 19105														
06	37950 X	37485	-0-	-465	-0-	461 1	37024 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	38192 X	37868	-0-	-324	-0-	514 1	37354 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	38192 X	35322	-0-	-2870	-0-	661 1	34661 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	37500 X	31454	-0-	-6046	-0-	343 1	31111 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	41467 X	41467	-0-	-0-	-0-	546 1	40921 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	484 1	37869 3	Y	-0-		-0-			-0-
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10921 - 19149														
06	11760 X	10607	-0-	-1153	-0-	130 1	10477 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	11408 X	10849	-0-	-559	-0-	147 1	10702 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	11408 X	10018	-0-	-1390	-0-	187 1	9831 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	10980 X	10159	-0-	-821	-0-	111 1	10048 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	11346 X	11101	-0-	-245	-0-	146 1	10955 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	10620 X	10205	-0-	-415	-0-	129 1	10076 3	Y	-0-		-0-			-0-
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 10995 - 19535														
06	20820 X	17528	-0-	-3292	-0-	216 1	17312 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	20615 X	16692	-0-	-3923	-0-	227 1	16465 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	20615 X	14537	-0-	-6078	-0-	272 1	14265 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	205 1	18656 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	18104 X	15695	-0-	-2409	-0-	207 1	15488 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	233 1	18232 3	Y	-0-		-0-			-0-
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261														
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	186 X	7	-0-	-179	-0-	7 2		Y	-0-		-0-			-0-
08	186 X	95	-0-	-91	-0-	95 2		Y	-0-		-0-			-0-
09	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-			-0-
10	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-		-0-			-0-
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11520 X	10075	-0-	-1445	-0-	1136	1	8939	3	N	-0-			-0-
07	12090 X	11347	-0-	-743	-0-	1298	1	10049	3	N	-0-			-0-
08	12090 X	8495	-0-	-3595	-0-	1023	1	7472	3	N	-0-			-0-
09	11700 X	11662	-0-	-38	-0-	1980	1	9682	3	N	-0-			-0-
10	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	2145	1	10509	3	N	-0-			-0-
11	10980 X	9436	-0-	-1544	-0-	1451	1	7985	3	N	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589														
06	16980 X	11412	-0-	-5568	-0-	140	1	11272	3	Y	-0-			-0-
07	12059 X	11859	-0-	-200	-0-	161	1	11698	3	Y	-0-			-0-
08	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	323	1	16932	3	Y	-0-			-0-
09	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	170	1	15397	3	Y	-0-			-0-
10	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	194	1	14509	3	Y	-0-			-0-
11	16710 X	13391	-0-	-3319	-0-	169	1	13222	3	Y	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045														
06	19590 X	14151	-0-	-5439	-0-	174	1	13977	3	Y	-0-			-0-
07	20243 X	14212	-0-	-6031	-0-	193	1	14019	3	Y	-0-			-0-
08	18538 X	15759	-0-	-2779	-0-	295	1	15464	3	Y	-0-			-0-
09	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	180	1	16387	3	Y	-0-			-0-
10	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	216	1	16194	3	Y	-0-			-0-
11	15240 X	14955	-0-	-285	-0-	189	1	14766	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964														
06	10350 X	9570	-0-	-780	-0-	118	1	9452	3	Y	-0-			-0-
07	10385 X	9555	-0-	-830	-0-	130	1	9425	3	Y	-0-			-0-
08	10602 X	9429	-0-	-1173	-0-	176	1	9253	3	Y	-0-			-0-
09	10260 X	8870	-0-	-1390	-0-	97	1	8773	3	Y	-0-			-0-
10	10602 X	8911	-0-	-1691	-0-	117	1	8794	3	Y	-0-			-0-
11	9570 X	8558	-0-	-1012	-0-	108	1	8450	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067														
06	26729 X	26729	-0-	-0-	-0-	329	1	26400	3	Y	-0-			-0-
07	20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	280	1	20345	3	Y	-0-			-0-
08	29160 X	29160	-0-	-0-	-0-	545	1	28615	3	Y	-0-			-0-
09	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	262	1	23786	3	Y	-0-			-0-
10	23229 X	23229	-0-	-0-	-0-	306	1	22923	3	Y	-0-			-0-
11	23102 X	23102	-0-	-0-	-0-	291	1	22811	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128														
06	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	295	1	23659	3	Y	-0-			-0-
07	19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	263	1	19133	3	Y	-0-			-0-
08	27141 X	27141	-0-	-0-	-0-	508	1	26633	3	Y	-0-			-0-
09	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	285	1	25857	3	Y	-0-			-0-
10	30551 X	30551	-0-	-0-	-0-	402	1	30149	3	Y	-0-			-0-
11	27227 X	27227	-0-	-0-	-0-	343	1	26884	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044														
06	9630 X	9078	-0-	-552	-0-	112	1	8966	3	Y	-0-			-0-
07	9579 X	7682	-0-	-1897	-0-	104	1	7578	3	Y	-0-			-0-
08	9362 X	7484	-0-	-1878	-0-	140	1	7344	3	Y	-0-			-0-
09	9090 X	7931	-0-	-1159	-0-	86	1	7845	3	Y	-0-			-0-
10	9393 X	7782	-0-	-1611	-0-	102	1	7680	3	Y	-0-			-0-
11	9090 X	8167	-0-	-923	-0-	103	1	8064	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	351	1	28164	3	Y	-0-				-0-
07	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	271	1	19711	3	Y	-0-				-0-
08	32183 X	32183	-0-	-0-	-0-	602	1	31581	3	Y	-0-				-0-
09	32544 X	32544	-0-	-0-	-0-	354	1	32190	3	Y	-0-				-0-
10	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	442	1	33157	3	Y	-0-				-0-
11	30675 X	30675	-0-	-0-	-0-	387	1	30288	3	Y	-0-				-0-
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510															
06	6360 X	2397	-0-	-3963	-0-	29	1	2368	3	Y	-0-				-0-
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	75	1	5411	3	Y	-0-				-0-
08	4154 X	898	-0-	-3256	-0-	17	1	881	3	Y	-0-				-0-
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	51	1	4666	3	Y	-0-				-0-
10	5487 X	3206	-0-	-2281	-0-	42	1	3164	3	Y	-0-				-0-
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	81	1	6351	3	Y	-0-				-0-
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733															
06	68730 X	50383	-0-	-18347	-0-	620	1	49763	3	Y	-0-				-0-
07	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	220	1	16009	3	Y	-0-				-0-
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197															
06	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	509	1	10362	3	Y	-0-				-0-
07	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	495	1	11222	3	Y	-0-				-0-
08	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	520	1	11054	3	Y	-0-				-0-
09	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	737	1	10264	3	Y	-0-				-0-
10	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	503	1	11367	3	Y	-0-				-0-
11	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	523	1	10924	3	Y	-0-				-0-
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	35349 X	35349	-0-	-0-	-0-	205	1	35144	3	N	-0-			-0-
07	32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	31	1	32362	3	N	-0-			-0-
08	37121 X	37121	-0-	-0-	-0-	37121	3			N	-0-			-0-
09	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3			N	-0-			-0-
10	42132 X	42132	-0-	-0-	-0-	37	1	42095	3	N	-0-			-0-
11	55063 X	55063	-0-	-0-	-0-	75	1	54988	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889														
06	33484 X	33484	-0-	-0-	-0-	412	1	33072	3	Y	-0-			-0-
07	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	434	1	31509	3	Y	-0-			-0-
08	31496 X	30518	-0-	-978	-0-	571	1	29947	3	Y	-0-			-0-
09	30480 X	29209	-0-	-1271	-0-	318	1	28891	3	Y	-0-			-0-
10	31496 X	28477	-0-	-3019	-0-	375	1	28102	3	Y	-0-			-0-
11	30480 X	26896	-0-	-3584	-0-	339	1	26557	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019														
06	62580 X	43910	-0-	-18670	-0-	540	1	43370	3	Y	-0-			-0-
07	37719 X	37719	-0-	-0-	-0-	512	1	37207	3	Y	-0-			-0-
08	45925 X	45925	-0-	-0-	-0-	859	1	45066	3	Y	-0-			-0-
09	43737 X	43737	-0-	-0-	-0-	476	1	43261	3	Y	-0-			-0-
10	43949 X	43949	-0-	-0-	-0-	579	1	43370	3	Y	-0-			-0-
11	50502 X	50502	-0-	-0-	-0-	637	1	49865	3	Y	-0-			-0-
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074														
06	22708 X	22708	-0-	-0-	-0-	2561	1	20147	3	Y	-0-			-0-
07	22038 X	22038	-0-	-0-	-0-	2521	1	19517	3	Y	-0-			-0-
08	21993 X	21993	-0-	-0-	-0-	2649	1	19344	3	Y	-0-			-0-
09	18533 X	18533	-0-	-0-	-0-	3146	1	15387	3	Y	-0-			-0-
10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	405	1	1982	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702														
06	28950 X	26163	-0-	-2787	-0-	2951	1	23212	3	Y	-0-			-0-
07	28892 X	27079	-0-	-1813	-0-	3098	1	23981	3	Y	-0-			-0-
08	29481 X	27192	-0-	-2289	-0-	3276	1	23916	3	Y	-0-			-0-
09	28530 X	24150	-0-	-4380	-0-	4100	1	20050	3	Y	-0-			-0-
10	29481 X	26369	-0-	-3112	-0-	4470	1	21899	3	Y	-0-			-0-
11	26310 X	25157	-0-	-1153	-0-	3868	1	21289	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	254 1	20436 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19096 X	9366	-0-	-9730	-0-	127 1	9239 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	19096 X	16607	-0-	-2489	-0-	311 1	16296 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18480 X	11684	-0-	-6796	-0-	127 1	11557 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	19096 X	14617	-0-	-4479	-0-	192 1	14425 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18480 X	13017	-0-	-5463	-0-	164 1	12853 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670														
06	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	170 1	13632 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13981 X	12604	-0-	-1377	-0-	171 1	12433 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12741 X	12388	-0-	-353	-0-	232 1	12156 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13530 X	11674	-0-	-1856	-0-	127 1	11547 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13981 X	12163	-0-	-1818	-0-	160 1	12003 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13530 X	10182	-0-	-3348	-0-	128 1	10054 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935														
06	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	99 1	17006 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	15 1	15273 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	19801 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	17628 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	15 1	17132 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	22 1	16548 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918														
06	30330 X	23625	-0-	-6705	-0-	291 1	23334 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	30163 X	23479	-0-	-6684	-0-	319 1	23160 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	28396 X	22361	-0-	-6035	-0-	418 1	21943 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	27480 X	21072	-0-	-6408	-0-	229 1	20843 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	28396 X	21809	-0-	-6587	-0-	287 1	21522 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23640 X	20843	-0-	-2797	-0-	263 1	20580 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413														
06	12630 X	2846	-0-	-9784	-0-	133 1	2713 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	572 1	12972 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	600 1	12759 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	742 1	10337 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13547 X	10539	-0-	-3008	-0-	447 1	10092 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13110 X	5160	-0-	-7950	-0-	236 1	4924 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360														
06	19350 X	7121	-0-	-12229	-0-	333 1	6788 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19809 X	7977	-0-	-11832	-0-	337 1	7640 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	15066 X	7344	-0-	-7722	-0-	330 1	7014 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14160 X	7059	-0-	-7101	-0-	473 1	6586 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7967 X	6906	-0-	-1061	-0-	293 1	6613 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7710 X	6294	-0-	-1416	-0-	288 1	6006 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8730 X	7667	-0-	-1063	-0-	94	1	7573	3	N	-0-	-0-
07	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	164	1	11896	3	N	-0-	-0-
08	9951 X	4926	-0-	-5025	-0-	92	1	4834	3	N	-0-	-0-
09	8580 X	8132	-0-	-448	-0-	89	1	8043	3	N	-0-	-0-
10	12059 X	5237	-0-	-6822	-0-	69	1	5168	3	N	-0-	-0-
11	11670 X	1528	-0-	-10142	-0-	19	1	1509	3	N	-0-	-0-
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415												
06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	45	1	7689	3	N	-0-	-0-
07	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7	1	7108	3	N	-0-	-0-
08	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-	-0-
09	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-	-0-
10	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7	1	7842	3	N	-0-	-0-
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	11	1	7766	3	N	-0-	-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039												
06	10350 X	8982	-0-	-1368	-0-	72	1	8910	2	N	-0-	-0-
07	10695 X	9201	-0-	-1494	-0-	109	1	9092	2	N	-0-	-0-
08	9610 X	9256	-0-	-354	-0-	104	1	9152	2	N	-0-	-0-
09	8970 X	7536	-0-	-1434	-0-	42	1	7494	2	N	-0-	-0-
10	9269 X	8022	-0-	-1247	-0-	8022	2			N	-0-	-0-
11	8970 X	7705	-0-	-1265	-0-	7705	2			N	-0-	-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655												
06	7560 X	7100	-0-	-460	-0-	87	1	7013	3	N	-0-	-0-
07	7502 X	4028	-0-	-3474	-0-	55	1	3973	3	N	-0-	-0-
08	7440 X	6559	-0-	-881	-0-	123	1	6436	3	N	-0-	-0-
09	7110 X	5659	-0-	-1451	-0-	62	1	5597	3	N	-0-	-0-
10	7347 X	3943	-0-	-3404	-0-	52	1	3891	3	N	-0-	-0-
11	7110 X	4529	-0-	-2581	-0-	57	1	4472	3	N	-0-	-0-
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211												
06	21921 X	21921	-0-	-0-	-0-	127	1	21794	3	Y	-0-	-0-
07	19769 X	19769	-0-	-0-	-0-	19	1	19750	3	Y	-0-	-0-
08	24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	24461	3			Y	-0-	-0-
09	22870 X	22870	-0-	-0-	-0-	22870	3			Y	-0-	-0-
10	20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	18	1	20190	3	Y	-0-	-0-
11	21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	29	1	21350	3	Y	-0-	-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549												
06	14700 X	11160	-0-	-3540	-0-	522	1	10638	3	Y	-0-	-0-
07	13795 X	11891	-0-	-1904	-0-	503	1	11388	3	Y	-0-	-0-
08	13392 X	13350	-0-	-42	-0-	599	1	12751	3	Y	-0-	-0-
09	12960 X	11615	-0-	-1345	-0-	778	1	10837	3	Y	-0-	-0-
10	13392 X	11709	-0-	-1683	-0-	496	1	11213	3	Y	-0-	-0-
11	12930 X	10915	-0-	-2015	-0-	499	1	10416	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001												
06	38610 X	31182	-0-	-7428	-0-	384	1	30798	3	N	-0-	-0-
07	39897 X	33622	-0-	-6275	-0-	457	1	33165	3	N	-0-	-0-
08	38285 X	29780	-0-	-8505	-0-	557	1	29223	3	N	-0-	-0-
09	37050 X	29388	-0-	-7662	-0-	320	1	29068	3	N	-0-	-0-
*10	38285 X	26388	-0-	-11897	-0-	347	1	26041	3	N	-0-	-0-
11	32550 X	30942	-0-	-1608	-0-	390	1	30552	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	36180 X	24362	-0-	-11818	-0-	300 1	24062 3	N	-0-		-0-		-0-
07	37293 X	33150	-0-	-4143	-0-	450 1	32700 3	N	-0-		-0-		-0-
08	37386 X	32062	-0-	-5324	-0-	600 1	31462 3	N	-0-		-0-		-0-
09	36180 X	30204	-0-	-5976	-0-	329 1	29875 3	N	-0-		-0-		-0-
*10	37386 X	26707	-0-	-10679	-0-	352 1	26355 3	N	-0-		-0-		-0-
11	32070 X	30708	-0-	-1362	-0-	387 1	30321 3	N	-0-		-0-		-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549													
06	510 X	21	-0-	-489	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		-0-		-0-
07	93 X	1	-0-	-92	-0-	1 3		Y	-0-		-0-		-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
09	120 X	31	-0-	-89	-0-	2 1	29 3	Y	-0-		-0-		-0-
10	124 X	21	-0-	-103	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525													
06	33600 X	20696	-0-	-12904	-0-	968 1	19728 3	N	-0-		-0-		-0-
07	34224 X	19723	-0-	-14501	-0-	834 1	18889 3	N	-0-		-0-		-0-
08	33976 X	20227	-0-	-13749	-0-	908 1	19319 3	N	-0-		-0-		-0-
09	25170 X	17967	-0-	-7203	-0-	1204 1	16763 3	N	-0-		-0-		-0-
*10	21390 X	16906	-0-	-4484	-0-	717 1	16189 3	N	-0-		-0-		-0-
11	20700 X	15609	-0-	-5091	-0-	713 1	14896 3	N	-0-		-0-		-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192													
06	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	288 1	23135 3	Y	-0-		-0-		-0-
07	21235 X	20490	-0-	-745	-0-	278 1	20212 3	Y	-0-		-0-		-0-
08	21235 X	18204	-0-	-3031	-0-	341 1	17863 3	Y	-0-		-0-		-0-
09	23430 X	21911	-0-	-1519	-0-	239 1	21672 3	Y	-0-		-0-		-0-
10	26900 X	26900	-0-	-0-	-0-	354 1	26546 3	Y	-0-		-0-		-0-
11	31507 X	31507	-0-	-0-	-0-	397 1	31110 3	Y	-0-		-0-		-0-
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211													
06	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	105 1	17984 3	Y	-0-		-0-		-0-
07	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12 1	12306 3	Y	-0-		-0-		-0-
08	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	18025 3		Y	-0-		-0-		-0-
09	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	16998 3		Y	-0-		-0-		-0-
10	13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	12 1	13960 3	Y	-0-		-0-		-0-
11	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	25 1	18183 3	Y	-0-		-0-		-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280													
06	24090 X	22507	-0-	-1583	-0-	277 1	22230 3	Y	-0-		-0-		-0-
07	24893 X	20542	-0-	-4351	-0-	279 1	20263 3	Y	-0-		-0-		-0-
08	24893 X	20661	-0-	-4232	-0-	386 1	20275 3	Y	-0-		-0-		-0-
09	22500 X	20731	-0-	-1769	-0-	226 1	20505 3	Y	-0-		-0-		-0-
10	23250 X	16537	-0-	-6713	-0-	218 1	16319 3	Y	-0-		-0-		-0-
11	29840 X	29840	-0-	-0-	-0-	376 1	29464 3	Y	-0-		-0-		-0-
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511													
06	32075 X	32075	-0-	-0-	-0-	395 1	31680 3	Y	-0-		-0-		-0-
07	32903 X	32903	-0-	-0-	-0-	447 1	32456 3	Y	-0-		-0-		-0-
08	31594 X	31594	-0-	-0-	-0-	591 1	31003 3	Y	-0-		-0-		-0-
09	32070 X	30620	-0-	-1450	-0-	333 1	30287 3	Y	-0-		-0-		-0-
10	33139 X	31673	-0-	-1466	-0-	417 1	31256 3	Y	-0-		-0-		-0-
11	32070 X	29759	-0-	-2311	-0-	375 1	29384 3	Y	-0-		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1285	3	Y	-0-		-0-
07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	111	1	2526	3	Y	-0-		-0-
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	137	1	2909	3	Y	-0-		-0-
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	253	1	3518	3	Y	-0-		-0-
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	160	1	3613	3	Y	-0-		-0-
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	150	1	3143	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141													
06	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	620	1	12639	3	Y	-0-		-0-
07	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	614	1	13905	3	Y	-0-		-0-
08	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	673	1	14321	3	Y	-0-		-0-
09	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	928	1	12914	3	Y	-0-		-0-
10	14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	610	1	13783	3	Y	-0-		-0-
11	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	637	1	13320	3	Y	-0-		-0-
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664													
06	22470 X	20808	-0-	-1662	-0-	167	1	20641	2	N	-0-		-0-
07	21452 X	17687	-0-	-3765	-0-	210	1	17477	2	N	-0-		-0-
08	21452 X	10862	-0-	-10590	-0-	122	1	10740	2	N	-0-		-0-
09	20820 X	9854	-0-	-10966	-0-	56	1	9798	2	N	-0-		-0-
10	21514 X	9666	-0-	-11848	-0-	9666	2			N	-0-		-0-
11	20820 X	8498	-0-	-12322	-0-	8498	2			N	-0-		-0-
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258													
06	24480 X	21795	-0-	-2685	-0-	268	1	21527	3	Y	-0-		-0-
07	31528 X	31528	-0-	-0-	-0-	428	1	31100	3	Y	-0-		-0-
08	29573 X	29573	-0-	-0-	-0-	553	1	29020	3	Y	-0-		-0-
09	27861 X	27861	-0-	-0-	-0-	303	1	27558	3	Y	-0-		-0-
10	31527 X	28331	-0-	-3196	-0-	373	1	27958	3	Y	-0-		-0-
11	30510 X	26439	-0-	-4071	-0-	333	1	26106	3	Y	-0-		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955													
06	76440 X	55356	-0-	-21084	-0-	445	1	54911	2	N	-0-		-0-
07	68603 X	48466	-0-	-20137	-0-	574	1	47892	2	N	-0-		-0-
08	61411 X	50577	-0-	-10834	-0-	569	1	50008	2	N	-0-		-0-
09	59430 X	45990	-0-	-13440	-0-	259	1	45731	2	N	-0-		-0-
10	61411 X	46189	-0-	-15222	-0-	46189	2			N	-0-		-0-
11	55350 X	43584	-0-	-11766	-0-	43582	2	2	9	N	2		2
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515													
06	44640 X	40245	-0-	-4395	-0-	495	1	39750	3	Y	-0-		-0-
07	46128 X	41953	-0-	-4175	-0-	570	1	41383	3	Y	-0-		-0-
08	45663 X	41160	-0-	-4503	-0-	770	1	40390	3	Y	-0-		-0-
09	43680 X	38267	-0-	-5413	-0-	417	1	37850	3	Y	-0-		-0-
10	45136 X	38462	-0-	-6674	-0-	506	1	37956	3	Y	-0-		-0-
11	40590 X	37203	-0-	-3387	-0-	469	1	36734	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101													
06	23940 X	16319	-0-	-7621	-0-	201	1	16118	3	Y	-0-		-0-
07	23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	313	1	22704	3	Y	-0-		-0-
08	62548 X	62548	-0-	-0-	-0-	1170	1	61378	3	Y	-0-		-0-
09	53534 X	53534	-0-	-0-	-0-	583	1	52951	3	Y	-0-		-0-
10	49933 X	49933	-0-	-0-	-0-	657	1	49276	3	Y	-0-		-0-
11	44789 X	44789	-0-	-0-	-0-	565	1	44224	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12510 X	10322	-0-	-2188	-0-	127	1	10195	3	Y	-0-			-0-
07	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	108	1	7852	3	Y	-0-			-0-
08	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	210	1	10995	3	Y	-0-			-0-
09	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	110	1	10005	3	Y	-0-			-0-
10	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	130	1	9778	3	Y	-0-			-0-
11	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	133	1	10452	3	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297														
06	17460 X	16097	-0-	-1363	-0-	753	1	15344	3	Y	-0-			-0-
07	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	764	1	17308	3	Y	-0-			-0-
08	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	789	1	16774	3	Y	-0-			-0-
09	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	1082	1	15064	3	Y	-0-			-0-
10	18073 X	14569	-0-	-3504	-0-	618	1	13951	3	Y	-0-			-0-
11	17490 X	16708	-0-	-782	-0-	763	1	15945	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608														
06	30556 X	30556	-0-	-0-	-0-	376	1	30180	3	Y	-0-			-0-
07	25730 X	23759	-0-	-1971	-0-	323	1	23436	3	Y	-0-			-0-
08	26629 X	25595	-0-	-1034	-0-	479	1	25116	3	Y	-0-			-0-
09	27300 X	18311	-0-	-8989	-0-	199	1	18112	3	Y	-0-			-0-
10	28210 X	22928	-0-	-5282	-0-	302	1	22626	3	Y	-0-			-0-
11	27300 X	19433	-0-	-7867	-0-	245	1	19188	3	Y	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062														
06	26880 X	25064	-0-	-1816	-0-	308	1	24756	3	Y	-0-			-0-
07	27776 X	23200	-0-	-4576	-0-	315	1	22885	3	Y	-0-			-0-
08	27466 X	20601	-0-	-6865	-0-	385	1	20216	3	Y	-0-			-0-
09	25050 X	23217	-0-	-1833	-0-	253	1	22964	3	Y	-0-			-0-
10	25885 X	21273	-0-	-4612	-0-	280	1	20993	3	Y	-0-			-0-
11	26092 X	26092	-0-	-0-	-0-	329	1	25763	3	Y	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272														
06	26280 X	6878	-0-	-19402	-0-	85	1	6793	3	Y	-0-			-0-
07	34070 X	34070	-0-	-0-	-0-	463	1	33607	3	Y	-0-			-0-
08	26288 X	20619	-0-	-5669	-0-	386	1	20233	3	Y	-0-			-0-
09	16320 X	12372	-0-	-3948	-0-	135	1	12237	3	Y	-0-			-0-
10	34069 X	18240	-0-	-15829	-0-	240	1	18000	3	Y	-0-			-0-
11	32970 X	29353	-0-	-3617	-0-	370	1	28983	3	Y	-0-			-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116														
06	13080 X	11090	-0-	-1990	-0-	519	1	10571	3	Y	-0-			-0-
07	13299 X	12923	-0-	-376	-0-	546	1	12377	3	Y	-0-			-0-
08	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	718	1	15278	3	Y	-0-			-0-
09	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	972	1	13527	3	Y	-0-			-0-
10	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	597	1	13489	3	Y	-0-			-0-
11	15480 X	12151	-0-	-3329	-0-	555	1	11596	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186														
06	12690 X	8867	-0-	-3823	-0-	109	1	8758	3	Y	-0-			-0-
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	115	1	8367	3	Y	-0-			-0-
08	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	205	1	10751	3	Y	-0-			-0-
09	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	111	1	10104	3	Y	-0-			-0-
10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	123	1	9255	3	Y	-0-			-0-
11	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	114	1	8959	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17700 X	8439	-0-	-9261	-0-	395 1	8044 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	790 1	17910 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	796 1	16931 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13170 X	8694	-0-	-4476	-0-	583 1	8111 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21388 X	21388	-0-	-0-	-0-	907 1	20481 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17700 X	8198	-0-	-9502	-0-	374 1	7824 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704														
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2 1	128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2 1	167 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 1	109 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	3 1	215 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560														
06	17160 X	15606	-0-	-1554	-0-	730 1	14876 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	801 1	18148 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	17329 X	16989	-0-	-340	-0-	763 1	16226 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	1207 1	16810 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18941 X	17247	-0-	-1694	-0-	731 1	16516 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18335 X	18335	-0-	-0-	-0-	837 1	17498 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050														
06	19740 X	19613	-0-	-127	-0-	918 1	18695 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	20398 X	9682	-0-	-10716	-0-	409 1	9273 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	1050 1	22331 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	19620 X	18780	-0-	-840	-0-	1258 1	17522 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	20274 X	18734	-0-	-1540	-0-	794 1	17940 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	22620 X	19604	-0-	-3016	-0-	895 1	18709 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394														
06	23400 X	23084	-0-	-316	-0-	284 1	22800 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	24180 X	20220	-0-	-3960	-0-	275 1	19945 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	24180 X	17235	-0-	-6945	-0-	322 1	16913 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	23400 X	18180	-0-	-5220	-0-	198 1	17982 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	24180 X	15472	-0-	-8708	-0-	204 1	15268 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23070 X	19467	-0-	-3603	-0-	245 1	19222 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	34997 X	34997	-0-	-0-	-0-	430	1	34567	3	Y	-0-		-0-
07	35061 X	33347	-0-	-1714	-0-	453	1	32894	3	Y	-0-		-0-
08	34472 X	31787	-0-	-2685	-0-	595	1	31192	3	Y	-0-		-0-
09	35010 X	30369	-0-	-4641	-0-	331	1	30038	3	Y	-0-		-0-
10	36177 X	32436	-0-	-3741	-0-	427	1	32009	3	Y	-0-		-0-
11	35010 X	30579	-0-	-4431	-0-	386	1	30193	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345													
06	39510 X	35717	-0-	-3793	-0-	439	1	35278	3	Y	-0-		-0-
07	40827 X	37096	-0-	-3731	-0-	504	1	36592	3	Y	-0-		-0-
08	37851 X	34143	-0-	-3708	-0-	639	1	33504	3	Y	-0-		-0-
09	35730 X	32566	-0-	-3164	-0-	355	1	32211	3	Y	-0-		-0-
10	37107 X	33378	-0-	-3729	-0-	439	1	32939	3	Y	-0-		-0-
11	35910 X	31517	-0-	-4393	-0-	397	1	31120	3	Y	-0-		-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229													
06	22470 X	17898	-0-	-4572	-0-	837	1	17061	3	Y	-0-		-0-
07	23219 X	13192	-0-	-10027	-0-	558	1	12634	3	Y	-0-		-0-
08	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	954	1	20284	3	Y	-0-		-0-
09	18090 X	15898	-0-	-2192	-0-	1065	1	14833	3	Y	-0-		-0-
10	18507 X	13794	-0-	-4713	-0-	585	1	13209	3	Y	-0-		-0-
11	20550 X	11058	-0-	-9492	-0-	505	1	10553	3	Y	-0-		-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432													
06	23700 X	5462	-0-	-18238	-0-	256	1	5206	3	Y	-0-		-0-
07	19902 X	7513	-0-	-12389	-0-	318	1	7195	3	Y	-0-		-0-
08	20863 X	15975	-0-	-4888	-0-	717	1	15258	3	Y	-0-		-0-
09	20190 X	7009	-0-	-13181	-0-	470	1	6539	3	Y	-0-		-0-
10	20863 X	14309	-0-	-6554	-0-	607	1	13702	3	Y	-0-		-0-
11	18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	823	1	17189	3	Y	-0-		-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106													
06	13590 X	12203	-0-	-1387	-0-	150	1	12053	3	Y	-0-		-0-
07	14043 X	12237	-0-	-1806	-0-	166	1	12071	3	Y	-0-		-0-
08	14043 X	13777	-0-	-266	-0-	258	1	13519	3	Y	-0-		-0-
09	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	153	1	13883	3	Y	-0-		-0-
10	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	190	1	14227	3	Y	-0-		-0-
11	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	175	1	13687	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913													
06	23430 X	17482	-0-	-5948	-0-	818	1	16664	3	Y	-0-		-0-
07	28639 X	28639	-0-	-0-	-0-	1210	1	27429	3	Y	-0-		-0-
08	22847 X	21380	-0-	-1467	-0-	960	1	20420	3	Y	-0-		-0-
09	22110 X	19239	-0-	-2871	-0-	1289	1	17950	3	Y	-0-		-0-
10	28644 X	19967	-0-	-8677	-0-	846	1	19121	3	Y	-0-		-0-
11	27720 X	22339	-0-	-5381	-0-	1020	1	21319	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764													
06	5040 X	4617	-0-	-423	-0-	216	1	4401	3	Y	-0-		-0-
07	5208 X	4149	-0-	-1059	-0-	175	1	3974	3	Y	-0-		-0-
08	4495 X	2750	-0-	-1745	-0-	123	1	2627	3	Y	-0-		-0-
09	4620 X	4396	-0-	-224	-0-	295	1	4101	3	Y	-0-		-0-
10	4774 X	3373	-0-	-1401	-0-	143	1	3230	3	Y	-0-		-0-
11	4620 X	2973	-0-	-1647	-0-	136	1	2837	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	27450 X	22690	-0-	-4760	-0-	1062	1	21628	3	Y	-0-			-0-
07	28365 X	28015	-0-	-350	-0-	1184	1	26831	3	Y	-0-			-0-
08	28365 X	28200	-0-	-165	-0-	1266	1	26934	3	Y	-0-			-0-
09	27450 X	24320	-0-	-3130	-0-	1630	1	22690	3	Y	-0-			-0-
10	28365 X	27653	-0-	-712	-0-	1172	1	26481	3	Y	-0-			-0-
11	27300 X	26976	-0-	-324	-0-	1232	1	25744	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455														
06	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	222	1	17860	3	Y	-0-			-0-
07	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	269	1	19545	3	Y	-0-			-0-
08	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	299	1	15684	3	Y	-0-			-0-
09	18090 X	13387	-0-	-4703	-0-	146	1	13241	3	Y	-0-			-0-
10	19809 X	11635	-0-	-8174	-0-	153	1	11482	3	Y	-0-			-0-
11	19170 X	14039	-0-	-5131	-0-	177	1	13862	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729														
06	43950 X	24930	-0-	-19020	-0-	1166	1	23764	3	Y	-0-			-0-
07	45415 X	37172	-0-	-8243	-0-	1571	1	35601	3	Y	-0-			-0-
08	42811 X	41888	-0-	-923	-0-	1881	1	40007	3	Y	-0-			-0-
09	41280 X	33306	-0-	-7974	-0-	2232	1	31074	3	Y	-0-			-0-
10	38533 X	35838	-0-	-2695	-0-	1519	1	34319	3	Y	-0-			-0-
11	40530 X	33606	-0-	-6924	-0-	1535	1	32071	3	Y	-0-			-0-
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712														
06	36420 X	29422	-0-	-6998	-0-	1377	1	28045	3	Y	-0-			-0-
07	37696 X	32149	-0-	-5547	-0-	1359	1	30790	3	Y	-0-			-0-
08	37696 X	29921	-0-	-7775	-0-	1344	1	28577	3	Y	-0-			-0-
09	34140 X	28447	-0-	-5693	-0-	1906	1	26541	3	Y	-0-			-0-
10	32147 X	30027	-0-	-2120	-0-	1273	1	28754	3	Y	-0-			-0-
11	31110 X	30736	-0-	-374	-0-	1404	1	29332	3	Y	-0-			-0-
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812														
06	32280 X	25062	-0-	-7218	-0-	1173	1	23889	3	Y	-0-			-0-
07	32426 X	28604	-0-	-3822	-0-	1209	1	27395	3	Y	-0-			-0-
08	32426 X	26231	-0-	-6195	-0-	1178	1	25053	3	Y	-0-			-0-
09	29370 X	25130	-0-	-4240	-0-	1684	1	23446	3	Y	-0-			-0-
10	28613 X	25979	-0-	-2634	-0-	1101	1	24878	3	Y	-0-			-0-
11	27690 X	26764	-0-	-926	-0-	1222	1	25542	3	Y	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869														
06	22920 X	20377	-0-	-2543	-0-	251	1	20126	3	Y	-0-			-0-
07	24521 X	21509	-0-	-3012	-0-	292	1	21217	3	Y	-0-			-0-
08	24521 X	19655	-0-	-4866	-0-	368	1	19287	3	Y	-0-			-0-
09	23730 X	17736	-0-	-5994	-0-	193	1	17543	3	Y	-0-			-0-
10	24521 X	17295	-0-	-7226	-0-	228	1	17067	3	Y	-0-			-0-
11	20820 X	16546	-0-	-4274	-0-	209	1	16337	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601														
06	17160 X	13601	-0-	-3559	-0-	636	1	12965	3	Y	-0-			-0-
07	16740 X	15334	-0-	-1406	-0-	648	1	14686	3	Y	-0-			-0-
08	16740 X	15266	-0-	-1474	-0-	686	1	14580	3	Y	-0-			-0-
09	15960 X	13707	-0-	-2253	-0-	919	1	12788	3	Y	-0-			-0-
10	15779 X	14841	-0-	-938	-0-	629	1	14212	3	Y	-0-			-0-
11	14850 X	12220	-0-	-2630	-0-	558	1	11662	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
06	29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	3283 1	25825 3	Y	98	92 1			21
07	31093 X	28996	-0-	-2097	-0-	108 9	3305 1	25589 3	Y	93	90 1		24
08	31093 X	28020	-0-	-3073	-0-	102 9	3361 1	24542 3	Y	106	116 1		14
09	30090 X	26970	-0-	-3120	-0-	117 9	4558 1	22292 3	Y	109	101 1		22
10	30318 X	27595	-0-	-2723	-0-	120 9	4661 1	22833 3	Y	92	92 1		22
11	29220 X	25823	-0-	-3397	-0-	101 9	3957 1	21777 3	Y	81	80 1		23
						89 9							
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730													
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	Y	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14 1	107 3	Y	-0-				-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	4 1	26 3	Y	-0-				-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6 1	27 3	Y	-0-				-0-
10	124 N	38	-0-	-86	-0-	6 1	30 3	Y	2	1 1			1
						2 9							
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11 1	61 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835													
06	41340 X	39763	-0-	-1577	-0-	4473 1	35185 3	Y	95	90 1			24
07	42191 X	39988	-0-	-2203	-0-	105 9	4558 1	35285 3	Y	132	120 1		36
08	41664 X	39123	-0-	-2541	-0-	145 9	4698 1	34304 3	Y	110	128 1		18
09	40290 X	37742	-0-	-2548	-0-	121 9	6391 1	31253 3	Y	89	85 1		22
10	41075 X	38285	-0-	-2790	-0-	98 9	6472 1	31707 3	Y	96	92 1		26
11	39750 X	36471	-0-	-3279	-0-	106 9	5593 1	30778 3	Y	91	88 1		29
						100 9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528													
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	317 1	6466 3	Y	-0-				-0-
07	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	595 1	13472 3	Y	-0-				-0-
08	24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	1086 1	23107 3	Y	-0-				-0-
09	24823 X	24823	-0-	-0-	-0-	1663 1	23160 3	Y	-0-				-0-
10	28118 X	28118	-0-	-0-	-0-	1192 1	26926 3	Y	-0-				-0-
11	27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	1238 1	25864 3	Y	-0-				-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931													
06	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	212 1	17053 3	Y	-0-				-0-
07	18817 X	17490	-0-	-1327	-0-	238 1	17252 3	Y	-0-				-0-
08	18817 X	16460	-0-	-2357	-0-	308 1	16152 3	Y	-0-				-0-
09	17280 X	15356	-0-	-1924	-0-	167 1	15189 3	Y	-0-				-0-
10	17856 X	15381	-0-	-2475	-0-	202 1	15179 3	Y	-0-				-0-
11	17280 X	16003	-0-	-1277	-0-	202 1	15801 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7920 X	4705	-0-	-3215	-0-	531	1	4174	3	Y	-0-			32
07	8153 X	7673	-0-	-480	-0-	876	1	6785	3	Y	11	30	1	13
						12	9							
08	8153 X	7871	-0-	-282	-0-	948	1	6923	3	Y	-0-			13
09	7890 X	7680	-0-	-210	-0-	1301	1	6360	3	Y	17	24	1	6
						19	9							
10	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	1388	1	6799	3	Y	17	9	1	14
						19	9							
11	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	1246	1	6855	3	Y	24	23	1	15
						26	9							
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368														
06	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	4189	1	32950	3	Y	48			73
						53	9							
07	44481 X	44481	-0-	-0-	-0-	5087	1	39383	3	Y	10	61	1	22
						11	9							
08	39168 X	39168	-0-	-0-	-0-	4718	1	34450	3	Y	-0-			22
09	35544 X	35544	-0-	-0-	-0-	6031	1	29493	3	Y	18	33	1	7
						20	9							
10	35308 X	35308	-0-	-0-	-0-	5982	1	29307	3	Y	17	10	1	14
						19	9							
11	33115 X	33115	-0-	-0-	-0-	5092	1	28023	3	Y	-0-	14	1	-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344														
06	32880 X	30985	-0-	-1895	-0-	3491	1	27459	3	Y	32			73
						35	9							
07	33480 X	31544	-0-	-1936	-0-	3607	1	27925	3	Y	11	59	1	25
						12	9							
08	33108 X	31201	-0-	-1907	-0-	3750	1	27382	3	Y	63			88
						69	9							
09	31620 X	29542	-0-	-2078	-0-	5012	1	24510	3	Y	18	84	1	22
						20	9							
10	32674 X	28433	-0-	-4241	-0-	4817	1	23599	3	Y	15	15	1	22
						17	9							
11	30990 X	25617	-0-	-5373	-0-	3935	1	21656	3	Y	24	28	1	18
						26	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269														
06	29730 X	26768	-0-	-2962	-0-	3014	1	23707	3	Y	43	39	1	11
						47	9							
07	30721 X	27207	-0-	-3514	-0-	3104	1	24029	3	Y	67	75	1	3
						74	9							
08	28582 X	26614	-0-	-1968	-0-	3201	1	23370	3	Y	39	35	1	7
						43	9							
09	27660 X	24990	-0-	-2670	-0-	4234	1	20704	3	Y	47	49	1	5
						52	9							
10	27683 X	25323	-0-	-2360	-0-	4282	1	20980	3	Y	55	55	1	5
						61	9							
11	26760 X	23871	-0-	-2889	-0-	3660	1	20141	3	Y	64	51	1	18
						70	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	37650 X	34800	-0-	-2850	-0-	3919	1	30829	3	Y	47	42	1	12
07	38905 X	29026	-0-	-9879	-0-	52	9	3311	1	25635	3	Y	73	5
08	38099 X	30755	-0-	-7344	-0-	80	9	3699	1	27006	3	Y	45	9
09	36540 X	30111	-0-	-6429	-0-	50	9	5103	1	24956	3	Y	47	5
10	37758 X	29784	-0-	-7974	-0-	52	9	5039	1	24686	3	Y	54	4
11	34800 X	28156	-0-	-6644	-0-	59	9	4321	1	23778	3	Y	52	13
						57	9							
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587														
06	81630 X	64531	-0-	-17099	-0-	794	1	63737	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	71610 X	64427	-0-	-7183	-0-	875	1	63552	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	71610 X	62275	-0-	-9335	-0-	1165	1	61110	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	69300 X	58590	-0-	-10710	-0-	638	1	57952	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	67394 X	62383	-0-	-5011	-0-	821	1	61562	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	64530 X	58961	-0-	-5569	-0-	743	1	58218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494														
06	79410 X	68943	-0-	-10467	-0-	848	1	68095	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	82057 X	69260	-0-	-12797	-0-	941	1	68319	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	79763 X	66015	-0-	-13748	-0-	1235	1	64780	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	77190 X	60197	-0-	-16993	-0-	656	1	59541	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	74152 X	65069	-0-	-9083	-0-	857	1	64212	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	68940 X	61972	-0-	-6968	-0-	781	1	61191	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464														
06	76680 X	63349	-0-	-13331	-0-	779	1	62570	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	79236 X	64017	-0-	-15219	-0-	869	1	63148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	73129 X	62055	-0-	-11074	-0-	1161	1	60894	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	70770 X	54457	-0-	-16313	-0-	593	1	53864	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	67332 X	57434	-0-	-9898	-0-	756	1	56678	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	63360 X	56599	-0-	-6761	-0-	714	1	55885	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040														
06	63130 X	63130	-0-	-0-	-0-	777	1	62353	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	75144 X	63251	-0-	-11893	-0-	859	1	62392	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	75144 X	60981	-0-	-14163	-0-	1141	1	59840	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	72720 X	53337	-0-	-19383	-0-	581	1	52756	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	66650 X	58821	-0-	-7829	-0-	774	1	58047	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	63120 X	56028	-0-	-7092	-0-	706	1	55322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159														
06	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	1010	1	20577	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	54467 X	43167	-0-	-11300	-0-	1824	1	41343	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	54467 X	44804	-0-	-9663	-0-	2012	1	42792	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	52710 X	44566	-0-	-8144	-0-	2986	1	41580	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	54467 X	49002	-0-	-5465	-0-	2077	1	46925	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	46781 X	46781	-0-	-0-	-0-	2137	1	44644	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	23130 X	14922	-0-	-8208	-0-	698	1	14224	3	Y	-0-				-0-
07	22785 X	13400	-0-	-9385	-0-	566	1	12834	3	Y	-0-				-0-
08	21256 X	21256	-0-	-0-	-0-	955	1	20301	3	Y	-0-				-0-
09	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	1188	1	16534	3	Y	-0-				-0-
10	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	692	1	15625	3	Y	-0-				-0-
11	20580 X	17879	-0-	-2701	-0-	817	1	17062	3	Y	-0-				-0-
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385															
06	32880 X	15052	-0-	-17828	-0-	704	1	14348	3	Y	-0-				-0-
07	31744 X	22002	-0-	-9742	-0-	930	1	21072	3	Y	-0-				-0-
08	30101 X	23357	-0-	-6744	-0-	1049	1	22308	3	Y	-0-				-0-
09	27990 X	19777	-0-	-8213	-0-	1325	1	18452	3	Y	-0-				-0-
10	25079 X	22070	-0-	-3009	-0-	936	1	21134	3	Y	-0-				-0-
11	22590 X	21439	-0-	-1151	-0-	979	1	20460	3	Y	-0-				-0-
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860															
06	30000 X	17899	-0-	-12101	-0-	837	1	17062	3	Y	-0-				-0-
07	28272 X	18618	-0-	-9654	-0-	787	1	17831	3	Y	-0-				-0-
08	27931 X	23159	-0-	-4772	-0-	1040	1	22119	3	Y	-0-				-0-
09	24810 X	20475	-0-	-4335	-0-	1372	1	19103	3	Y	-0-				-0-
10	25637 X	22049	-0-	-3588	-0-	935	1	21114	3	Y	-0-				-0-
11	22410 X	22265	-0-	-145	-0-	1017	1	21248	3	Y	-0-				-0-
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617															
06	37530 X	27557	-0-	-9973	-0-	1289	1	26268	3	Y	-0-				-0-
07	36673 X	31720	-0-	-4953	-0-	1341	1	30379	3	Y	-0-				-0-
08	36921 X	32275	-0-	-4646	-0-	1449	1	30826	3	Y	-0-				-0-
09	35730 X	27100	-0-	-8630	-0-	1816	1	25284	3	Y	-0-				-0-
10	36921 X	30858	-0-	-6063	-0-	1308	1	29550	3	Y	-0-				-0-
11	31230 X	29917	-0-	-1313	-0-	1366	1	28551	3	Y	-0-				-0-
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630															
06	60780 X	39292	-0-	-21488	-0-	1838	1	37454	3	Y	-0-				-0-
07	54689 X	54689	-0-	-0-	-0-	2311	1	52378	3	Y	-0-				-0-
08	51664 X	51664	-0-	-0-	-0-	2320	1	49344	3	Y	-0-				-0-
09	43333 X	43333	-0-	-0-	-0-	2904	1	40429	3	Y	-0-				-0-
10	47013 X	47013	-0-	-0-	-0-	1993	1	45020	3	Y	-0-				-0-
11	45712 X	45712	-0-	-0-	-0-	2088	1	43624	3	Y	-0-				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887															
06	41550 X	40244	-0-	-1306	-0-	4532	1	35654	3	Y	53	50	1		20
07	41788 X	37905	-0-	-3883	-0-	4327	1	33502	3	Y	69	80	1		9
08	44764 X	36973	-0-	-7791	-0-	4448	1	32474	3	Y	46	42	1		13
09	43320 X	33190	-0-	-10130	-0-	5625	1	27510	3	Y	50	54	1		9
10	44764 X	34141	-0-	-10623	-0-	5777	1	28300	3	Y	58	59	1		8
11	40230 X	34864	-0-	-5366	-0-	5351	1	29449	3	Y	58	48	1		18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		43500 X	6804	-0-	-36696	-0-	318	1	6486	3	Y	-0-	-0-
07		42501 X	13646	-0-	-28855	-0-	577	1	13069	3	Y	-0-	-0-
08		40393 X	20133	-0-	-20260	-0-	904	1	19229	3	Y	-0-	-0-
09		28890 X	26148	-0-	-2742	-0-	1752	1	24396	3	Y	-0-	-0-
10		28465 X	28465	-0-	-0-	-0-	1207	1	27258	3	Y	-0-	-0-
11		25992 X	25992	-0-	-0-	-0-	1187	1	24805	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150													
06		21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	986	1	20081	3	Y	-0-	-0-
07		24466 X	24466	-0-	-0-	-0-	1034	1	23432	3	Y	-0-	-0-
08		23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	1056	1	22465	3	Y	-0-	-0-
09		19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	1298	1	18067	3	Y	-0-	-0-
10		21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	917	1	20722	3	Y	-0-	-0-
11		29426 X	29426	-0-	-0-	-0-	1344	1	28082	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734													
06		19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	916	1	18661	3	Y	-0-	-0-
07		24709 X	24709	-0-	-0-	-0-	1044	1	23665	3	Y	-0-	-0-
08		28333 X	28333	-0-	-0-	-0-	1272	1	27061	3	Y	-0-	-0-
09		32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	2177	1	30309	3	Y	-0-	-0-
10		30484 X	30484	-0-	-0-	-0-	1292	1	29192	3	Y	-0-	-0-
11		28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	1319	1	27558	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875													
06		42660 X	9291	-0-	-33369	-0-	435	1	8856	3	Y	-0-	-0-
07		40641 X	15190	-0-	-25451	-0-	642	1	14548	3	Y	-0-	-0-
08		40641 X	23971	-0-	-16670	-0-	1076	1	22895	3	Y	-0-	-0-
09		28170 X	27568	-0-	-602	-0-	1847	1	25721	3	Y	-0-	-0-
10		29608 X	29608	-0-	-0-	-0-	1255	1	28353	3	Y	-0-	-0-
11		30968 X	30968	-0-	-0-	-0-	1414	1	29554	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891													
06		17430 X	11472	-0-	-5958	-0-	537	1	10935	3	Y	-0-	-0-
07		18352 X	15133	-0-	-3219	-0-	640	1	14493	3	Y	-0-	-0-
08		18352 X	11698	-0-	-6654	-0-	525	1	11173	3	Y	-0-	-0-
09		15390 X	10057	-0-	-5333	-0-	674	1	9383	3	Y	-0-	-0-
10		15128 X	12954	-0-	-2174	-0-	549	1	12405	3	Y	-0-	-0-
11		15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	705	1	14730	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589													
06		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	172	1	3500	3	Y	-0-	-0-
07		12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	542	1	12281	3	Y	-0-	-0-
08		18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	827	1	17594	3	Y	-0-	-0-
09		19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	1323	1	18416	3	Y	-0-	-0-
10		16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	713	1	16108	3	Y	-0-	-0-
11		22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	1039	1	21712	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105													
06		51180 X	38918	-0-	-12262	-0-	1821	1	37097	3	Y	-0-	-0-
07		57753 X	50107	-0-	-7646	-0-	2118	1	47989	3	Y	-0-	-0-
08		57753 X	50534	-0-	-7219	-0-	2269	1	48265	3	Y	-0-	-0-
09		52530 X	41581	-0-	-10949	-0-	2786	1	38795	3	Y	-0-	-0-
10		51212 X	50176	-0-	-1036	-0-	2127	1	48049	3	Y	-0-	-0-
11		48972 X	48972	-0-	-0-	-0-	2237	1	46735	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	19140 X	14001	-0-	-5139	-0-	655 1	13346 3	Y	-0-			-0-
07	18755 X	14183	-0-	-4572	-0-	599 1	13584 3	Y	-0-			-0-
08	18755 X	14875	-0-	-3880	-0-	668 1	14207 3	Y	-0-			-0-
09	18150 X	13592	-0-	-4558	-0-	911 1	12681 3	Y	-0-			-0-
10	17112 X	14194	-0-	-2918	-0-	602 1	13592 3	Y	-0-			-0-
11	14400 X	13636	-0-	-764	-0-	623 1	13013 3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781												
06	11160 X	8901	-0-	-2259	-0-	416 1	8485 3	Y	-0-			-0-
07	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	475 1	10768 3	Y	-0-			-0-
08	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	474 1	10082 3	Y	-0-			-0-
09	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	647 1	9014 3	Y	-0-			-0-
10	11253 X	9803	-0-	-1450	-0-	416 1	9387 3	Y	-0-			-0-
11	10890 X	9184	-0-	-1706	-0-	419 1	8765 3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193												
06	33720 X	27579	-0-	-6141	-0-	1290 1	26289 3	Y	-0-			-0-
07	40052 X	39216	-0-	-836	-0-	1657 1	37559 3	Y	-0-			-0-
08	42904 X	37491	-0-	-5413	-0-	1684 1	35807 3	Y	-0-			-0-
09	41520 X	34521	-0-	-6999	-0-	2313 1	32208 3	Y	-0-			-0-
10	42904 X	31613	-0-	-11291	-0-	1340 1	30273 3	Y	-0-			-0-
11	37950 X	18725	-0-	-19225	-0-	855 1	17870 3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389												
06	28020 X	19923	-0-	-8097	-0-	932 1	18991 3	Y	-0-			-0-
07	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	1417 1	32123 3	Y	-0-			-0-
08	41215 X	41215	-0-	-0-	-0-	1851 1	39364 3	Y	-0-			-0-
09	35369 X	35369	-0-	-0-	-0-	2370 1	32999 3	Y	-0-			-0-
10	33542 X	17159	-0-	-16383	-0-	727 1	16432 3	Y	-0-			-0-
11	39900 X	179	-0-	-39721	-0-	8 1	171 3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067												
06	16920 X	11882	-0-	-5038	-0-	556 1	11326 3	Y	-0-			-0-
07	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	644 1	14603 3	Y	-0-			-0-
08	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	705 1	14991 3	Y	-0-			-0-
09	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	1025 1	14264 3	Y	-0-			-0-
10	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	555 1	12535 3	Y	-0-			-0-
11	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	646 1	13488 3	Y	-0-			-0-
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581												
06	51621 X	51621	-0-	-0-	-0-	299 1	51322 3	N	-0-			-0-
07	45096 X	45096	-0-	-0-	-0-	44 1	45052 3	N	-0-			-0-
08	53727 X	53727	-0-	-0-	-0-	53727 3		N	-0-			-0-
09	49647 X	49647	-0-	-0-	-0-	49647 3		N	-0-			-0-
*10	48958 X	48958	-0-	-0-	-0-	43 1	48915 3	N	-0-			-0-
11	47524 X	47524	-0-	-0-	-0-	64 1	47460 3	N	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789												
06	18270 X	12342	-0-	-5928	-0-	577 1	11765 3	Y	-0-			-0-
07	19654 X	16228	-0-	-3426	-0-	686 1	15542 3	Y	-0-			-0-
08	19654 X	15626	-0-	-4028	-0-	702 1	14924 3	Y	-0-			-0-
09	16380 X	14213	-0-	-2167	-0-	952 1	13261 3	Y	-0-			-0-
10	16213 X	12307	-0-	-3906	-0-	522 1	11785 3	Y	-0-			-0-
11	15690 X	14588	-0-	-1102	-0-	666 1	13922 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	45094	3	N	-0-			-0-
07	40154 X	40154	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	40115	3	N	-0-			-0-
08	48355 X	48355	-0-	-0-	-0-	-0-	48355	3			N	-0-			-0-
09	43837 X	43837	-0-	-0-	-0-	-0-	43837	3			N	-0-			-0-
*10	39223 X	39223	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	39188	3	N	-0-			-0-
11	36659 X	36659	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	36609	3	N	-0-			-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11046 - 15997															
06	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-						Y	-0-			14
07	744 X	5	-0-	-739	-0-		5	3			Y	-0-			14
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-			14
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			14
11	33322 X	33322	-0-	-0-	-0-		1638	1	31684	3	Y	-0-			14

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10975 - 15926															
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			11
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-			11
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			11
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-			11
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			11
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			11

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921															
06	19860 X	16945	-0-	-2915	-0-		962	1	15983	3	Y	-0-			37
07	19003 X	15004	-0-	-3999	-0-		907	1	14097	3	Y	-0-			37
08	18135 X	13126	-0-	-5009	-0-		792	1	12334	3	Y	-0-			37
09	17550 X	13651	-0-	-3899	-0-		1090	1	12561	3	Y	-0-			37
10	17515 X	15707	-0-	-1808	-0-		1168	1	14517	3	Y	20			57
							22	9							
11	16950 X	13967	-0-	-2983	-0-		686	1	13281	3	Y	-0-			57

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276															
06	50130 X	36081	-0-	-14049	-0-		444	1	35637	3	Y	-0-			-0-
07	51801 X	35330	-0-	-16471	-0-		480	1	34850	3	Y	-0-			-0-
08	45787 X	37320	-0-	-8467	-0-		698	1	36622	3	Y	-0-			-0-
09	40770 X	35121	-0-	-5649	-0-		382	1	34739	3	Y	-0-			-0-
10	42129 X	33645	-0-	-8484	-0-		443	1	33202	3	Y	-0-			-0-
11	36120 X	32532	-0-	-3588	-0-		410	1	32122	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979															
06	33240 X	23682	-0-	-9558	-0-		291	1	23391	3	Y	-0-			-0-
07	34348 X	25431	-0-	-8917	-0-		345	1	25086	3	Y	-0-			-0-
08	26939 X	26063	-0-	-876	-0-		488	1	25575	3	Y	-0-			-0-
09	26070 X	25416	-0-	-654	-0-		277	1	25139	3	Y	-0-			-0-
10	26939 X	22238	-0-	-4701	-0-		293	1	21945	3	Y	-0-			-0-
11	25230 X	22133	-0-	-3097	-0-		279	1	21854	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	76320 X	58044	-0-	-18276	-0-	714 1	57330 3	N	-0-		-0-			
07	78864 X	56348	-0-	-22516	-0-	765 1	55583 3	N	-0-		-0-			
08	73377 X	55864	-0-	-17513	-0-	1045 1	54819 3	N	-0-		-0-			
09	59070 X	52248	-0-	-6822	-0-	569 1	51679 3	N	-0-		-0-			
*10	61039 X	53468	-0-	-7571	-0-	704 1	52764 3	N	-0-		-0-			
11	58050 X	49730	-0-	-8320	-0-	627 1	49103 3	N	-0-		-0-			
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345														
06	61110 X	47023	-0-	-14087	-0-	578 1	46445 3	N	-0-		-0-			
07	63147 X	45972	-0-	-17175	-0-	624 1	45348 3	N	-0-		-0-			
08	55056 X	44693	-0-	-10363	-0-	836 1	43857 3	N	-0-		-0-			
09	53280 X	42294	-0-	-10986	-0-	461 1	41833 3	N	-0-		-0-			
*10	55056 X	41810	-0-	-13246	-0-	550 1	41260 3	N	-0-		-0-			
11	47010 X	40175	-0-	-6835	-0-	507 1	39668 3	N	-0-		-0-			
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484														
06	70650 X	65320	-0-	-5330	-0-	803 1	64517 3	N	-0-		-0-			
07	73005 X	63311	-0-	-9694	-0-	860 1	62451 3	N	-0-		-0-			
08	73005 X	57742	-0-	-15263	-0-	1080 1	56662 3	N	-0-		-0-			
09	70650 X	53878	-0-	-16772	-0-	587 1	53291 3	N	-0-		-0-			
*10	73005 X	58935	-0-	-14070	-0-	776 1	58159 3	N	-0-		-0-			
11	65310 X	59706	-0-	-5604	-0-	753 1	58953 3	N	-0-		-0-			
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302														
06	65388 X	65388	-0-	-0-	-0-	804 1	64584 3	N	-0-		-0-			
07	64945 X	62416	-0-	-2529	-0-	848 1	61568 3	N	-0-		-0-			
08	67177 X	57957	-0-	-9220	-0-	1084 1	56873 3	N	-0-		-0-			
09	65400 X	56127	-0-	-9273	-0-	611 1	55516 3	N	-0-		-0-			
*10	67580 X	58509	-0-	-9071	-0-	770 1	57739 3	N	-0-		-0-			
11	65400 X	54047	-0-	-11353	-0-	681 1	53366 3	N	-0-		-0-			
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012														
06	107850 X	84366	-0-	-23484	-0-	489 1	83877 3	N	-0-		-0-			
07	104997 X	86643	-0-	-18354	-0-	84 1	86559 3	N	-0-		-0-			
08	104997 X	49524	-0-	-55473	-0-	49524 3		N	-0-		-0-			
09	97860 X	82207	-0-	-15653	-0-	82207 3		N	-0-		-0-			
10	87172 X	81492	-0-	-5680	-0-	72 1	81420 3	N	-0-		-0-			
11	84360 X	74824	-0-	-9536	-0-	102 1	74722 3	N	-0-		-0-			
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084														
06	118830 X	480	-0-	-118350	-0-	3 1	477 3	N	-0-		-0-			
07	37293 X	9509	-0-	-27784	-0-	9 1	9500 3	N	-0-		-0-			
08	37293 X	2012	-0-	-35281	-0-	2012 3		N	-0-		-0-			
09	50156 X	50156	-0-	-0-	-0-	50156 3		N	-0-		-0-			
10	98940 X	98940	-0-	-0-	-0-	88 1	98852 3	N	-0-		-0-			
11	87733 X	87733	-0-	-0-	-0-	119 1	87614 3	N	-0-		-0-			
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502														
06	124140 X	107577	-0-	-16563	-0-	624 1	106953 3	N	-0-		-0-			
07	119009 X	102666	-0-	-16343	-0-	100 1	102566 3	N	-0-		-0-			
08	119009 X	55474	-0-	-63535	-0-	55474 3		N	-0-		-0-			
09	112140 X	59570	-0-	-52570	-0-	59570 3		N	-0-		-0-			
10	111166 X	104847	-0-	-6319	-0-	93 1	104754 3	N	-0-		-0-			
11	107580 X	98112	-0-	-9468	-0-	133 1	97979 3	N	-0-		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	110490 X	69242	-0-	-41248	-0-	401	1	68841	3	N	-0-			-0-
07	114173 X	70000	-0-	-44173	-0-	68	1	69932	3	N	-0-			-0-
08	87203 X	51518	-0-	-35685	-0-	51518	3			N	-0-			-0-
09	84390 X	36815	-0-	-47575	-0-	36815	3			N	-0-			-0-
10	73074 X	73074	-0-	-0-	-0-	65	1	73009	3	N	-0-			-0-
11	69240 X	68715	-0-	-525	-0-	93	1	68622	3	N	-0-			-0-
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704														
06	33390 X	22933	-0-	-10457	-0-	2566	1	20185	3	Y	165	143	1	56
						182	9							
07	28303 X	20477	-0-	-7826	-0-	2299	1	17794	3	Y	349	341	1	64
						384	9							
08	29672 X	29672	-0-	-0-	-0-	3504	1	25585	3	Y	530	500	1	94
						583	9							
09	28320 X	26039	-0-	-2281	-0-	4322	1	21137	3	Y	527	581	1	40
						580	9							
10	29264 X	27914	-0-	-1350	-0-	4615	1	22608	3	Y	628	570	1	98
						691	9							
11	28710 X	27041	-0-	-1669	-0-	4003	1	22029	3	Y	917	832	1	183
						1009	9							
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790														
06	15750 X	13318	-0-	-2432	-0-	1489	1	11713	3	Y	105	96	1	38
						116	9							
07	15252 X	14534	-0-	-718	-0-	1636	1	12666	3	Y	211	211	1	38
						232	9							
08	20081 X	20081	-0-	-0-	-0-	2392	1	17467	3	Y	202	202	1	38
						222	9							
09	20528 X	20528	-0-	-0-	-0-	3449	1	16866	3	Y	194	217	1	15
						213	9							
10	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	3231	1	15830	3	Y	219	200	1	34
						241	9							
11	19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	3000	1	16511	3	Y	281	259	1	56
						309	9							
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967														
06	24480 X	17836	-0-	-6644	-0-	2004	1	15764	3	Y	62	51	1	23
						68	9							
07	22475 X	17683	-0-	-4792	-0-	1996	1	15456	3	Y	210	194	1	39
						231	9							
08	26259 X	26259	-0-	-0-	-0-	3120	1	22783	3	Y	324	304	1	59
						356	9							
09	23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	3912	1	19129	3	Y	211	250	1	20
						232	9							
10	21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	3568	1	17482	3	Y	178	167	1	31
						196	9							
11	25410 X	19523	-0-	-5887	-0-	2973	1	16360	3	Y	173	166	1	38
						190	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	26580 X	18016	-0-	-8564	-0-	1959 645 9	15412 3	Y	586	444 1				169
07	25544 X	17124	-0-	-8420	-0-	1933 229 9	14962 3	Y	208	321 1				56
08	30322 X	30322	-0-	-0-	-0-	3575 644 9	26103 3	Y	585	543 1				98
09	26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	4513 378 9	22069 3	Y	344	416 1				26
10	23975 X	23975	-0-	-0-	-0-	3995 407 9	19573 3	Y	370	340 1				56
11	29340 X	18561	-0-	-10779	-0-	2827 176 9	15558 3	Y	160	179 1				37
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
06	31710 X	22490	-0-	-9220	-0-	2524 108 9	19858 3	Y	98	87 1				32
07	30504 X	22697	-0-	-7807	-0-	2580 145 9	19972 3	Y	132	140 1				24
08	29857 X	29857	-0-	-0-	-0-	3564 271 9	26022 3	Y	246	229 1				41
09	27164 X	27164	-0-	-0-	-0-	4570 244 9	22350 3	Y	222	247 1				16
10	27907 X	27907	-0-	-0-	-0-	4685 270 9	22952 3	Y	245	224 1				37
11	28890 X	25986	-0-	-2904	-0-	3967 187 9	21832 3	Y	170	171 1				36
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
06	32340 X	24966	-0-	-7374	-0-	2806 84 9	22076 3	Y	76	62 1				25
07	29233 X	24612	-0-	-4621	-0-	2791 213 9	21608 3	Y	194	184 1				35
08	33880 X	33880	-0-	-0-	-0-	4006 624 9	29250 3	Y	567	507 1				95
09	30504 X	30504	-0-	-0-	-0-	5122 334 9	25048 3	Y	304	373 1				26
10	29813 X	29813	-0-	-0-	-0-	4995 349 9	24469 3	Y	317	292 1				51
11	32790 X	26666	-0-	-6124	-0-	4065 233 9	22368 3	Y	212	215 1				48
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512														
06	35880 X	13023	-0-	-22857	-0-	609 1	12414 3	Y	-0-					-0-
07	37076 X	20501	-0-	-16575	-0-	866 1	19635 3	Y	-0-					-0-
08	37076 X	24723	-0-	-12353	-0-	1110 1	23613 3	Y	-0-					-0-
09	26100 X	19968	-0-	-6132	-0-	1338 1	18630 3	Y	-0-					-0-
10	24002 X	24002	-0-	-0-	-0-	1018 1	22984 3	Y	-0-					-0-
11	37290 X	37290	-0-	-0-	-0-	1703 1	35587 3	Y	-0-					-0-
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215														
06	43410 X	10597	-0-	-32813	-0-	496 1	10101 3	Y	-0-					-0-
07	44857 X	14293	-0-	-30564	-0-	604 1	13689 3	Y	-0-					-0-
08	41602 X	17846	-0-	-23756	-0-	801 1	17045 3	Y	-0-					-0-
09	28230 X	24932	-0-	-3298	-0-	1671 1	23261 3	Y	-0-					-0-
10	22952 X	22952	-0-	-0-	-0-	973 1	21979 3	Y	-0-					-0-
11	25315 X	25315	-0-	-0-	-0-	1156 1	24159 3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CRAFT															
WELL #:															
4H RRCID -> 291539															
COMPL. DATE 12/02/2024															
TOTAL DEPTH 11094													PERF.11694 - 16533		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	53730 X	17490	-0-	-36240	-0-	818	1	16672	3	Y	-0-				-0-
07	55521 X	21558	-0-	-33963	-0-	911	1	20647	3	Y	-0-				-0-
08	52049 X	31499	-0-	-20550	-0-	1414	1	30085	3	Y	-0-				-0-
09	36990 X	31880	-0-	-5110	-0-	2136	1	29744	3	Y	-0-				-0-
10	28427 X	27712	-0-	-715	-0-	1175	1	26537	3	Y	-0-				-0-
11	30480 X	28998	-0-	-1482	-0-	1324	1	27674	3	Y	-0-				-0-
HEIM															
WELL #:															
7H RRCID -> 291664															
COMPL. DATE 11/20/2021															
TOTAL DEPTH 11110													PERF.11244 - 15752		
06	53220 X	49177	-0-	-4043	-0-	2301	1	46876	3	Y	-0-				-0-
07	67925 X	67925	-0-	-0-	-0-	2871	1	65054	3	Y	-0-				-0-
08	60073 X	60073	-0-	-0-	-0-	2698	1	57375	3	Y	-0-				-0-
09	55803 X	55803	-0-	-0-	-0-	3739	1	52064	3	Y	-0-				-0-
10	67921 X	52212	-0-	-15709	-0-	2214	1	49998	3	Y	-0-				-0-
11	65730 X	49936	-0-	-15794	-0-	2281	1	47655	3	Y	-0-				-0-
DORA MARTIN A															
WELL #:															
56H RRCID -> 291687															
COMPL. DATE 11/20/2021															
TOTAL DEPTH 11157													PERF.11386 - 17275		
06	74220 X	59055	-0-	-15165	-0-	2763	1	56292	3	Y	-0-				-0-
07	71777 X	71777	-0-	-0-	-0-	3033	1	68744	3	Y	-0-				-0-
08	70950 X	70950	-0-	-0-	-0-	3186	1	67764	3	Y	-0-				-0-
09	65693 X	65693	-0-	-0-	-0-	4402	1	61291	3	Y	-0-				-0-
10	71765 X	62362	-0-	-9403	-0-	2644	1	59718	3	Y	-0-				-0-
11	69450 X	60423	-0-	-9027	-0-	2760	1	57663	3	Y	-0-				-0-
OWEN 1080 GU G															
WELL #:															
31H RRCID -> 291738															
COMPL. DATE 10/09/2021															
TOTAL DEPTH 10834													PERF.11106 - 18649		
06	66870 X	60665	-0-	-6205	-0-	746	1	59919	3	Y	-0-				-0-
07	69657 X	60947	-0-	-8710	-0-	828	1	60119	3	Y	-0-				-0-
08	69657 X	59535	-0-	-10122	-0-	1114	1	58421	3	Y	-0-				-0-
09	60810 X	52335	-0-	-8475	-0-	570	1	51765	3	Y	-0-				-0-
10	62837 X	52606	-0-	-10231	-0-	693	1	51913	3	Y	-0-				-0-
11	60660 X	49416	-0-	-11244	-0-	623	1	48793	3	Y	-0-				-0-
OWEN 1080 GU H															
WELL #:															
32H RRCID -> 291739															
COMPL. DATE 05/09/2025															
TOTAL DEPTH 10854													PERF.11054 - 18813		
06	70770 X	55786	-0-	-14984	-0-	686	1	55100	3	Y	-0-				-0-
07	73129 X	60718	-0-	-12411	-0-	825	1	59893	3	Y	-0-				-0-
08	71982 X	55902	-0-	-16080	-0-	1046	1	54856	3	Y	-0-				-0-
09	69472 X	69472	-0-	-0-	-0-	757	1	68715	3	Y	-0-				-0-
10	60729 X	59468	-0-	-1261	-0-	783	1	58685	3	Y	-0-				-0-
11	58770 X	52203	-0-	-6567	-0-	658	1	51545	3	Y	-0-				-0-
OWEN 1080 GU K															
WELL #:															
35H RRCID -> 291740															
COMPL. DATE 10/09/2021															
TOTAL DEPTH 10855													PERF.11034 - 19361		
06	67890 X	51608	-0-	-16282	-0-	635	1	50973	3	Y	-0-				-0-
07	70153 X	48666	-0-	-21487	-0-	661	1	48005	3	Y	-0-				-0-
08	57598 X	44323	-0-	-13275	-0-	829	1	43494	3	Y	-0-				-0-
09	51600 X	46927	-0-	-4673	-0-	511	1	46416	3	Y	-0-				-0-
10	53320 X	51013	-0-	-2307	-0-	672	1	50341	3	Y	-0-				-0-
11	51600 X	45670	-0-	-5930	-0-	576	1	45094	3	Y	-0-				-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU N															
WELL #:															
55H RRCID -> 291797															
COMPL. DATE 11/16/2021															
TOTAL DEPTH 10883													PERF.10998 - 19092		
06	85350 X	57469	-0-	-27881	-0-	707	1	56762	3	Y	-0-				-0-
07	88195 X	58684	-0-	-29511	-0-	797	1	57887	3	Y	-0-				-0-
08	79732 X	57399	-0-	-22333	-0-	1074	1	56325	3	Y	-0-				-0-
09	57920 X	57920	-0-	-0-	-0-	631	1	57289	3	Y	-0-				-0-
10	59489 X	58634	-0-	-855	-0-	772	1	57862	3	Y	-0-				-0-
11	57480 X	55370	-0-	-2110	-0-	698	1	54672	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN BRISCOE MANRY GU 0 WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	87960 X	65307	-0-	-22653	-0-	803 1	64504 3	Y	-0-			-0-
07	90892 X	66070	-0-	-24822	-0-	897 1	65173 3	Y	-0-			-0-
08	86242 X	64613	-0-	-21629	-0-	1209 1	63404 3	Y	-0-			-0-
09	65310 X	60643	-0-	-4667	-0-	660 1	59983 3	Y	-0-			-0-
10	67487 X	61209	-0-	-6278	-0-	806 1	60403 3	Y	-0-			-0-
11	65310 X	58078	-0-	-7232	-0-	732 1	57346 3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195												
06	60180 X	48709	-0-	-11471	-0-	599 1	48110 3	Y	-0-			-0-
07	62186 X	48926	-0-	-13260	-0-	664 1	48262 3	Y	-0-			-0-
08	51336 X	44495	-0-	-6841	-0-	832 1	43663 3	Y	-0-			-0-
09	48720 X	46974	-0-	-1746	-0-	512 1	46462 3	Y	-0-			-0-
10	50344 X	42469	-0-	-7875	-0-	559 1	41910 3	Y	-0-			-0-
11	48720 X	36037	-0-	-12683	-0-	454 1	35583 3	Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280												
06	68880 X	59378	-0-	-9502	-0-	730 1	58648 3	Y	-0-			-0-
07	61907 X	60017	-0-	-1890	-0-	815 1	59202 3	Y	-0-			-0-
08	70184 X	59013	-0-	-11171	-0-	1104 1	57909 3	Y	-0-			-0-
09	67920 X	59253	-0-	-8667	-0-	645 1	58608 3	Y	-0-			-0-
10	70184 X	60619	-0-	-9565	-0-	798 1	59821 3	Y	-0-			-0-
11	59370 X	57293	-0-	-2077	-0-	722 1	56571 3	Y	-0-			-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089												
06	66990 X	50091	-0-	-16899	-0-	616 1	49475 3	Y	-0-			-0-
07	69223 X	50123	-0-	-19100	-0-	681 1	49442 3	Y	-0-			-0-
08	56048 X	48963	-0-	-7085	-0-	916 1	48047 3	Y	-0-			-0-
09	54240 X	49698	-0-	-4542	-0-	541 1	49157 3	Y	-0-			-0-
10	56048 X	50764	-0-	-5284	-0-	668 1	50096 3	Y	-0-			-0-
11	50100 X	47682	-0-	-2418	-0-	601 1	47081 3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053												
06	54630 X	48085	-0-	-6545	-0-	591 1	47494 3	Y	-0-			-0-
07	56451 X	50665	-0-	-5786	-0-	688 1	49977 3	Y	-0-			-0-
08	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-	922 1	48352 3	Y	-0-			-0-
09	48090 X	45480	-0-	-2610	-0-	495 1	44985 3	Y	-0-			-0-
10	50654 X	44277	-0-	-6377	-0-	583 1	43694 3	Y	-0-			-0-
11	49020 X	41620	-0-	-7400	-0-	525 1	41095 3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981												
06	61590 X	59690	-0-	-1900	-0-	734 1	58956 3	Y	-0-			-0-
07	61752 X	59128	-0-	-2624	-0-	803 1	58325 3	Y	-0-			-0-
08	63798 X	56383	-0-	-7415	-0-	1055 1	55328 3	Y	-0-			-0-
09	61740 X	54064	-0-	-7676	-0-	589 1	53475 3	Y	-0-			-0-
10	63798 X	54222	-0-	-9576	-0-	714 1	53508 3	Y	-0-			-0-
11	59700 X	50951	-0-	-8749	-0-	642 1	50309 3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122												
06	59700 X	49901	-0-	-9799	-0-	614 1	49287 3	Y	-0-			-0-
07	62372 X	51560	-0-	-10812	-0-	700 1	50860 3	Y	-0-			-0-
08	62372 X	50108	-0-	-12264	-0-	937 1	49171 3	Y	-0-			-0-
09	52050 X	48486	-0-	-3564	-0-	528 1	47958 3	Y	-0-			-0-
10	53785 X	49747	-0-	-4038	-0-	655 1	49092 3	Y	-0-			-0-
11	51684 X	51684	-0-	-0-	-0-	652 1	51032 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	65280	X	63147	-0-	-2133	-0-	777	1	62370	3	Y	-0-		-0-
07	67052	X	67052	-0-	-0-	-0-	911	1	66141	3	Y	-0-		-0-
08	64015	X	63470	-0-	-545	-0-	1187	1	62283	3	Y	-0-		-0-
09	63150	X	55980	-0-	-7170	-0-	610	1	55370	3	Y	-0-		-0-
10	67053	X	56832	-0-	-10221	-0-	748	1	56084	3	Y	-0-		-0-
11	64890	X	54166	-0-	-10724	-0-	683	1	53483	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075														
06	66000	X	54813	-0-	-11187	-0-	674	1	54139	3	Y	-0-		-0-
07	68107	X	55302	-0-	-12805	-0-	751	1	54551	3	Y	-0-		-0-
08	65875	X	53564	-0-	-12311	-0-	1002	1	52562	3	Y	-0-		-0-
09	58650	X	50352	-0-	-8298	-0-	548	1	49804	3	Y	-0-		-0-
10	60605	X	50348	-0-	-10257	-0-	663	1	49685	3	Y	-0-		-0-
11	54810	X	47516	-0-	-7294	-0-	599	1	46917	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118														
06	65820	X	54509	-0-	-11311	-0-	670	1	53839	3	Y	-0-		-0-
07	68014	X	57114	-0-	-10900	-0-	776	1	56338	3	Y	-0-		-0-
08	64852	X	61174	-0-	-3678	-0-	1144	1	60030	3	Y	-0-		-0-
09	58800	X	53942	-0-	-4858	-0-	587	1	53355	3	Y	-0-		-0-
10	60760	X	53659	-0-	-7101	-0-	706	1	52953	3	Y	-0-		-0-
11	59190	X	50960	-0-	-8230	-0-	642	1	50318	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893														
06	62263	X	62263	-0-	-0-	-0-	766	1	61497	3	Y	-0-		-0-
07	66232	X	66232	-0-	-0-	-0-	899	1	65333	3	Y	-0-		-0-
08	63388	X	63388	-0-	-0-	-0-	1186	1	62202	3	Y	-0-		-0-
09	62250	X	56990	-0-	-5260	-0-	621	1	56369	3	Y	-0-		-0-
10	66247	X	56206	-0-	-10041	-0-	740	1	55466	3	Y	-0-		-0-
11	64110	X	53124	-0-	-10986	-0-	670	1	52454	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926														
06	89490	X	76070	-0-	-13420	-0-	936	1	75134	3	Y	-0-		-0-
07	90582	X	84151	-0-	-6431	-0-	1143	1	83008	3	Y	-0-		-0-
08	88598	X	79397	-0-	-9201	-0-	1485	1	77912	3	Y	-0-		-0-
09	80010	X	72344	-0-	-7666	-0-	788	1	71556	3	Y	-0-		-0-
10	84165	X	73422	-0-	-10743	-0-	967	1	72455	3	Y	-0-		-0-
11	81450	X	70368	-0-	-11082	-0-	887	1	69481	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603														
06	161010	X	126819	-0-	-34191	-0-	1560	1	125259	3	Y	-0-		-0-
07	166377	X	129841	-0-	-36536	-0-	1763	1	128078	3	Y	-0-		-0-
08	160053	X	130748	-0-	-29305	-0-	2446	1	128302	3	Y	-0-		-0-
09	127980	X	123728	-0-	-4252	-0-	1347	1	122381	3	Y	-0-		-0-
10	132246	X	125204	-0-	-7042	-0-	1648	1	123556	3	Y	-0-		-0-
11	126810	X	118898	-0-	-7912	-0-	1499	1	117399	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028														
06	71970	X	66032	-0-	-5938	-0-	812	1	65220	3	Y	-0-		-0-
07	72788	X	65438	-0-	-7350	-0-	889	1	64549	3	Y	-0-		-0-
08	71641	X	62704	-0-	-8937	-0-	1173	1	61531	3	Y	-0-		-0-
09	66030	X	59271	-0-	-6759	-0-	645	1	58626	3	Y	-0-		-0-
10	68231	X	59777	-0-	-8454	-0-	787	1	58990	3	Y	-0-		-0-
11	66030	X	55301	-0-	-10729	-0-	697	1	54604	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	63281 X	63281	-0-	-0-	-0-	508 1	62773 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	67516 X	67516	-0-	-0-	-0-	800 1	66716 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	64852 X	61624	-0-	-3228	-0-	693 1	60931 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	63270 X	57957	-0-	-5313	-0-	327 1	57630 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	67518 X	58074	-0-	-9444	-0-	58074 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	65340 X	54638	-0-	-10702	-0-	54638 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736													
06	61945 X	61945	-0-	-0-	-0-	498 1	61447 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62713 X	58864	-0-	-3849	-0-	698 1	58166 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	65844 X	55784	-0-	-10060	-0-	628 1	55156 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	63720 X	52043	-0-	-11677	-0-	293 1	51750 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	65844 X	51803	-0-	-14041	-0-	51803 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	61950 X	48571	-0-	-13379	-0-	48571 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709													
06	92760 X	80466	-0-	-12294	-0-	990 1	79476 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	95852 X	79345	-0-	-16507	-0-	1077 1	78268 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	92535 X	78661	-0-	-13874	-0-	1471 1	77190 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	89340 X	75881	-0-	-13459	-0-	826 1	75055 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	87234 X	72590	-0-	-14644	-0-	956 1	71634 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	80460 X	68009	-0-	-12451	-0-	857 1	67152 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527													
06	106380 X	91834	-0-	-14546	-0-	1130 1	90704 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	108841 X	93257	-0-	-15584	-0-	1266 1	91991 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	104811 X	91484	-0-	-13327	-0-	1711 1	89773 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	101430 X	86457	-0-	-14973	-0-	942 1	85515 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	99975 X	86412	-0-	-13563	-0-	1138 1	85274 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	91830 X	81243	-0-	-10587	-0-	1024 1	80219 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833													
06	114420 X	100230	-0-	-14190	-0-	1233 1	98997 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	114452 X	98197	-0-	-16255	-0-	1333 1	96864 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	111321 X	99242	-0-	-12079	-0-	1856 1	97386 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	107730 X	93905	-0-	-13825	-0-	1023 1	92882 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	107539 X	94386	-0-	-13153	-0-	1243 1	93143 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	100230 X	89172	-0-	-11058	-0-	1124 1	88048 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820													
06	65816 X	65816	-0-	-0-	-0-	810 1	65006 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	68796 X	68796	-0-	-0-	-0-	934 1	67862 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	66461 X	66461	-0-	-0-	-0-	1243 1	65218 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	65820 X	60268	-0-	-5552	-0-	656 1	59612 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	68789 X	59864	-0-	-8925	-0-	788 1	59076 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	66570 X	56877	-0-	-9693	-0-	717 1	56160 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065													
06	69570 X	41876	-0-	-27694	-0-	515 1	41361 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	71889 X	17007	-0-	-54882	-0-	231 1	16776 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	57758 X	57758	-0-	-0-	-0-	1080 1	56678 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	71268 X	71268	-0-	-0-	-0-	776 1	70492 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	73392 X	73392	-0-	-0-	-0-	966 1	72426 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	67542 X	67542	-0-	-0-	-0-	852 1	66690 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		49740 X	39604	-0-	-10136	-0-	487 1	39117 3	Y	-0-				-0-
07		48763 X	20991	-0-	-27772	-0-	285 1	20706 3	Y	-0-				-0-
08		43493 X	39822	-0-	-3671	-0-	745 1	39077 3	Y	-0-				-0-
09		55330 X	55330	-0-	-0-	-0-	603 1	54727 3	Y	-0-				-0-
10		59369 X	59369	-0-	-0-	-0-	782 1	58587 3	Y	-0-				-0-
11		54473 X	54473	-0-	-0-	-0-	687 1	53786 3	Y	-0-				-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892														
06		43440 X	41384	-0-	-2056	-0-	509 1	40875 3	Y	-0-				-0-
07		44888 X	20083	-0-	-24805	-0-	273 1	19810 3	Y	-0-				-0-
08		41540 X	40526	-0-	-1014	-0-	758 1	39768 3	Y	-0-				-0-
09		47612 X	47612	-0-	-0-	-0-	519 1	47093 3	Y	-0-				-0-
10		47924 X	47924	-0-	-0-	-0-	631 1	47293 3	Y	-0-				-0-
11		43260 X	43260	-0-	-0-	-0-	545 1	42715 3	Y	-0-				-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229														
06		72840 X	49145	-0-	-23695	-0-	604 1	48541 3	Y	-0-				-0-
07		75268 X	21024	-0-	-54244	-0-	286 1	20738 3	Y	-0-				-0-
08		59533 X	59533	-0-	-0-	-0-	1114 1	58419 3	Y	-0-				-0-
09		67978 X	67978	-0-	-0-	-0-	740 1	67238 3	Y	-0-				-0-
10		71201 X	71201	-0-	-0-	-0-	937 1	70264 3	Y	-0-				-0-
11		66294 X	66294	-0-	-0-	-0-	836 1	65458 3	Y	-0-				-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259														
06		38100 X	34702	-0-	-3398	-0-	427 1	34275 3	Y	-0-				-0-
07		39370 X	14926	-0-	-24444	-0-	203 1	14723 3	Y	-0-				-0-
08		43154 X	43154	-0-	-0-	-0-	807 1	42347 3	Y	-0-				-0-
09		42757 X	42757	-0-	-0-	-0-	466 1	42291 3	Y	-0-				-0-
10		43892 X	43892	-0-	-0-	-0-	578 1	43314 3	Y	-0-				-0-
11		41760 X	40189	-0-	-1571	-0-	507 1	39682 3	Y	-0-				-0-
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982														
06		78570 X	50168	-0-	-28402	-0-	2347 1	47821 3	Y	-0-				-0-
07		71052 X	34276	-0-	-36776	-0-	1449 1	32827 3	Y	-0-				-0-
08		63643 X	41225	-0-	-22418	-0-	1851 1	39374 3	Y	-0-				-0-
09		50160 X	45956	-0-	-4204	-0-	3080 1	42876 3	Y	-0-				-0-
10		51832 X	38353	-0-	-13479	-0-	1626 1	36727 3	Y	-0-				-0-
11		50160 X	39971	-0-	-10189	-0-	1826 1	38145 3	Y	-0-				-0-
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086														
06		102060 X	60152	-0-	-41908	-0-	2814 1	57338 3	Y	-0-				-0-
07		102579 X	61703	-0-	-40876	-0-	2608 1	59095 3	Y	-0-				-0-
08		102579 X	64722	-0-	-37857	-0-	2906 1	61816 3	Y	-0-				-0-
09		99270 X	67370	-0-	-31900	-0-	4515 1	62855 3	Y	-0-				-0-
10		75485 X	64885	-0-	-10600	-0-	2751 1	62134 3	Y	-0-				-0-
11		62640 X	60176	-0-	-2464	-0-	2748 1	57428 3	Y	-0-				-0-
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107														
06		99030 X	60469	-0-	-38561	-0-	2829 1	57640 3	Y	-0-				-0-
07		100936 X	61744	-0-	-39192	-0-	2609 1	59135 3	Y	-0-				-0-
08		100936 X	61243	-0-	-39693	-0-	2750 1	58493 3	Y	-0-				-0-
09		97680 X	69662	-0-	-28018	-0-	4668 1	64994 3	Y	-0-				-0-
10		74958 X	65354	-0-	-9604	-0-	2771 1	62583 3	Y	-0-				-0-
11		63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	2909 1	60784 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	108630 X	79398	-0-	-29232	-0-	-29232	3715	1	75683	3	Y	-0-		-0-
07	114359 X	72837	-0-	-41522	-0-	-41522	3078	1	69759	3	Y	-0-		-0-
08	114359 X	80017	-0-	-34342	-0-	-34342	3593	1	76424	3	Y	-0-		-0-
09	110670 X	81207	-0-	-29463	-0-	-29463	5442	1	75765	3	Y	-0-		-0-
10	89125 X	84157	-0-	-4968	-0-	-4968	3568	1	80589	3	Y	-0-		-0-
11	80390 X	80390	-0-	-0-	-0-	-0-	3672	1	76718	3	Y	-0-		-0-
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109														
06	112380 X	55842	-0-	-56538	-0-	-56538	2613	1	53229	3	Y	-0-		-0-
07	111135 X	66377	-0-	-44758	-0-	-44758	2805	1	63572	3	Y	-0-		-0-
08	111135 X	65491	-0-	-45644	-0-	-45644	2941	1	62550	3	Y	-0-		-0-
09	107550 X	67379	-0-	-40171	-0-	-40171	4515	1	62864	3	Y	-0-		-0-
10	75392 X	68914	-0-	-6478	-0-	-6478	2922	1	65992	3	Y	-0-		-0-
11	68946 X	68946	-0-	-0-	-0-	-0-	3149	1	65797	3	Y	-0-		-0-
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521														
06	87480 X	67798	-0-	-19682	-0-	-19682	3172	1	64626	3	Y	-0-		-0-
07	89993 X	72975	-0-	-17018	-0-	-17018	3084	1	69891	3	Y	-0-		-0-
08	89435 X	73369	-0-	-16066	-0-	-16066	3295	1	70074	3	Y	-0-		-0-
09	70530 X	69250	-0-	-1280	-0-	-1280	4641	1	64609	3	Y	-0-		-0-
10	72974 X	69026	-0-	-3948	-0-	-3948	2926	1	66100	3	Y	-0-		-0-
11	71010 X	65478	-0-	-5532	-0-	-5532	2991	1	62487	3	Y	-0-		-0-
LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536														
06	89190 X	-0-	-0-	-89190	-0-	-89190					Y	-0-		-0-
07	82150 X	2	-0-	-82148	-0-	-82148	2	3			Y	-0-		-0-
08	76539 X	-0-	-0-	-76539	-0-	-76539					Y	-0-		-0-
09	30990 X	2	-0-	-30988	-0-	-30988	2	3			Y	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-31					Y	-0-		-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226														
06	48390 X	42734	-0-	-5656	-0-	-5656	4810	1	37839	3	N	77	68 1	15
							85	9						
07	48732 X	42874	-0-	-5858	-0-	-5858	4901	1	37942	3	N	28	43 1	-0-
							31	9						
08	46965 X	42573	-0-	-4392	-0-	-4392	5114	1	37343	3	N	105	88 1	17
							116	9						
09	44820 X	39923	-0-	-4897	-0-	-4897	6764	1	33081	3	N	71	82 1	6
							78	9						
10	45260 X	40205	-0-	-5055	-0-	-5055	6800	1	33313	3	N	84	85 1	5
							92	9						
11	42720 X	38813	-0-	-3907	-0-	-3907	5954	1	32763	3	N	87	71 1	21
							96	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	45180 X	39939	-0-	-5241	-0-	4481	1	35250	3	N	189	158	1	54
07	45756 X	37821	-0-	-7935	-0-	208	9	4307	1	33343	3	N	155	16
08	44361 X	38538	-0-	-5823	-0-	171	9	4615	1	33697	3	N	205	43
09	42480 X	35739	-0-	-6741	-0-	226	9	6031	1	29496	3	N	193	25
10	42129 X	35825	-0-	-6304	-0-	212	9	6033	1	29558	3	N	213	21
11	39930 X	36001	-0-	-3929	-0-	234	9	5498	1	30255	3	N	225	63
						248	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940														
06	32400 X	27701	-0-	-4699	-0-	3111	1	24472	3	N	107	95	1	33
07	32457 X	27926	-0-	-4531	-0-	118	9	3185	1	24656	3	N	77	10
08	30380 X	29017	-0-	-1363	-0-	85	9	3487	1	25457	3	N	66	16
09	29040 X	27647	-0-	-1393	-0-	73	9	4679	1	22883	3	N	77	11
10	29233 X	27492	-0-	-1741	-0-	85	9	4649	1	22774	3	N	63	7
11	28080 X	25712	-0-	-2368	-0-	69	9	3943	1	21699	3	N	64	19
						70	9							
BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183														
06	77820 X	62717	-0-	-15103	-0-	771	1	61946	3	Y	-0-			-0-
07	78616 X	63651	-0-	-14965	-0-	864	1	62787	3	Y	-0-			-0-
08	69068 X	59220	-0-	-9848	-0-	1108	1	58112	3	Y	-0-			-0-
09	65550 X	56328	-0-	-9222	-0-	613	1	55715	3	Y	-0-			-0-
10	64821 X	53876	-0-	-10945	-0-	709	1	53167	3	Y	-0-			-0-
11	62730 X	51221	-0-	-11509	-0-	646	1	50575	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938														
06	63390 X	54522	-0-	-8868	-0-	671	1	53851	3	Y	-0-			-0-
07	65503 X	44575	-0-	-20928	-0-	605	1	43970	3	Y	-0-			-0-
08	59396 X	46999	-0-	-12397	-0-	879	1	46120	3	Y	-0-			-0-
09	54510 X	40018	-0-	-14492	-0-	436	1	39582	3	Y	-0-			-0-
10	56327 X	32612	-0-	-23715	-0-	429	1	32183	3	Y	-0-			-0-
11	54510 X	52887	-0-	-1623	-0-	667	1	52220	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874														
06	73560 X	62691	-0-	-10869	-0-	771	1	61920	3	Y	-0-			-0-
07	76012 X	63077	-0-	-12935	-0-	857	1	62220	3	Y	-0-			-0-
08	69347 X	61115	-0-	-8232	-0-	1143	1	59972	3	Y	-0-			-0-
09	63420 X	59198	-0-	-4222	-0-	645	1	58553	3	Y	-0-			-0-
10	64790 X	54820	-0-	-9970	-0-	722	1	54098	3	Y	-0-			-0-
11	62700 X	54297	-0-	-8403	-0-	685	1	53612	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	82290 X	59284	-0-	-23006	-0-	729 1	58555 3	Y	-0-			-0-		
07	74679 X	52236	-0-	-22443	-0-	709 1	51527 3	Y	-0-			-0-		
08	74679 X	55941	-0-	-18738	-0-	1046 1	54895 3	Y	-0-			-0-		
09	70380 X	56790	-0-	-13590	-0-	618 1	56172 3	Y	-0-			-0-		
10	65875 X	55520	-0-	-10355	-0-	731 1	54789 3	Y	-0-			-0-		
11	59280 X	51192	-0-	-8088	-0-	645 1	50547 3	Y	-0-			-0-		
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795														
06	91440 X	74997	-0-	-16443	-0-	922 1	74075 3	Y	-0-			-0-		
07	82615 X	77573	-0-	-5042	-0-	1053 1	76520 3	Y	-0-			-0-		
08	82615 X	75143	-0-	-7472	-0-	1406 1	73737 3	Y	-0-			-0-		
09	77760 X	71417	-0-	-6343	-0-	778 1	70639 3	Y	-0-			-0-		
10	80352 X	70426	-0-	-9926	-0-	927 1	69499 3	Y	-0-			-0-		
11	75060 X	65004	-0-	-10056	-0-	820 1	64184 3	Y	-0-			-0-		
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364														
06	29460 X	27218	-0-	-2242	-0-	335 1	26883 3	Y	-0-			-0-		
07	30442 X	24366	-0-	-6076	-0-	331 1	24035 3	Y	-0-			-0-		
08	26598 X	20105	-0-	-6493	-0-	376 1	19729 3	Y	-0-			-0-		
09	27210 X	24149	-0-	-3061	-0-	263 1	23886 3	Y	-0-			-0-		
10	28117 X	21042	-0-	-7075	-0-	277 1	20765 3	Y	-0-			-0-		
11	27210 X	18833	-0-	-8377	-0-	237 1	18596 3	Y	-0-			-0-		
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322														
06	27990 X	19758	-0-	-8232	-0-	243 1	19515 3	Y	-0-			-0-		
07	28923 X	19525	-0-	-9398	-0-	265 1	19260 3	Y	-0-			-0-		
08	22971 X	16424	-0-	-6547	-0-	307 1	16117 3	Y	-0-			-0-		
09	19770 X	15777	-0-	-3993	-0-	172 1	15605 3	Y	-0-			-0-		
10	20429 X	15747	-0-	-4682	-0-	207 1	15540 3	Y	-0-			-0-		
11	19770 X	14259	-0-	-5511	-0-	180 1	14079 3	Y	-0-			-0-		
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384														
06	26700 X	21643	-0-	-5057	-0-	266 1	21377 3	Y	-0-			-0-		
07	27590 X	20346	-0-	-7244	-0-	276 1	20070 3	Y	-0-			-0-		
08	24211 X	18860	-0-	-5351	-0-	353 1	18507 3	Y	-0-			-0-		
09	23430 X	22448	-0-	-982	-0-	244 1	22204 3	Y	-0-			-0-		
10	22599 X	19861	-0-	-2738	-0-	261 1	19600 3	Y	-0-			-0-		
11	21630 X	18297	-0-	-3333	-0-	231 1	18066 3	Y	-0-			-0-		
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630														
06	119040 X	98009	-0-	-21031	-0-	1206 1	96803 3	N	-0-			-0-		
07	119505 X	92627	-0-	-26878	-0-	1258 1	91369 3	N	-0-			-0-		
08	117304 X	88321	-0-	-28983	-0-	1652 1	86669 3	N	-0-			-0-		
09	102488 X	102488	-0-	-0-	-0-	1116 1	101372 3	N	-0-			-0-		
*10	105997 X	105997	-0-	-0-	-0-	1395 1	104602 3	N	-0-			-0-		
11	98010 X	97678	-0-	-332	-0-	1231 1	96447 3	N	-0-			-0-		
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239														
06	128160 X	103781	-0-	-24379	-0-	1277 1	102504 3	N	-0-			-0-		
07	132432 X	101045	-0-	-31387	-0-	1372 1	99673 3	N	-0-			-0-		
08	122946 X	95770	-0-	-27176	-0-	1791 1	93979 3	N	-0-			-0-		
09	110880 X	108543	-0-	-2337	-0-	1182 1	107361 3	N	-0-			-0-		
*10	114576 X	112972	-0-	-1604	-0-	1487 1	111485 3	N	-0-			-0-		
11	105631 X	105631	-0-	-0-	-0-	1332 1	104299 3	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022															TOTAL	DEPTH 10752	PERF.11739	- 17404
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	38340 X	28728	-0-	-9612	-0-			353	1	28375	3	Y	-0-			-0-		
07	39618 X	30013	-0-	-9605	-0-			408	1	29605	3	Y	-0-			-0-		
08	37696 X	30490	-0-	-7206	-0-			570	1	29920	3	Y	-0-			-0-		
09	36480 X	25952	-0-	-10528	-0-			283	1	25669	3	Y	-0-			-0-		
10	37696 X	28234	-0-	-9462	-0-			372	1	27862	3	Y	-0-			-0-		
11	29520 X	25886	-0-	-3634	-0-			326	1	25560	3	Y	-0-			-0-		
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022															TOTAL	DEPTH 10780	PERF.11243	- 16855
06	46050 X	32093	-0-	-13957	-0-			395	1	31698	3	Y	-0-			-0-		
07	47585 X	31267	-0-	-16318	-0-			425	1	30842	3	Y	-0-			-0-		
08	42997 X	34029	-0-	-8968	-0-			637	1	33392	3	Y	-0-			-0-		
09	41610 X	30850	-0-	-10760	-0-			336	1	30514	3	Y	-0-			-0-		
10	42997 X	33399	-0-	-9598	-0-			440	1	32959	3	Y	-0-			-0-		
11	32940 X	30832	-0-	-2108	-0-			389	1	30443	3	Y	-0-			-0-		
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022															TOTAL	DEPTH 10829	PERF.11236	- 16628
06	35310 X	26534	-0-	-8776	-0-			326	1	26208	3	Y	-0-			-0-		
07	36487 X	28653	-0-	-7834	-0-			389	1	28264	3	Y	-0-			-0-		
08	34410 X	29608	-0-	-4802	-0-			554	1	29054	3	Y	-0-			-0-		
09	32220 X	28225	-0-	-3995	-0-			307	1	27918	3	Y	-0-			-0-		
10	33294 X	27945	-0-	-5349	-0-			368	1	27577	3	Y	-0-			-0-		
11	28650 X	26162	-0-	-2488	-0-			330	1	25832	3	Y	-0-			-0-		
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022															TOTAL	DEPTH 10863	PERF.11331	- 16668
06	49560 X	36349	-0-	-13211	-0-			447	1	35902	3	Y	-0-			-0-		
07	51212 X	36870	-0-	-14342	-0-			501	1	36369	3	Y	-0-			-0-		
08	43896 X	35325	-0-	-8571	-0-			661	1	34664	3	Y	-0-			-0-		
09	41340 X	34426	-0-	-6914	-0-			375	1	34051	3	Y	-0-			-0-		
10	42284 X	33585	-0-	-8699	-0-			442	1	33143	3	Y	-0-			-0-		
11	36360 X	35191	-0-	-1169	-0-			444	1	34747	3	Y	-0-			-0-		
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022															TOTAL	DEPTH 10882	PERF.11757	- 17129
06	42510 X	27021	-0-	-15489	-0-			332	1	26689	3	Y	-0-			-0-		
07	42036 X	34424	-0-	-7612	-0-			467	1	33957	3	Y	-0-			-0-		
08	38285 X	32282	-0-	-6003	-0-			604	1	31678	3	Y	-0-			-0-		
09	37050 X	27259	-0-	-9791	-0-			297	1	26962	3	Y	-0-			-0-		
10	35464 X	35034	-0-	-430	-0-			461	1	34573	3	Y	-0-			-0-		
11	33300 X	31525	-0-	-1775	-0-			397	1	31128	3	Y	-0-			-0-		
JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022															TOTAL	DEPTH 11167	PERF.11400	- 19425
06	69690 X	64875	-0-	-4815	-0-			798	1	64077	3	N	-0-			-0-		
07	71331 X	63455	-0-	-7876	-0-			862	1	62593	3	N	-0-			-0-		
08	71331 X	62047	-0-	-9284	-0-			1161	1	60886	3	N	-0-			-0-		
09	69030 X	59868	-0-	-9162	-0-			652	1	59216	3	N	-0-			-0-		
10	68200 X	59595	-0-	-8605	-0-			785	1	58810	3	N	-0-			-0-		
11	64890 X	54093	-0-	-10797	-0-			682	1	53411	3	N	-0-			-0-		
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022															TOTAL	DEPTH 9186	PERF. 9590	- 18580
06	121350 X	105000	-0-	-16350	-0-			1292	1	103708	3	N	-0-			-0-		
07	125395 X	104421	-0-	-20974	-0-			1418	1	103003	3	N	-0-			-0-		
08	123752 X	99757	-0-	-23995	-0-			1866	1	97891	3	N	-0-			-0-		
09	107790 X	103957	-0-	-3833	-0-			1132	1	102825	3	N	-0-			-0-		
*10	111383 X	108126	-0-	-3257	-0-			1423	1	106703	3	N	-0-			-0-		
11	105000 X	101966	-0-	-3034	-0-			1286	1	100680	3	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	37350 X	29185	-0-	-8165	-0-	359	1	28826	3	N	-0-				-0-
07	37510 X	30098	-0-	-7412	-0-	356	1	29742	3	N	-0-				-0-
08	33480 X	15000	-0-	-18480	-0-	129	1	14871	3	N	-0-				-0-
09	52447 X	52447	-0-	-0-	-0-	571	1	51876	3	N	-0-				-0-
*10	46335 X	46335	-0-	-0-	-0-	610	1	45725	3	N	-0-				-0-
11	40683 X	40683	-0-	-0-	-0-	513	1	40170	3	N	-0-				-0-

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961															
06	91920 X	78673	-0-	-13247	-0-	968	1	77705	3	Y	-0-				-0-
07	92876 X	76521	-0-	-16355	-0-	1011	1	75510	3	Y	-0-				-0-
08	90923 X	78812	-0-	-12111	-0-	1474	1	77338	3	Y	-0-				-0-
09	81330 X	79582	-0-	-1748	-0-	867	1	78715	3	Y	-0-				-0-
10	84041 X	77717	-0-	-6324	-0-	1023	1	76694	3	Y	-0-				-0-
11	78660 X	72451	-0-	-6209	-0-	913	1	71538	3	Y	-0-				-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957															
06	88620 X	74516	-0-	-14104	-0-	917	1	73599	3	Y	-0-				-0-
07	88412 X	70564	-0-	-17848	-0-	932	1	69632	3	Y	-0-				-0-
08	83421 X	71658	-0-	-11763	-0-	1340	1	70318	3	Y	-0-				-0-
09	78180 X	67245	-0-	-10935	-0-	732	1	66513	3	Y	-0-				-0-
10	80786 X	66817	-0-	-13969	-0-	880	1	65937	3	Y	-0-				-0-
11	74520 X	63456	-0-	-11064	-0-	800	1	62656	3	Y	-0-				-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150															
06	94980 X	83838	-0-	-11142	-0-	1031	1	82807	3	Y	-0-				-0-
07	95356 X	78509	-0-	-16847	-0-	1037	1	77472	3	Y	-0-				-0-
08	92628 X	82542	-0-	-10086	-0-	1544	1	80998	3	Y	-0-				-0-
09	85620 X	74273	-0-	-11347	-0-	809	1	73464	3	Y	-0-				-0-
10	88474 X	74588	-0-	-13886	-0-	982	1	73606	3	Y	-0-				-0-
11	83850 X	72207	-0-	-11643	-0-	910	1	71297	3	Y	-0-				-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262															
06	47640 X	26033	-0-	-21607	-0-	320	1	25713	3	Y	-0-				-0-
07	49228 X	26504	-0-	-22724	-0-	279	1	26225	3	Y	-0-				-0-
08	28520 X	25538	-0-	-2982	-0-	1914	1	23624	3	Y	-0-				-0-
09	28063 X	28063	-0-	-0-	-0-	1554	1	26509	3	Y	-0-				-0-
10	26908 X	25906	-0-	-1002	-0-	1555	1	24351	3	Y	-0-				-0-
11	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956															
06	82710 X	62319	-0-	-20391	-0-	767	1	61552	3	Y	-0-				-0-
07	80631 X	59727	-0-	-20904	-0-	629	1	59098	3	Y	-0-				-0-
08	71732 X	71732	-0-	-0-	-0-	5376	1	66356	3	Y	-0-				-0-
09	71785 X	71785	-0-	-0-	-0-	3975	1	67810	3	Y	-0-				-0-
10	64387 X	62067	-0-	-2320	-0-	3727	1	58340	3	Y	-0-				-0-
11	69420 X	48328	-0-	-21092	-0-	3414	1	44914	3	Y	-0-				-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140															
06	31890 X	24326	-0-	-7564	-0-	299	1	24027	3	Y	-0-				-0-
07	32953 X	22885	-0-	-10068	-0-	311	1	22574	3	Y	-0-				-0-
08	29915 X	26093	-0-	-3822	-0-	488	1	25605	3	Y	-0-				-0-
09	26160 X	23644	-0-	-2516	-0-	257	1	23387	3	Y	-0-				-0-
10	27032 X	19354	-0-	-7678	-0-	255	1	19099	3	Y	-0-				-0-
11	25260 X	21440	-0-	-3820	-0-	270	1	21170	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	86130 X	69498	-0-	-16632	-0-	855	1	68643	3	Y	-0-			-0-
07	86149 X	68085	-0-	-18064	-0-	925	1	67160	3	Y	-0-			-0-
08	81933 X	68714	-0-	-13219	-0-	1285	1	67429	3	Y	-0-			-0-
09	76980 X	64695	-0-	-12285	-0-	705	1	63990	3	Y	-0-			-0-
10	79546 X	65634	-0-	-13912	-0-	864	1	64770	3	Y	-0-			-0-
11	69510 X	60183	-0-	-9327	-0-	759	1	59424	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467														
06	147360 X	136058	-0-	-11302	-0-	1674	1	134384	3	Y	-0-			-0-
07	147746 X	133878	-0-	-13868	-0-	1818	1	132060	3	Y	-0-			-0-
08	146227 X	127203	-0-	-19024	-0-	2379	1	124824	3	Y	-0-			-0-
09	136050 X	122522	-0-	-13528	-0-	1334	1	121188	3	Y	-0-			-0-
10	140585 X	128220	-0-	-12365	-0-	1688	1	126532	3	Y	-0-			-0-
11	136050 X	125990	-0-	-10060	-0-	1588	1	124402	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835														
06	90600 X	76526	-0-	-14074	-0-	941	1	75585	3	Y	-0-			-0-
07	90675 X	72921	-0-	-17754	-0-	990	1	71931	3	Y	-0-			-0-
08	85870 X	71720	-0-	-14150	-0-	1342	1	70378	3	Y	-0-			-0-
09	81180 X	66764	-0-	-14416	-0-	727	1	66037	3	Y	-0-			-0-
10	83886 X	69665	-0-	-14221	-0-	917	1	68748	3	Y	-0-			-0-
11	76530 X	65518	-0-	-11012	-0-	826	1	64692	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969														
06	86160 X	66292	-0-	-19868	-0-	815	1	65477	3	Y	-0-			-0-
07	85684 X	70774	-0-	-14910	-0-	961	1	69813	3	Y	-0-			-0-
08	80228 X	69902	-0-	-10326	-0-	1308	1	68594	3	Y	-0-			-0-
09	74040 X	62927	-0-	-11113	-0-	685	1	62242	3	Y	-0-			-0-
10	76508 X	61785	-0-	-14723	-0-	813	1	60972	3	Y	-0-			-0-
11	68490 X	55115	-0-	-13375	-0-	695	1	54420	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915														
06	70380 X	50093	-0-	-20287	-0-	616	1	49477	3	Y	-0-			-0-
07	69595 X	53041	-0-	-16554	-0-	720	1	52321	3	Y	-0-			-0-
08	63798 X	57104	-0-	-6694	-0-	1068	1	56036	3	Y	-0-			-0-
09	56970 X	49871	-0-	-7099	-0-	543	1	49328	3	Y	-0-			-0-
10	58869 X	51948	-0-	-6921	-0-	684	1	51264	3	Y	-0-			-0-
11	55260 X	45615	-0-	-9645	-0-	575	1	45040	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738														
06	37050 X	28690	-0-	-8360	-0-	353	1	28337	3	N	-0-			-0-
07	38285 X	28032	-0-	-10253	-0-	381	1	27651	3	N	-0-			-0-
08	33945 X	26528	-0-	-7417	-0-	496	1	26032	3	N	-0-			-0-
09	32130 X	27102	-0-	-5028	-0-	295	1	26807	3	N	-0-			-0-
10	31837 X	29281	-0-	-2556	-0-	385	1	28896	3	N	-0-			-0-
11	28680 X	24178	-0-	-4502	-0-	305	1	23873	3	N	-0-			-0-
APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149														
06	92070 X	74073	-0-	-17997	-0-	595	1	73478	2	N	-0-			-0-
07	92039 X	69293	-0-	-22746	-0-	821	1	68472	2	N	-0-			-0-
08	92039 X	68103	-0-	-23936	-0-	766	1	67337	2	N	-0-			-0-
09	84360 X	62902	-0-	-21458	-0-	354	1	62548	2	N	-0-			-0-
*10	82460 X	57602	-0-	-24858	-0-	57577	2	25	9	N	23	12	1	11
11	74070 X	55557	-0-	-18513	-0-	55557	2			N	-0-			11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	108660 X	86970	-0-	-21690	-0-	699	1	86271	2	N	-0-			-0-
07	106237 X	81394	-0-	-24843	-0-	965	1	80429	2	N	-0-			-0-
08	103881 X	78421	-0-	-25460	-0-	882	1	77539	2	N	-0-			-0-
09	100530 X	65187	-0-	-35343	-0-	367	1	64820	2	N	-0-			-0-
*10	96100 X	67963	-0-	-28137	-0-	67939	2	24	9	N	22	11 1		11
11	86970 X	69325	-0-	-17645	-0-	69325	2			N	-0-			11
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782														
06	32070 X	24240	-0-	-7830	-0-	298	1	23942	3	N	-0-			-0-
07	32736 X	20350	-0-	-12386	-0-	276	1	20074	3	N	-0-			-0-
08	29264 X	26059	-0-	-3205	-0-	487	1	25572	3	N	-0-			-0-
09	28320 X	22027	-0-	-6293	-0-	240	1	21787	3	N	-0-			-0-
10	26133 X	25067	-0-	-1066	-0-	330	1	24737	3	N	-0-			-0-
11	25230 X	20875	-0-	-4355	-0-	263	1	20612	3	N	-0-			-0-
JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392														
06	130530 X	86896	-0-	-43634	-0-	4066	1	82830	3	Y	-0-			-0-
07	127937 X	84934	-0-	-43003	-0-	3590	1	81344	3	Y	-0-			-0-
08	114669 X	85083	-0-	-29586	-0-	3821	1	81262	3	Y	-0-			-0-
09	110970 X	84436	-0-	-26534	-0-	5658	1	78778	3	Y	-0-			-0-
10	107601 X	82857	-0-	-24744	-0-	3513	1	79344	3	Y	-0-			-0-
11	86910 X	79756	-0-	-7154	-0-	3643	1	76113	3	Y	-0-			-0-
APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405														
06	100230 X	71431	-0-	-28799	-0-	574	1	70857	2	N	-0-			-0-
07	97123 X	67464	-0-	-29659	-0-	800	1	66664	2	N	-0-			-0-
08	93682 X	68371	-0-	-25311	-0-	769	1	67602	2	N	-0-			-0-
09	85260 X	61843	-0-	-23417	-0-	349	1	61494	2	N	-0-			-0-
*10	81809 X	55266	-0-	-26543	-0-	55242	2	24	9	N	22	11 1		11
11	71430 X	52641	-0-	-18789	-0-	52641	2			N	-0-			11
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466														
06	122190 X	77053	-0-	-45137	-0-	3605	1	73448	3	Y	-0-			-0-
07	117831 X	78296	-0-	-39535	-0-	3309	1	74987	3	Y	-0-			-0-
08	105059 X	73422	-0-	-31637	-0-	3297	1	70125	3	Y	-0-			-0-
09	101670 X	76858	-0-	-24812	-0-	5150	1	71708	3	Y	-0-			-0-
10	97247 X	75804	-0-	-21443	-0-	3214	1	72590	3	Y	-0-			-0-
11	77040 X	70616	-0-	-6424	-0-	3225	1	67391	3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955														
06	89880 X	70885	-0-	-18995	-0-	3316	1	67569	3	Y	-0-			-0-
07	88412 X	70603	-0-	-17809	-0-	2984	1	67619	3	Y	-0-			-0-
08	84320 X	67457	-0-	-16863	-0-	3029	1	64428	3	Y	-0-			-0-
09	77460 X	66318	-0-	-11142	-0-	4444	1	61874	3	Y	-0-			-0-
10	80042 X	77052	-0-	-2990	-0-	3267	1	73785	3	Y	-0-			-0-
11	72832 X	72832	-0-	-0-	-0-	3326	1	69506	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415														
06	108030 X	65065	-0-	-42965	-0-	3044	1	62021	3	Y	-0-			-0-
07	106423 X	73684	-0-	-32739	-0-	3114	1	70570	3	Y	-0-			-0-
08	92194 X	67631	-0-	-24563	-0-	3037	1	64594	3	Y	-0-			-0-
09	87900 X	67021	-0-	-20879	-0-	4491	1	62530	3	Y	-0-			-0-
10	85932 X	62881	-0-	-23051	-0-	2666	1	60215	3	Y	-0-			-0-
11	71310 X	60582	-0-	-10728	-0-	2767	1	57815	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	125190 X	96287	-0-	-28903	-0-	4505	1 91782	3	Y	-0-			-0-	
07	114793 X	97829	-0-	-16964	-0-	4134	1 93695	3	Y	-0-			-0-	
08	114173 X	94896	-0-	-19277	-0-	4261	1 90635	3	Y	-0-			-0-	
09	110490 X	88124	-0-	-22366	-0-	5905	1 82219	3	Y	-0-			-0-	
10	109988 X	93033	-0-	-16955	-0-	3944	1 89089	3	Y	-0-			-0-	
11	96300 X	90111	-0-	-6189	-0-	4116	1 85995	3	Y	-0-			-0-	
PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357														
06	168360 X	147979	-0-	-20381	-0-	1820	1 146159	3	Y	-0-			-0-	
07	170934 X	145518	-0-	-25416	-0-	1976	1 143542	3	Y	-0-			-0-	
08	170934 X	138873	-0-	-32061	-0-	2598	1 136275	3	Y	-0-			-0-	
09	162660 X	131485	-0-	-31175	-0-	1432	1 130053	3	Y	-0-			-0-	
10	168082 X	132842	-0-	-35240	-0-	1749	1 131093	3	Y	-0-			-0-	
11	147990 X	123073	-0-	-24917	-0-	1552	1 121521	3	Y	-0-			-0-	
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323														
06	141390 X	118440	-0-	-22950	-0-	1457	1 116983	3	Y	-0-			-0-	
07	142724 X	116175	-0-	-26549	-0-	1578	1 114597	3	Y	-0-			-0-	
08	141546 X	110700	-0-	-30846	-0-	2071	1 108629	3	Y	-0-			-0-	
09	127410 X	105148	-0-	-22262	-0-	1145	1 104003	3	Y	-0-			-0-	
10	131657 X	103967	-0-	-27690	-0-	1369	1 102598	3	Y	-0-			-0-	
11	118440 X	96090	-0-	-22350	-0-	1211	1 94879	3	Y	-0-			-0-	
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980														
06	233790 X	186972	-0-	-46818	-0-	8748	1 178224	3	Y	-0-			-0-	
07	232066 X	192739	-0-	-39327	-0-	8146	1 184593	3	Y	-0-			-0-	
08	223479 X	188758	-0-	-34721	-0-	8476	1 180282	3	Y	-0-			-0-	
09	208470 X	176790	-0-	-31680	-0-	11847	1 164943	3	Y	-0-			-0-	
10	207855 X	175452	-0-	-32403	-0-	7438	1 168014	3	Y	-0-			-0-	
11	186960 X	164648	-0-	-22312	-0-	7520	1 157128	3	Y	-0-			-0-	
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983														
06	157980 X	113135	-0-	-44845	-0-	5293	1 107842	3	Y	-0-			-0-	
07	154721 X	113925	-0-	-40796	-0-	4815	1 109110	3	Y	-0-			-0-	
08	146568 X	108485	-0-	-38083	-0-	4872	1 103613	3	Y	-0-			-0-	
09	134430 X	99832	-0-	-34598	-0-	6690	1 93142	3	Y	-0-			-0-	
10	129611 X	95695	-0-	-33916	-0-	4057	1 91638	3	Y	-0-			-0-	
11	113130 X	85835	-0-	-27295	-0-	3920	1 81915	3	Y	-0-			-0-	
WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932														
06	225630 X	179446	-0-	-46184	-0-	8396	1 171050	3	Y	-0-			-0-	
07	224254 X	184341	-0-	-39913	-0-	7791	1 176550	3	Y	-0-			-0-	
08	216411 X	180438	-0-	-35973	-0-	8103	1 172335	3	Y	-0-			-0-	
09	201210 X	169357	-0-	-31853	-0-	11349	1 158008	3	Y	-0-			-0-	
10	199919 X	166731	-0-	-33188	-0-	7068	1 159663	3	Y	-0-			-0-	
11	179460 X	158735	-0-	-20725	-0-	7250	1 151485	3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	237120 X	193377	-0-	-43743	-0-	9047	1	184330	3	Y	-0-		-0-
07	236840 X	200118	-0-	-36722	-0-	8457	1	191661	3	Y	-0-		-0-
08	229183 X	196705	-0-	-32478	-0-	8833	1	187872	3	Y	-0-		-0-
09	214770 X	185185	-0-	-29585	-0-	12410	1	172775	3	Y	-0-		-0-
10	215264 X	184802	-0-	-30462	-0-	7835	1	176967	3	Y	-0-		-0-
11	193650 X	174682	-0-	-18968	-0-	7978	1	166704	3	Y	-0-		-0-

APPLING PSA G				WELL #:	32H	RRCID -> 296374	COMPL. DATE 03/01/2025	TOTAL DEPTH 10836	PERF.11147	- 20611			
06	399300 X	391611	-0-	-7689	-0-	2270	1	389341	3	Y	-0-		-0-
07	412610 X	386690	-0-	-25920	-0-	375	1	386315	3	Y	-0-		-0-
08	412610 X	371578	-0-	-41032	-0-	371578	3			Y	-0-		-0-
09	399300 X	346348	-0-	-52952	-0-	346348	3			Y	-0-		-0-
10	412610 X	344157	-0-	-68453	-0-	304	1	343853	3	Y	-0-		-0-
11	391620 X	320975	-0-	-70645	-0-	435	1	320540	3	Y	-0-		-0-

APPLING PSA H				WELL #:	33H	RRCID -> 296375	COMPL. DATE 03/01/2025	TOTAL DEPTH 10860	PERF.11220	- 20554			
06	399300 X	388614	-0-	-10686	-0-	2252	1	386362	3	Y	-0-		-0-
07	412610 X	376778	-0-	-35832	-0-	366	1	376412	3	Y	-0-		-0-
08	412610 X	351256	-0-	-61354	-0-	351256	3			Y	-0-		-0-
09	399300 X	318962	-0-	-80338	-0-	318962	3			Y	-0-		-0-
10	412610 X	312578	-0-	-100032	-0-	276	1	312302	3	Y	-0-		-0-
11	388620 X	288924	-0-	-99696	-0-	392	1	288532	3	Y	-0-		-0-

APPLING PSA I				WELL #:	34H	RRCID -> 296488	COMPL. DATE 02/28/2025	TOTAL DEPTH 10854	PERF.11535	- 20961			
06	399300 X	353167	-0-	-46133	-0-	2047	1	351120	3	Y	-0-		-0-
07	404364 X	343800	-0-	-60564	-0-	334	1	343466	3	Y	-0-		-0-
08	404364 X	325091	-0-	-79273	-0-	325091	3			Y	-0-		-0-
09	391320 X	298817	-0-	-92503	-0-	298817	3			Y	-0-		-0-
10	391406 X	294263	-0-	-97143	-0-	260	1	294003	3	Y	-0-		-0-
11	353160 X	273043	-0-	-80117	-0-	370	1	272673	3	Y	-0-		-0-

COCINA BLANCA SA A				WELL #:	100H	RRCID -> 296626	COMPL. DATE 12/21/2023	TOTAL DEPTH 10983	PERF.11220	- 21482			
06	113340 X	75926	-0-	-37414	-0-	72033	3	3893	9	Y	3539	3725 1	19
07	117118 X	81313	-0-	-35805	-0-	76312	3	5001	9	Y	4546	4546 1	19
08	117118 X	76961	-0-	-40157	-0-	307	1	72149	3	Y	4095	4095 1	19
						4505	9						
09	94740 X	61756	-0-	-32984	-0-	1394	1	57892	3	Y	2245	2246 1	18
						2470	9						
10	87079 X	62821	-0-	-24258	-0-	144	1	58532	3	Y	3768	3596 1	190
						4145	9						
11	86849 X	86849	-0-	-0-	-0-	509	1	82872	3	Y	3153	3472 1	142
						3468	9						

CHALOS-LYSSY PSA C				WELL #:	18H	RRCID -> 296653	COMPL. DATE 05/08/2025	TOTAL DEPTH 11427	PERF.11832	- 20086			
*06	437680 X	258511	-0-	-179169	-0-	12095	1	246416	3	N	-0-		-0-
*07	268119 X	236088	-0-	-32031	-0-	9978	1	226110	3	N	-0-		-0-
*08	268119 X	222767	-0-	-45352	-0-	10003	1	212764	3	N	-0-		-0-
*09	259470 X	201784	-0-	-57686	-0-	13522	1	188262	3	N	-0-		-0-
*10	267127 X	196136	-0-	-70991	-0-	8315	1	187821	3	N	-0-		-0-
11	258510 X	179626	-0-	-78884	-0-	8204	1	171422	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
06	127470 X	87210 -0-	-40260 -0-	82582 3	4628 9	Y	4207	4207 1						240
07	131719 X	91390 -0-	-40329 -0-	85548 3	5842 9	Y	5311	5311 1						240
08	131719 X	86947 -0-	-44772 -0-	346 1	81310 3	Y	4810	4810 1						240
				5291 9										
09	106170 X	71159 -0-	-35011 -0-	1601 1	66450 3	Y	2825	2824 1						241
				3108 9										
10	98549 X	73067 -0-	-25482 -0-	167 1	67707 3	Y	4721	4587 1						375
				5193 9										
11	93527 X	93527 -0-	-0- -0-	547 1	89049 3	Y	3574	4092 1						199
				3931 9										
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11386 PERF.12008 - 18990														
06	14B2 EXT	248158 -0-	248158 409504	11610 1	236548 3	N	-0-							-0-
07	648857 X	239353 -0-	-409504 -0-	10116 1	229237 3	N	-0-							-0-
08	242389 X	222868 -0-	-19521 -0-	10008 1	212860 3	N	-0-							-0-
09	234570 X	202316 -0-	-32254 -0-	13558 1	188758 3	N	-0-							-0-
*10	242389 X	197333 -0-	-45056 -0-	8366 1	188967 3	N	-0-							-0-
11	234570 X	180343 -0-	-54227 -0-	8237 1	172106 3	N	-0-							-0-
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942														
06	151620 X	106900 -0-	-44720 -0-	5001 1	101899 3	Y	-0-							-0-
07	148149 X	107374 -0-	-40775 -0-	4538 1	102836 3	Y	-0-							-0-
08	140430 X	106199 -0-	-34231 -0-	4769 1	101430 3	Y	-0-							-0-
09	129300 X	98021 -0-	-31279 -0-	6569 1	91452 3	Y	-0-							-0-
10	126015 X	97594 -0-	-28421 -0-	4137 1	93457 3	Y	-0-							-0-
11	106890 X	89519 -0-	-17371 -0-	4089 1	85430 3	Y	-0-							-0-
HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417														
06	145980 X	100626 -0-	-45354 -0-	4708 1	95918 3	Y	-0-							-0-
07	142600 X	99955 -0-	-42645 -0-	4224 1	95731 3	Y	-0-							-0-
08	134137 X	97226 -0-	-36911 -0-	4366 1	92860 3	Y	-0-							-0-
09	122910 X	89378 -0-	-33532 -0-	5989 1	83389 3	Y	-0-							-0-
10	118513 X	88061 -0-	-30452 -0-	3733 1	84328 3	Y	-0-							-0-
11	100620 X	81479 -0-	-19141 -0-	3721 1	77758 3	Y	-0-							-0-
HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396														
06	166050 X	120781 -0-	-45269 -0-	5651 1	115130 3	Y	-0-							-0-
07	161417 X	119176 -0-	-42241 -0-	5037 1	114139 3	Y	-0-							-0-
08	151404 X	110080 -0-	-41324 -0-	4943 1	105137 3	Y	-0-							-0-
09	137490 X	101938 -0-	-35552 -0-	6831 1	95107 3	Y	-0-							-0-
10	132866 X	100431 -0-	-32435 -0-	4258 1	96173 3	Y	-0-							-0-
11	120780 X	97692 -0-	-23088 -0-	4462 1	93230 3	Y	-0-							-0-
HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537														
06	386340 X	281974 -0-	-104366 -0-	13192 1	268782 3	N	-0-							-0-
07	375875 X	279127 -0-	-96748 -0-	11797 1	267330 3	N	-0-							-0-
08	352904 X	268725 -0-	-84179 -0-	12067 1	256658 3	N	-0-							-0-
09	322230 X	247242 -0-	-74988 -0-	16568 1	230674 3	N	-0-							-0-
*10	314216 X	243601 -0-	-70615 -0-	10327 1	233274 3	N	-0-							-0-
11	281970 X	225721 -0-	-56249 -0-	10309 1	215412 3	N	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
06	367980 X	284372	-0-	-83608	-0-	13305	1	271067	3	N	-0-			-0-
07	373891 X	281371	-0-	-92520	-0-	11891	1	269480	3	N	-0-			-0-
08	352439 X	266275	-0-	-86164	-0-	11957	1	254318	3	N	-0-			-0-
09	323310 X	246856	-0-	-76454	-0-	16542	1	230314	3	N	-0-			-0-
*10	316882 X	245196	-0-	-71686	-0-	10395	1	234801	3	N	-0-			-0-
11	284370 X	228466	-0-	-55904	-0-	10435	1	218031	3	N	-0-			-0-
COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216														
06	222990 X	160828	-0-	-62162	-0-	150334	3	10494	9	N	9540	9545	1	73
07	230423 X	153063	-0-	-77360	-0-	141840	3	11223	9	N	10203	10203	1	73
08	230423 X	136536	-0-	-93887	-0-	540	1	127075	3	N	8110	8110	1	73
						8921	9							
09	202710 X	112435	-0-	-90275	-0-	2524	1	104782	3	N	4663	4663	1	73
						5129	9							
*10	185380 X	107149	-0-	-78231	-0-	245	1	99234	3	N	6973	6935	1	111
						7670	9							
11	160830 X	90566	-0-	-70264	-0-	521	1	84732	3	N	4830	5363	1	121
						5313	9							
COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837														
06	252510 X	199115	-0-	-53395	-0-	181272	3	17843	9	N	16221	16216	1	124
07	260927 X	194207	-0-	-66720	-0-	174449	3	19758	9	N	17962	17962	1	124
08	260927 X	176558	-0-	-84369	-0-	679	1	159601	3	N	14798	14797	1	125
						16278	9							
09	236520 X	151097	-0-	-85423	-0-	3332	1	138340	3	N	8568	8567	1	126
						9425	9							
*10	225804 X	140660	-0-	-85144	-0-	333	1	134996	3	N	4846	4821	1	151
						5331	9							
11	199110 X	128893	-0-	-70217	-0-	731	1	118832	3	N	8482	8872	1	171
						9330	9							
COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644														
06	218880 X	159847	-0-	-59033	-0-	148863	3	10984	9	N	9985	9985	1	79
07	226176 X	150753	-0-	-75423	-0-	139722	3	11031	9	N	10028	10028	1	79
08	226176 X	133086	-0-	-93090	-0-	524	1	123225	3	N	8488	8488	1	79
						9337	9							
09	199710 X	109610	-0-	-90100	-0-	2450	1	101716	3	N	4949	4950	1	78
						5444	9							
*10	185473 X	104393	-0-	-81080	-0-	237	1	95988	3	N	7425	7385	1	118
						8168	9							
11	159840 X	87152	-0-	-72688	-0-	497	1	80911	3	N	5222	5789	1	130
						5744	9							
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092														
06	262290 X	262260	-0-	-30	-0-	3226	1	259034	3	Y	-0-			-0-
07	271033 X	253645	-0-	-17388	-0-	3444	1	250201	3	Y	-0-			-0-
08	271033 X	235606	-0-	-35427	-0-	4407	1	231199	3	Y	-0-			-0-
09	262290 X	212176	-0-	-50114	-0-	2311	1	209865	3	Y	-0-			-0-
10	271033 X	207289	-0-	-63744	-0-	2729	1	204560	3	Y	-0-			-0-
11	262260 X	190033	-0-	-72227	-0-	2396	1	187637	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 5H RRCID -> 299223 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10765 - 18619														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	273330 X	269511	-0-	-3819	-0-	3315	1	266196	3	Y	-0-			-0-
07	282441 X	258966	-0-	-23475	-0-	3517	1	255449	3	Y	-0-			-0-
08	282441 X	246402	-0-	-36039	-0-	4609	1	241793	3	Y	-0-			-0-
09	273330 X	230539	-0-	-42791	-0-	2511	1	228028	3	Y	-0-			-0-
10	282441 X	223186	-0-	-59255	-0-	2938	1	220248	3	Y	-0-			-0-
11	269520 X	203253	-0-	-66267	-0-	2562	1	200691	3	Y	-0-			-0-

CHALOS-LYSSY PSA G WELL #: 22H RRCID -> 299240 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11588 - 22260														
06	688960 X	414972	-0-	-273988	-0-	19415	1	395557	3	N	-0-			-0-
07	407239 X	407239	-0-	-0-	-0-	17211	1	390028	3	N	-0-			-0-
08	384175 X	384175	-0-	-0-	-0-	17252	1	366923	3	N	-0-			-0-
09	392880 X	351391	-0-	-41489	-0-	23547	1	327844	3	N	-0-			-0-
*10	405976 X	342290	-0-	-63686	-0-	14511	1	327779	3	N	-0-			-0-
11	392880 X	313967	-0-	-78913	-0-	14340	1	299627	3	N	-0-			-0-

CHALOS-LYSSY PSA F WELL #: 21H RRCID -> 299242 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11701 - 22271														
06	637503 X	381933	-0-	-255570	-0-	17869	1	364064	3	N	-0-			-0-
07	405976 X	366298	-0-	-39678	-0-	15481	1	350817	3	N	-0-			-0-
08	341718 X	341718	-0-	-0-	-0-	15345	1	326373	3	N	-0-			-0-
09	381930 X	308724	-0-	-73206	-0-	20688	1	288036	3	N	-0-			-0-
*10	394661 X	298519	-0-	-96142	-0-	12656	1	285863	3	N	-0-			-0-
11	381930 X	271649	-0-	-110281	-0-	12407	1	259242	3	N	-0-			-0-

JEV-KING STATE GU C WELL #: 3H RRCID -> 299655 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEV-KING STATE GU B WELL #: 2H RRCID -> 299748 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11500 - 19862														
06	1587736 X	381560	-0-	-1206176	-0-	4693	1	376867	3	N	-0-			-0-
07	420887 X	359855	-0-	-61032	-0-	4887	1	354968	3	N	-0-			-0-
08	420887 X	329418	-0-	-91469	-0-	6162	1	323256	3	N	-0-			-0-
09	407310 X	295335	-0-	-111975	-0-	3216	1	292119	3	N	-0-			-0-
10	420887 X	284695	-0-	-136192	-0-	3748	1	280947	3	N	-0-			-0-
11	381570 X	260251	-0-	-121319	-0-	3281	1	256970	3	N	-0-			-0-

APACHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 300034 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8520 - 16839														
08	0	154684	-0-	154684	154684	11593	1	143091	3	N	-0-			-0-
09	418916 X	264232	-0-	-154684	-0-	14632	1	249591	3	N	8	7 1		1
10	281144 X	281144	-0-	-0-	-0-	16881	1	264263	3	N	-0-	1 1		-0-
11	270331 X	270331	-0-	-0-	-0-	18793	1	251538	3	N	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA E WELL #: 36H RRCID -> 300097 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11028 - 18883														
07	0	53637	-0-	53637	53637	728	1	52909	3	N	-0-			-0-
08	0	311727	-0-	311727	365364	5831	1	305896	3	N	-0-			-0-
09	667908 X	302544	-0-	-365364	-0-	3295	1	299249	3	N	-0-			-0-
*10	289429 X	289429	-0-	-0-	-0-	3810	1	285619	3	N	-0-			-0-
11	259483 X	259483	-0-	-0-	-0-	3271	1	256212	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LAS ISLITAS C WELL #: 2H RRCID -> 300119 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11175 - 24266														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	82510	-0-	82510	82510	1543	1 80967	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	649809 X	567299	-0-	-82510	-0-	6178	1 561121	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	584815 X	567807	-0-	-17008	-0-	7475	1 560332	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	565950 X	515814	-0-	-50136	-0-	6503	1 509311	3	Y	-0-	-0-			-0-
DORA MARTIN B PSA L WELL #: RRCID -> 300129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8335 - 18578														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
*10	0	447494	-0-	447494	-0-	18971	1 428523	3	N	-0-	-0-			-0-
11	SHUT IN	419171	-0-	419171	-0-	19145	1 400026	3	N	-0-	-0-			-0-
WILLIE-GL PSA D WELL #: 30H RRCID -> 300270 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10850 - 16582														
06	0	264562	-0-	264562	461807	12378	1 252184	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	704651 X	242844	-0-	-461807	-0-	10263	1 232581	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	299832 X	220216	-0-	-79616	-0-	9889	1 210327	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	290160 X	196085	-0-	-94075	-0-	13140	1 182945	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	299832 X	188015	-0-	-111817	-0-	7971	1 180044	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	290160 X	173054	-0-	-117106	-0-	7904	1 165150	3	Y	-0-	-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA D WELL #: 35H RRCID -> 300279 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10970 - 18736														
07	0	57988	-0-	57988	57988	787	1 57201	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	0	360549	-0-	360549	418537	6744	1 353805	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	DELQ PR	353544	-0-	353544	772081	3850	1 349694	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	1108518 X	336437	-0-	-772081	-0-	4429	1 332008	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	299052 X	299052	-0-	-0-	-0-	3770	1 295282	3	Y	-0-	-0-			-0-
CHALOS-LYSSY PSA D WELL #: 19H RRCID -> 300323 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11703 - 22684														
06	642233 X	392071	-0-	-250162	-0-	18343	1 373728	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	398970 X	388391	-0-	-10579	-0-	16414	1 371977	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	398970 X	368735	-0-	-30235	-0-	16558	1 352177	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	386100 X	336785	-0-	-49315	-0-	22569	1 314216	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	398970 X	326635	-0-	-72335	-0-	13847	1 312788	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	386100 X	299496	-0-	-86604	-0-	13679	1 285817	3	Y	-0-	-0-			-0-
CHALOS MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 300324 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11657 - 18933														
06	575331 X	357772	-0-	-217559	-0-	16739	1 341033	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	367071 X	350690	-0-	-16381	-0-	14821	1 335869	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	367071 X	324059	-0-	-43012	-0-	14552	1 309507	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	355230 X	289480	-0-	-65750	-0-	19399	1 270081	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	367071 X	276612	-0-	-90459	-0-	11727	1 264885	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	355230 X	249904	-0-	-105326	-0-	11414	1 238490	3	Y	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO 18550B WELL #: 21H RRCID -> 300494 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12237 - 19421														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	383546	-0-	383546	383546	21999	1	361547	3	Y	-0-			-0-
*05	0	445600	-0-	445600	829146	17374	1	428226	3	Y	-0-			-0-
*06	1215893 X	386747	-0-	-829146	-0-	18094	1	368653	3	Y	-0-			-0-
*07	449779 X	369035	-0-	-80744	-0-	15596	1	353439	3	Y	-0-			-0-
*08	449779 X	333141	-0-	-116638	-0-	14960	1	318181	3	Y	-0-			-0-
*09	435270 X	299269	-0-	-136001	-0-	20055	1	279214	3	Y	-0-			-0-
*10	449779 X	282753	-0-	-167026	-0-	11987	1	270766	3	Y	-0-			-0-
*11	435270 X	253080	-0-	-182190	-0-	11559	1	241521	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO 18550B WELL #: 22H RRCID -> 300498 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12305 - 19735														
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	384165	-0-	384165	384165	22034	1	362131	3	Y	-0-			-0-
*05	0	470290	-0-	470290	854455	18337	1	451953	3	Y	-0-			-0-
*06	1271356 X	416901	-0-	-854455	-0-	19505	1	397396	3	Y	-0-			-0-
*07	451546 X	383237	-0-	-68309	-0-	16196	1	367041	3	Y	-0-			-0-
*08	451546 X	361603	-0-	-89943	-0-	16238	1	345365	3	Y	-0-			-0-
*09	436980 X	318243	-0-	-118737	-0-	21326	1	296917	3	Y	-0-			-0-
*10	451546 X	304496	-0-	-147050	-0-	12909	1	291587	3	Y	-0-			-0-
*11	436980 X	274824	-0-	-162156	-0-	12552	1	262272	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA J WELL #: 20H RRCID -> 300500 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12215 - 21576														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 W	457108	-0-	457108	457108	26218	1	430890	3	Y	-0-			-0-
*05	0 W	537634	-0-	537634	994742	20963	1	516671	3	Y	-0-			-0-
*06	1495457 X	500715	-0-	-994742	-0-	23426	1	477289	3	Y	-0-			-0-
*07	522815 X	488013	-0-	-34802	-0-	20624	1	467389	3	Y	-0-			-0-
*08	522815 X	463314	-0-	-59501	-0-	20805	1	442509	3	Y	-0-			-0-
*09	505950 X	413243	-0-	-92707	-0-	27692	1	385551	3	Y	-0-			-0-
*10	522815 X	400721	-0-	-122094	-0-	16988	1	383733	3	Y	-0-			-0-
*11	505950 X	NO RPT	-0-	-505950	-0-					Y	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900														
ENCINAL SWD WELL #: 1														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PERDIDO ENERGY, LLC 653223													
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348													
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095													
06	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246													
06	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815													
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722													
06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2700 X	2362	-0-	-338	-0-	2362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2790 X	2026	-0-	-764	-0-	2026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BRISCOE-NUNLEY "A"														
				//CONT.//	39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				
				//CONT.//	681327									
				WELL #:	1H	RRCID	-> 268487			COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13355	PERF.13457 - 18408
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2				N	-0-	-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2				N	-0-	-0-
08	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2				N	-0-	-0-
09	1650	N	1312	-0-	-338	-0-	1312	2				N	-0-	-0-
*10	1643	N	1126	-0-	-517	-0-	1126	2				N	-0-	-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-						N	NO RPT	-0-
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC														
LA MUELA														
				WELL #:	1H	RRCID	-> 283958			COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	11230	PERF.11316 - 19823
06	21330	X	20489	-0-	-841	-0-	20489	3				N	-0-	-0-
07	22041	X	20213	-0-	-1828	-0-	54	1	20159	3		N	-0-	-0-
08	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	58	1	21251	3		N	-0-	-0-
09	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	21485	3				N	-0-	-0-
10	21173	X	20960	-0-	-213	-0-	20960	3				N	-0-	-0-
11	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-						N	NO RPT	-0-
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A														
				WELL #:	1H	RRCID	-> 284417			COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.12068 - 19125
06	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	1858	1	22416	3		N	-0-	-0-
07	26877	X	25655	-0-	-1222	-0-	2188	1	23467	3		N	-0-	-0-
08	26877	X	26664	-0-	-213	-0-	2440	1	24224	3		N	-0-	-0-
09	26010	X	23770	-0-	-2240	-0-	1755	1	22015	3		N	-0-	-0-
10	25934	X	25934	-0-	-0-	-0-	2168	1	23766	3		N	-0-	-0-
11	25800	X	NO RPT	-0-	-25800	-0-						N	NO RPT	-0-
LA SANTA CRUZ-RACHAL														
				WELL #:	1H	RRCID	-> 286473			COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661	PERF.11476 - 19445
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ESTHER SCHLETZE UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID	-> 286954			COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071 - 18586
06	33090	X	26956	-0-	-6134	-0-	26956	3				N	-0-	-0-
07	32643	X	29606	-0-	-3037	-0-	29606	3				N	-0-	-0-
08	32550	X	26477	-0-	-6073	-0-	26477	3				N	-0-	-0-
09	31500	X	28880	-0-	-2620	-0-	28880	3				N	-0-	-0-
10	29605	X	29504	-0-	-101	-0-	29504	3				N	-0-	-0-
11	28650	X	NO RPT	-0-	-28650	-0-						N	NO RPT	-0-
HALL STATE UNIT B														
				WELL #:	2H	RRCID	-> 288843			COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653 - 22011
06	77204	X	77204	-0-	-0-	-0-	77204	3				N	-0-	-0-
07	71083	X	60903	-0-	-10180	-0-	60903	3				N	-0-	-0-
08	62744	X	14869	-0-	-47875	-0-	14869	3				N	-0-	-0-
09	75840	X	-0-	-0-	-75840	-0-						N	-0-	-0-
10	78368	X	-0-	-0-	-78368	-0-						N	-0-	-0-
11	75840	X	NO RPT	-0-	-75840	-0-						N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	44258 X	44258	-0-	-0-	-0-	44258 3				N	-0-			-0-
07	40982 X	40230	-0-	-752	-0-	40230 3				N	-0-			-0-
08	40982 X	6715	-0-	-34267	-0-	6715 3				N	-0-			-0-
09	44250 X	6463	-0-	-37787	-0-	6463 3				N	-0-			-0-
10	45725 X	39337	-0-	-6388	-0-	39337 3				N	-0-			-0-
11	44250 X	NO RPT	-0-	-44250	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11383 PERF.11751 - 22498														
06	16800 X	7459	-0-	-9341	-0-	7459 3				N	-0-			-0-
07	16089 X	15800	-0-	-289	-0-	15800 3				N	-0-			-0-
08	16089 X	1363	-0-	-14726	-0-	1363 3				N	-0-			-0-
09	11040 X	45	-0-	-10995	-0-	45 3				N	-0-			-0-
10	19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	19413 3				N	-0-			-0-
11	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982														
06	56176 X	56176	-0-	-0-	-0-	56176 3				N	-0-			-0-
07	56843 X	56843	-0-	-0-	-0-	56843 3				N	-0-			-0-
08	55718 X	55718	-0-	-0-	-0-	55718 3				N	-0-			-0-
09	52376 X	52376	-0-	-0-	-0-	52376 3				N	-0-			-0-
10	43607 X	43607	-0-	-0-	-0-	75 1	43532 3			N	-0-			-0-
11	32460 X	NO RPT	-0-	-32460	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640														
06	49050 X	36887	-0-	-12163	-0-	36887 3				N	-0-			-0-
07	47151 X	38228	-0-	-8923	-0-	38228 3				N	-0-			-0-
08	44950 X	37103	-0-	-7847	-0-	37103 3				N	-0-			-0-
09	43500 X	25128	-0-	-18372	-0-	25128 3				N	-0-			-0-
10	40579 X	24096	-0-	-16483	-0-	41 1	24055 3			N	-0-			-0-
11	36990 X	NO RPT	-0-	-36990	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834														
06	59940 X	53433	-0-	-6507	-0-	53433 3				N	-0-			-0-
07	61938 X	58429	-0-	-3509	-0-	58429 3				N	-0-			-0-
08	65464 X	65464	-0-	-0-	-0-	65464 3				N	-0-			-0-
09	55495 X	55495	-0-	-0-	-0-	55495 3				N	-0-			-0-
10	58435 X	37646	-0-	-20789	-0-	65 1	37581 3			N	-0-			-0-
11	63360 X	NO RPT	-0-	-63360	-0-					N	NO RPT			-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438														
06	77910 X	66613	-0-	-11297	-0-	66613 3				N	-0-			-0-
07	97774 X	63385	-0-	-34389	-0-	63385 3				N	-0-			-0-
08	97774 X	52457	-0-	-45317	-0-	52457 3				N	-0-			-0-
09	94620 X	51220	-0-	-43400	-0-	51220 3				N	-0-			-0-
10	79763 X	54878	-0-	-24885	-0-	94 1	54784 3			N	-0-			-0-
11	66600 X	NO RPT	-0-	-66600	-0-					N	NO RPT			-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640														
06	62280 X	47560	-0-	-14720	-0-	47560 3				N	-0-			-0-
07	59892 X	49483	-0-	-10409	-0-	49483 3				N	-0-			-0-
08	57722 X	52970	-0-	-4752	-0-	52970 3				N	-0-			-0-
09	52650 X	49113	-0-	-3537	-0-	49113 3				N	-0-			-0-
10	53072 X	48632	-0-	-4440	-0-	84 1	48548 3			N	-0-			-0-
11	51270 X	NO RPT	-0-	-51270	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407																
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	63990 X		54824	-0-	-9166		-0-	54824	3			N	-0-			-0-
07	66123 X		61983	-0-	-4140		-0-	61983	3			N	-0-			-0-
08	61938 X		57379	-0-	-4559		-0-	57379	3			N	-0-			-0-
09	58530 X		53629	-0-	-4901		-0-	53629	3			N	-0-			-0-
10	61969 X		53501	-0-	-8468		-0-	92	1	53409	3	N	-0-			-0-
11	59970 X	NO RPT		-0-	-59970		-0-					N	NO RPT			-0-
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655																
06	68520 X		52184	-0-	-16336		-0-	52184	3			N	-0-			-0-
07	64635 X		54978	-0-	-9657		-0-	54978	3			N	-0-			-0-
08	62775 X		55296	-0-	-7479		-0-	55296	3			N	-0-			-0-
09	57180 X		51457	-0-	-5723		-0-	51457	3			N	-0-			-0-
10	55428 X		52324	-0-	-3104		-0-	90	1	52234	3	N	-0-			-0-
11	53520 X	NO RPT		-0-	-53520		-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189																
06	73020 X		61900	-0-	-11120		-0-	61900	3			N	-0-			-0-
07	75454 X		62069	-0-	-13385		-0-	62069	3			N	-0-			-0-
08	71579 X		24761	-0-	-46818		-0-	24761	3			N	-0-			-0-
09	67110 X		-0-	-0-	-67110		-0-					N	-0-			-0-
10	66278 X		39855	-0-	-26423		-0-	39855	3			N	-0-			-0-
11	61890 X	NO RPT		-0-	-61890		-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109																
06	56370 X		44350	-0-	-12020		-0-	44350	3			N	-0-			-0-
07	58249 X		45192	-0-	-13057		-0-	45192	3			N	-0-			-0-
08	55893 X		39216	-0-	-16677		-0-	39216	3			N	-0-			-0-
09	51120 X		41791	-0-	-9329		-0-	41791	3			N	-0-			-0-
10	48050 X		41187	-0-	-6863		-0-	41187	3			N	-0-			-0-
11	44340 X	NO RPT		-0-	-44340		-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369																
06	52920 X		40526	-0-	-12394		-0-	40526	3			N	-0-			-0-
07	48701 X		40154	-0-	-8547		-0-	40154	3			N	-0-			-0-
08	43927 X		30016	-0-	-13911		-0-	30016	3			N	-0-			-0-
09	41940 X		38967	-0-	-2973		-0-	38967	3			N	-0-			-0-
10	43280 X		43280	-0-	-0-		-0-	43280	3			N	-0-			-0-
11	40530 X	NO RPT		-0-	-40530		-0-					N	NO RPT			-0-
DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231																
06	55350 X		5886	-0-	-49464		-0-	5886	3			N	-0-			-0-
07	55459 X		176	-0-	-55283		-0-	176	3			N	-0-			-0-
08	50189 X		9	-0-	-50180		-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	48570 X		-0-	-0-	-48570		-0-					N	-0-			-0-
10	24678 X		24678	-0-	-0-		-0-	24678	3			N	-0-			-0-
11	5880 X	NO RPT		-0-	-5880		-0-					N	NO RPT			-0-
DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548																
06	60750 X		51895	-0-	-8855		-0-	51895	3			N	-0-			-0-
07	62155 X		52516	-0-	-9639		-0-	52516	3			N	-0-			-0-
08	58993 X		52464	-0-	-6529		-0-	52464	3			N	-0-			-0-
09	55140 X		50173	-0-	-4967		-0-	50173	3			N	-0-			-0-
10	56110 X		30154	-0-	-25956		-0-	30154	3			N	-0-			-0-
11	51900 X	NO RPT		-0-	-51900		-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407													
QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872													
06	140400 X	122522	-0-	-17878	-0-	122522	3		N	-0-		-0-	
07	141918 X	124248	-0-	-17670	-0-	124248	3		N	-0-		-0-	
08	135625 X	121165	-0-	-14460	-0-	121165	3		N	-0-		-0-	
09	131250 X	94784	-0-	-36466	-0-	94784	3		N	-0-		-0-	
10	131161 X	97708	-0-	-33453	-0-	168	1	97540 3	N	-0-		-0-	
11	122520 X	NO RPT	-0-	-122520	-0-				N	NO RPT		-0-	
QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565													
06	158730 X	141309	-0-	-17421	-0-	141309	3		N	-0-		-0-	
07	163587 X	143539	-0-	-20048	-0-	143539	3		N	-0-		-0-	
08	158627 X	140148	-0-	-18479	-0-	140148	3		N	-0-		-0-	
09	148890 X	129886	-0-	-19004	-0-	129886	3		N	-0-		-0-	
10	149265 X	132331	-0-	-16934	-0-	228	1	132103 3	N	-0-		-0-	
11	141300 X	NO RPT	-0-	-141300	-0-				N	NO RPT		-0-	
HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053													
06	93750 X	70683	-0-	-23067	-0-	70683	3		N	-0-		-0-	
07	90241 X	70070	-0-	-20171	-0-	70070	3		N	-0-		-0-	
08	84041 X	67485	-0-	-16556	-0-	67485	3		N	-0-		-0-	
09	76620 X	61776	-0-	-14844	-0-	61776	3		N	-0-		-0-	
10	78337 X	60865	-0-	-17472	-0-	60865	3		N	-0-		-0-	
11	70680 X	NO RPT	-0-	-70680	-0-				N	NO RPT		-0-	
SPRINGER WELL #: 0 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086													
06	73140 X	61768	-0-	-11372	-0-	61768	3		N	-0-		-0-	
07	75578 X	61559	-0-	-14019	-0-	61559	3		N	-0-		-0-	
08	70184 X	60399	-0-	-9785	-0-	60399	3		N	-0-		-0-	
09	64980 X	56492	-0-	-8488	-0-	56492	3		N	-0-		-0-	
10	55775 X	55775	-0-	-0-	-0-	96	1	55679 3	N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134													
06	102060 X	83477	-0-	-18583	-0-	83477	3		N	-0-		-0-	
07	95387 X	80001	-0-	-15386	-0-	80001	3		N	-0-		-0-	
08	93837 X	80333	-0-	-13504	-0-	80333	3		N	-0-		-0-	
09	87270 X	72367	-0-	-14903	-0-	72367	3		N	-0-		-0-	
10	90179 X	71772	-0-	-18407	-0-	124	1	71648 3	N	-0-		-0-	
11	83490 X	NO RPT	-0-	-83490	-0-				N	NO RPT		-0-	
BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670													
06	98490 X	78915	-0-	-19575	-0-	78915	3		N	-0-		-0-	
07	98704 X	80152	-0-	-18552	-0-	80152	3		N	-0-		-0-	
08	90334 X	76791	-0-	-13543	-0-	76791	3		N	-0-		-0-	
09	87420 X	71126	-0-	-16294	-0-	71126	3		N	-0-		-0-	
10	87637 X	70068	-0-	-17569	-0-	121	1	69947 3	N	-0-		-0-	
11	78930 X	NO RPT	-0-	-78930	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	99390 X	84016	-0-	-15374	-0-	84016	3			N	-0-			-0-
07	102331 X	85256	-0-	-17075	-0-	85256	3			N	-0-			-0-
08	92101 X	81730	-0-	-10371	-0-	81730	3			N	-0-			-0-
09	87990 X	75881	-0-	-12109	-0-	75881	3			N	-0-			-0-
10	88536 X	74719	-0-	-13817	-0-	129	1	74590	3	N	-0-			-0-
11	84030 X	NO RPT	-0-	-84030	-0-					N	NO RPT			-0-
SPRINGER - SSS 0 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698														
06	102570 X	84660	-0-	-17910	-0-	84660	3			N	-0-			-0-
07	103633 X	84498	-0-	-19135	-0-	84498	3			N	-0-			-0-
08	103633 X	81642	-0-	-21991	-0-	81642	3			N	-0-			-0-
09	100290 X	74933	-0-	-25357	-0-	74933	3			N	-0-			-0-
10	93000 X	75408	-0-	-17592	-0-	130	1	75278	3	N	-0-			-0-
11	84660 X	NO RPT	-0-	-84660	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356														
06	91380 X	74981	-0-	-16399	-0-	74981	3			N	-0-			-0-
07	92287 X	81458	-0-	-10829	-0-	81458	3			N	-0-			-0-
08	86614 X	75947	-0-	-10667	-0-	75947	3			N	-0-			-0-
09	82350 X	69994	-0-	-12356	-0-	69994	3			N	-0-			-0-
10	82088 X	69070	-0-	-13018	-0-	119	1	68951	3	N	-0-			-0-
11	78840 X	NO RPT	-0-	-78840	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788														
06	113400 X	85351	-0-	-28049	-0-	85351	3			N	-0-			-0-
07	109957 X	87509	-0-	-22448	-0-	87509	3			N	-0-			-0-
08	103137 X	84499	-0-	-18638	-0-	84499	3			N	-0-			-0-
09	94350 X	77961	-0-	-16389	-0-	77961	3			N	-0-			-0-
10	93217 X	77030	-0-	-16187	-0-	77030	3			N	-0-			-0-
11	85350 X	NO RPT	-0-	-85350	-0-					N	NO RPT			-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991														
06	45180 X	34739	-0-	-10441	-0-	34739	3			N	-0-			-0-
07	46376 X	34570	-0-	-11806	-0-	34570	3			N	-0-			-0-
08	40796 X	34267	-0-	-6529	-0-	34267	3			N	-0-			-0-
09	38160 X	33335	-0-	-4825	-0-	33335	3			N	-0-			-0-
10	35898 X	33752	-0-	-2146	-0-	33752	3			N	-0-			-0-
11	34740 X	NO RPT	-0-	-34740	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231														
06	108720 X	83139	-0-	-25581	-0-	83139	3			N	-0-			-0-
07	108345 X	84787	-0-	-23558	-0-	84787	3			N	-0-			-0-
08	100099 X	82333	-0-	-17766	-0-	82333	3			N	-0-			-0-
09	93540 X	76353	-0-	-17187	-0-	76353	3			N	-0-			-0-
10	91233 X	75761	-0-	-15472	-0-	130	1	75631	3	N	-0-			-0-
11	83130 X	NO RPT	-0-	-83130	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737														
06	144300 X	116642	-0-	-27658	-0-	116642	3			N	-0-			-0-
07	143313 X	114846	-0-	-28467	-0-	114846	3			N	-0-			-0-
08	135780 X	113680	-0-	-22100	-0-	113680	3			N	-0-			-0-
09	122850 X	103576	-0-	-19274	-0-	103576	3			N	-0-			-0-
10	126945 X	103174	-0-	-23771	-0-	178	1	102996	3	N	-0-			-0-
11	116640 X	NO RPT	-0-	-116640	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407												
NIESCHWITZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	68820 X	54686	-0-	-14134	-0-	54686	3		N	-0-		-0-
07	69440 X	55153	-0-	-14287	-0-	55153	3		N	-0-		-0-
08	65627 X	54306	-0-	-11321	-0-	54306	3		N	-0-		-0-
09	59220 X	51006	-0-	-8214	-0-	51006	3		N	-0-		-0-
10	58621 X	51243	-0-	-7378	-0-	51243	3		N	-0-		-0-
11	54690 X	NO RPT	-0-	-54690	-0-				N	NO RPT		-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230												
06	186540 X	140663	-0-	-45877	-0-	140663	3		N	-0-		-0-
07	177134 X	139379	-0-	-37755	-0-	139379	3		N	-0-		-0-
08	167338 X	133132	-0-	-34206	-0-	133132	3		N	-0-		-0-
09	153630 X	122712	-0-	-30918	-0-	122712	3		N	-0-		-0-
10	153016 X	120632	-0-	-32384	-0-	208	1	120424	3	N	-0-	-0-
11	140670 X	NO RPT	-0-	-140670	-0-				N	NO RPT		-0-
GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269												
06	135690 X	105215	-0-	-30475	-0-	105215	3		N	-0-		-0-
07	131006 X	102937	-0-	-28069	-0-	102937	3		N	-0-		-0-
08	124217 X	100431	-0-	-23786	-0-	100431	3		N	-0-		-0-
09	116430 X	92700	-0-	-23730	-0-	92700	3		N	-0-		-0-
10	115165 X	91761	-0-	-23404	-0-	91761	3		N	-0-		-0-
11	105210 X	NO RPT	-0-	-105210	-0-				N	NO RPT		-0-
GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826												
06	108480 X	75544	-0-	-32936	-0-	75544	3		N	-0-		-0-
07	100099 X	75614	-0-	-24485	-0-	75614	3		N	-0-		-0-
08	93186 X	73197	-0-	-19989	-0-	73197	3		N	-0-		-0-
09	84810 X	67735	-0-	-17075	-0-	67735	3		N	-0-		-0-
10	82584 X	66789	-0-	-15795	-0-	66789	3		N	-0-		-0-
11	75540 X	NO RPT	-0-	-75540	-0-				N	NO RPT		-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114												
06	119010 X	89547	-0-	-29463	-0-	89547	3		N	-0-		-0-
07	113181 X	87279	-0-	-25902	-0-	87279	3		N	-0-		-0-
08	106733 X	83911	-0-	-22822	-0-	83911	3		N	-0-		-0-
09	94440 X	79143	-0-	-15297	-0-	79143	3		N	-0-		-0-
10	95852 X	78853	-0-	-16999	-0-	136	1	78717	3	N	-0-	-0-
11	89550 X	NO RPT	-0-	-89550	-0-				N	NO RPT		-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473												
06	144120 X	108722	-0-	-35398	-0-	108722	3		N	-0-		-0-
07	139469 X	106894	-0-	-32575	-0-	106894	3		N	-0-		-0-
08	132122 X	100553	-0-	-31569	-0-	100553	3		N	-0-		-0-
09	120540 X	91498	-0-	-29042	-0-	91498	3		N	-0-		-0-
10	118823 X	89589	-0-	-29234	-0-	154	1	89435	3	N	-0-	-0-
11	108720 X	NO RPT	-0-	-108720	-0-				N	NO RPT		-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662												
06	887430 X	422850	-0-	-464580	-0-	422850	3		N	-0-		-0-
07	571578 X	410709	-0-	-160869	-0-	410709	3		N	-0-		-0-
08	571578 X	383345	-0-	-188233	-0-	383345	3		N	-0-		-0-
09	473040 X	348203	-0-	-124837	-0-	348203	3		N	-0-		-0-
10	464566 X	334557	-0-	-130009	-0-	576	1	333981	3	N	-0-	-0-
11	422850 X	NO RPT	-0-	-422850	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC			//CONT.//		683407															
SSS-BURKHOLDER M UNIT C			WELL #:		3H		RRCID -> 299299		COMPL. DATE 03/23/2025		TOTAL DEPTH 11136		PERF.11108 - 21590							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	932745 X	446749	-0-	-	-485996	-0-	-	446749	3				N	-0-					-0-	
07	573438 X	439045	-0-	-	-134393	-0-	-	439045	3				N	-0-					-0-	
08	573438 X	407629	-0-	-	-165809	-0-	-	407629	3				N	-0-					-0-	
09	504750 X	371666	-0-	-	-133084	-0-	-	371666	3				N	-0-					-0-	
10	485987 X	357438	-0-	-	-128549	-0-	-	615	1	356823	3		N	-0-					-0-	
11	446760 X	NO RPT	-0-	-	-446760	-0-	-						N	NO RPT					-0-	

SSS-BURKHOLDER M UNIT E			WELL #:		5H		RRCID -> 299360		COMPL. DATE 03/23/2025		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11363 - 21227							
06	863450 X	414615	-0-	-	-448835	-0-	-	414615	3				N	-0-					-0-	
07	489459 X	409569	-0-	-	-79890	-0-	-	409569	3				N	-0-					-0-	
08	489459 X	383565	-0-	-	-105894	-0-	-	383565	3				N	-0-					-0-	
09	434760 X	345562	-0-	-	-89198	-0-	-	345562	3				N	-0-					-0-	
10	448849 X	341919	-0-	-	-106930	-0-	-	589	1	341330	3		N	-0-					-0-	
11	414630 X	NO RPT	-0-	-	-414630	-0-	-						N	NO RPT					-0-	

RNG RESOURCES, LLC			687071																	
GRAN DINERO			WELL #:		1H		RRCID -> 298338		COMPL. DATE 01/20/2024		TOTAL DEPTH 13191		PERF.13820 - 19603							
06	SHUT IN	132332	-0-	-	132332	-0-	-	2779820	132332	2			N	-0-					-0-	
07	SHUT IN	58236	-0-	-	58236	-0-	-	2838056	58236	2			N	-0-					-0-	
08	SHUT IN	30960	-0-	-	30960	-0-	-	2869016	30960	2			N	-0-					-0-	
09	SHUT IN	127589	-0-	-	127589	-0-	-	2996605	127589	2			N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	2996605					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-	2996605					N	NO RPT					-0-	

REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462																	
NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:		2001H		RRCID -> 251773		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12972 - 17119							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-						N	NO RPT					-0-	

GOODRIDGE			WELL #:		2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12760		PERF.13250 - 18042							
06	1800 X	1705	-0-	-	-95	-0-	-	1705	3				N	-0-					-0-	
07	1860 X	1770	-0-	-	-90	-0-	-	1770	3				N	-0-					-0-	
08	1798 X	315	-0-	-	-1483	-0-	-	315	3				N	-0-					-0-	
09	1740 X	1731	-0-	-	-9	-0-	-	1731	3				N	-0-					-0-	
*10	1842 X	1842	-0-	-	-0-	-0-	-	1842	3				N	-0-					-0-	
11	1710 X	1682	-0-	-	-28	-0-	-	1682	3				N	-0-					-0-	

NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:		1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12855 - 17452							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-						N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
NUECES MINERALS COMPANY														
WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODRIDGE														
WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530														
06	4560 X	3388	-0-	-1172	-0-	3388	3			N	-0-			-0-
07	3999 X	3259	-0-	-740	-0-	3259	3			N	-0-			-0-
08	3999 X	427	-0-	-3572	-0-	427	3			N	-0-			-0-
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-			-0-
10	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	3461	3			N	-0-			-0-
11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY														
WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
BRACKEN-JV														
WELL #: 781915 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	208	1	3792	3	Y	-0-			-0-
07	5983 X	4556	-0-	-1427	-0-	243	1	4310	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	5983 X	1161	-0-	-4822	-0-	72	1	1086	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	5790 X	5295	-0-	-495	-0-	314	1	4951	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
10	5115 X	4455	-0-	-660	-0-	296	1	4064	3	Y	-0-			-0-
						95	4							
11	4410 X	2826	-0-	-1584	-0-	185	1	2622	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
MILES, GEORGE														
WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	88	1	747	3	Y	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	119	1	1051	3	Y	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	3	Y	-0-			-0-
09	840 N	32	-0-	-808	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	905	-0-	905	905	127	1	778	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	91	-0-	91	996	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	3	N	-0-			-0-
07	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	3	N	-0-			-0-
08	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	14	1	1346	3	N	-0-			-0-
09	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	3	N	-0-			-0-
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	12	1	1102	3	N	-0-			-0-
11	1320 X	1082	-0-	-238	-0-	12	1	1070	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	824	3	Y	-0-			-0-
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	634	1	2117	3	Y	-0-			-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	1551	3	Y	-0-			-0-
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	2028	3	Y	-0-			-0-
10	2728 N	2014	-0-	-714	-0-	-0-	519	1	1495	3	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1486	-0-	-554	-0-	-0-	344	1	1142	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801															
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	40	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A															
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	15	1	51	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	34	-0-	-214	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499															
06	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1771	3	N	-0-			-0-
07	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1671	3	N	-0-			-0-
08	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1688	3	N	-0-			-0-
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1639	3	N	-0-			-0-
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1749	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	-0-	18	1	1581	3	N	-0-			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953															
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	4216 X	3639	-0-	-577	-0-	-0-	194	1	3443	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	3627 X	1496	-0-	-2131	-0-	-0-	93	1	1399	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	3128	3	Y	-0-			-0-
							19	4							
10	3627 X	2274	-0-	-1353	-0-	-0-	151	1	2074	3	Y	-0-			-0-
							49	4							
11	3510 X	2518	-0-	-992	-0-	-0-	165	1	2336	3	Y	-0-			-0-
							17	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	47	1	3030	3	N	-0-			-0-
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	8	1	586	3	N	-0-			-0-
08	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	20	1	1894	3	N	-0-			-0-
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	30	1	2823	3	N	-0-			-0-
10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	28	1	2600	3	N	-0-			-0-
11	3090 X	2810	-0-	-280	-0-	31	1	2779	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818														
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	160	1	263	3	Y	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	127	1	424	3	Y	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	137	1	392	3	Y	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	116	1	457	3	Y	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	163	1	469	3	Y	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	128	1	426	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191														
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	Y	-0-			8
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	Y	1	6	1	3
08	713 N	358	-0-	-355	-0-	22	1	335	3	Y	-0-			3
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	984	3	Y	-0-			3
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	80	1	1103	3	Y	-0-	2	1	1
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	69	1	974	3	Y	5	1	1	5
						7	4	6	9					
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83 3	Y	-0-			3	
07	558 N	112	-0-	-446	-0-	6	1	106 3	Y	-0-	2	1	1	
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11 3	Y	-0-			1	
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37 3	Y	-0-			1	
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	382 3	Y	1	1	1	1	
						9	4	1 9						
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	271 3	Y	-0-			1	
						2	4							
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872 3	N	-0-			-0-	
07	1023 N	348	-0-	-675	-0-	19	1	329 3	N	-0-			-0-	
08	930 N	294	-0-	-636	-0-	18	1	275 3	N	-0-			-0-	
						1	4							
09	930 N	682	-0-	-248	-0-	40	1	638 3	N	-0-			-0-	
						4	4							
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	612 3	N	-0-			-0-	
						14	4							
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	390 3	N	-0-			-0-	
						3	4							
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	14	1	938 3	N	-0-			-0-	
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	13	1	1004 3	N	-0-			-0-	
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	10	1	944 3	N	-0-			-0-	
09	836 X	836	-0-	-0-	-0-	9	1	827 3	N	-0-			-0-	
10	841 X	841	-0-	-0-	-0-	9	1	832 3	N	-0-			-0-	
11	930 N	820	-0-	-110	-0-	9	1	811 3	N	-0-			-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			1	
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			1	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2100 X	1473	-0-	-627	-0-	76	1	1397	3	Y	-0-			3
07	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	91	1	1619	3	Y	-0-	2	1	5
						1	4	4	9					
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	118	1	1783	3	Y	-0-			5
						5	4							
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	99	1	1562	3	Y	-0-			5
						9	4							
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	157	1	2157	3	Y	3	3	1	5
						51	4	3	9					
11	1830 N	1630	-0-	-200	-0-	106	1	1505	3	Y	7	5	1	7
						11	4	8	9					
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	7			13
						8	9							
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	894	3	Y	-0-	9	1	4
						1	4							
08	620 N	305	-0-	-315	-0-	19	1	285	3	Y	-0-			4
						1	4							
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	711	3	Y	-0-			4
						4	4							
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	3	Y	-0-	2	1	2
						25	4							
11	300 N	79	-0-	-221	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	2	1	-0-
						1	4							
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	24			55
						26	9							
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	Y	38	37	1	56
						42	9							
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	19	1	279	3	Y	4			60
						1	4	4	9					
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	821	3	Y	-0-			60
						5	4							
10	682 N	545	-0-	-137	-0-	36	1	496	3	Y	1	33	1	28
						12	4	1	9					
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	17	1	248	3	Y	-0-	25	1	3
						2	4							
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
06	563 X	563	-0-	-0-	-0-	9	1	554	3	N	-0-			-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
08	837 X	180	-0-	-657	-0-	2	1	178	3	N	-0-			-0-
09	810 X	3	-0-	-807	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	837 X	90	-0-	-747	-0-	1	1	89	3	N	-0-			-0-
11	180 N	13	-0-	-167	-0-	13	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
HUBERT STONE 01															
WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	266	3	102	9	N	93	369	1		148
07	465 N	406	-0-	-59	-0-	310	3	96	9	N	87				235
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-				235
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	237	3	202	9	N	184				419
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	619	3	128	9	N	116				535
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				535
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-
07	3100 N	3395	-0-	295	295	252	1	3128	3	Y	3	1	1		2
						12	4	3	9						
08	3100 N	4905	-0-	1805	2100	314	1	4555	3	Y	6	5	1		3
						29	4	7	9						
09	14323 X	12223	-0-	-2100	-0-	656	1	11430	3	Y	25	15	1		13
						109	4	28	9						
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5	18	1		-0-
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062															
06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	-0-				-0-
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-				-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	3	N	-0-				-0-
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	N	-0-				-0-
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-				-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	3	1	224	3	N	-0-				-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866															
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	178	1	293	3	Y	-0-				-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	Y	-0-				-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	13	1	36	3	Y	-0-				-0-
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	5	1	21	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	7	1	19	3	Y	-0-				-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	919	1	2143	3	Y	7	13	1	5
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	1550	1	1689	3	Y	6	2	1	9
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	328	1	486	3	Y	6	2	1	13
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	308	1	534	3	Y	3	1	1	15
10	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	463	1	826	3	Y	3	2	1	16
11	3150 X	2692	-0-	-458	-0-	664	1	2010	3	Y	16	20	1	12
						18	9							
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	574	1	944	3	Y	-0-			-0-
07	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	645	1	2155	3	Y	-0-			-0-
08	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	739	1	2110	3	Y	-0-			-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	547	1	2145	3	Y	-0-			-0-
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	655	1	1885	3	Y	-0-			-0-
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	600	1	1994	3	Y	-0-			-0-
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	17	-0-	17	17	6	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	9	-0-	9	26	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	294	1	2492	3	Y	-0-			-0-
07	2728 X	2595	-0-	-133	-0-	265	1	2330	3	Y	-0-			-0-
08	2542 X	2208	-0-	-334	-0-	159	1	2049	3	Y	-0-			-0-
09	2790 X	1859	-0-	-931	-0-	57	1	1802	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1823	-0-	1823	1823	256	1	1567	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2061	-0-	2061	3884	179	1	1882	3	Y	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043															
06	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	23	1	1518	3	N	-0-				-0-
07	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	64	1	4793	3	N	-0-				-0-
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	18	1	1678	3	N	-0-				-0-
09	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	46	1	4421	3	N	-0-				-0-
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	55	1	5189	3	N	-0-				-0-
11	4710 X	4704	-0-	-6	-0-	52	1	4652	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532															
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	N	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798															
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	543	3	Y	26	29	1		1
						5	4	29	9						
07	1829 N	1586	-0-	-243	-0-	117	1	1446	3	Y	16	15	1		2
						5	4	18	9						
08	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	100	1	1452	3	Y	54	52	1		4
						9	4	59	9						
09	630 X	569	-0-	-61	-0-	30	1	515	3	Y	17	19	1		2
						5	4	19	9						
10	1581 X	1251	-0-	-330	-0-	65	1	1143	3	Y	23	22	1		3
						18	4	25	9						
11	1560 X	18	-0-	-1542	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	3	1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1944 N	1717	-0-	-227	-0-		111 15	1 4	1477 114	3 9	Y	104	114 1			4
07	1829 N	1803	-0-	-26	-0-		123 6	1 4	1521 153	3 9	Y	139	136 1			7
08	1953 X	1861	-0-	-92	-0-		116 11	1 4	1684 50	3 9	Y	45	48 1			4
09	1890 X	1071	-0-	-819	-0-		55 9	1 4	951 56	3 9	Y	51	51 1			4
10	1953 X	912	-0-	-1041	-0-		46 13	1 4	798 55	3 9	Y	50	50 1			4
11	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-		101 6	1 4	1636 146	3 9	Y	133	127 1			10

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731																
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-		29 33	1 9	521 739	3 3	Y	30	40 1			36
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-		42 1	1 4	739 48	3 9	Y	44	48 1			32
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-		40 1	2 4	601 19	3 9	Y	17				49
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-	49 1			-0-
10	310 N	9	-0-	-301	-0-		1 1	1 4	8 24	3 9	Y	-0-				-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-		30 3	1 4	418 24	3 9	Y	22				22

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600																
06	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-		304 59	1 9	5554 4798	3 3	Y	54	67 1			65
07	6758 X	5126	-0-	-1632	-0-		270 3	1 4	4798 55	3 9	Y	50	78 1			37
08	6758 X	2939	-0-	-3819	-0-		181 7	1 4	2723 28	3 9	Y	25				62
09	6540 X	5014	-0-	-1526	-0-		291 28	1 4	4595 100	3 9	Y	91	68 1			85
10	6758 X	4897	-0-	-1861	-0-		322 103	1 4	4417 55	3 9	Y	50	111 1			24
11	5910 X	2928	-0-	-2982	-0-		190 20	1 4	2686 32	3 9	Y	29				53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5850 X	4904	-0-	-946	-0-	252 1	4612 3	Y	36	79 1				49
07	6045 X	5081	-0-	-964	-0-	40 9	268 1	4763 3	Y	43	60 1			32
08	5518 X	3043	-0-	-2475	-0-	3 4	187 1	2816 3	Y	30				62
09	5340 X	3804	-0-	-1536	-0-	7 4	223 1	3519 3	Y	37	64 1			35
10	5177 X	4496	-0-	-681	-0-	21 4	293 1	4029 3	Y	73	73 1			35
11	4920 X	2617	-0-	-2303	-0-	94 4	166 1	2355 3	Y	72				107
						17 4		79 9						
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
06	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	245 1	15953 3	N	-0-					-0-
07	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	209 1	15777 3	N	-0-					-0-
08	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	101 1	9589 3	N	-0-					-0-
09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	95 1	9045 3	N	-0-					-0-
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	91 1	8505 3	N	-0-					-0-
11	16200 X	8546	-0-	-7654	-0-	94 1	8452 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B DENY	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-					-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
06	23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	358 1	23282 3	N	-0-					-0-
07	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	393 1	29608 3	N	-0-					-0-
08	22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	230 1	21839 3	N	-0-					-0-
09	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	228 1	21796 3	N	-0-					-0-
10	25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	266 1	24869 3	N	-0-					-0-
11	29192 X	29192	-0-	-0-	-0-	322 1	28870 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888														
06	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	259 1	16809 3	N	-0-					-0-
07	18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	245 1	18491 3	N	-0-					-0-
08	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	192 1	18254 3	N	-0-					-0-
09	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	185 1	17658 3	N	-0-					-0-
10	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	96 1	8943 3	N	-0-					-0-
11	18120 X	990	-0-	-17130	-0-	11 1	979 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000																
06	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	325 29	1 9	5936	3	Y	26					33
07	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	502 6	1 4	8921	3	Y	-0-	22	1			11
08	6851 X	404	-0-	-6447	-0-	25 1	4	378	3	Y	-0-					11
09	6630 X	20	-0-	-6610	-0-	1 1	19 3			Y	-0-					11
*10	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	745 1	10229 3			Y	6	6	1			11
11	6630 X	3162	-0-	-3468	-0-	239 4	7 9	2914	3	Y	18	10	1			19
						206 22	1 4	20	9							

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251																
06	43207 X	43207	-0-	-0-	-0-	655	1	42552	3	N	-0-					-0-
07	40370 X	40370	-0-	-0-	-0-	529	1	39841	3	N	-0-					-0-
08	45090 X	45090	-0-	-0-	-0-	469	1	44621	3	N	-0-					-0-
09	42481 X	42481	-0-	-0-	-0-	441	1	42040	3	N	-0-					-0-
10	43233 X	43233	-0-	-0-	-0-	457	1	42776	3	N	-0-					-0-
11	43650 X	38464	-0-	-5186	-0-	424	1	38040	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	100	1	6529	3	N	-0-			-0-
07	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	93	1	7005	3	N	-0-			-0-
08	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	102	1	9684	3	N	-0-			-0-
09	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	96	1	9113	3	N	-0-			-0-
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	46	1	4283	3	N	-0-			-0-
11	9480 X	5482	-0-	-3998	-0-	60	1	5422	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510														
06	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	116	1	7517	3	N	-0-			-0-
07	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	95	1	7150	3	N	-0-			-0-
08	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	76	1	7211	3	N	-0-			-0-
09	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	78	1	7437	3	N	-0-			-0-
10	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	58	1	5467	3	N	-0-			-0-
11	7620 X	5628	-0-	-1992	-0-	62	1	5566	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	166	1	15862	3	N	-0-			-0-
10	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	114	1	10680	3	N	-0-			-0-
11	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	119	1	10706	3	N	-0-			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
06	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	671	1	12262	3	Y	4			11
07	6231 X	4446	-0-	-1785	-0-	237	1	4204	3	Y	2	7 1		6
08	5797 X	4219	-0-	-1578	-0-	262	1	3940	3	Y	6			12
09	10620 X	4512	-0-	-6108	-0-	267	1	4220	3	Y	-0-			12
*10	10974 X	8965	-0-	-2009	-0-	595	1	8179	3	Y	-0-	6 1		5
11	10620 X	5990	-0-	-4630	-0-	392	1	5556	3	Y	1	5 1		1
						41	4	1	9					
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
06	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	3	Y	324	326 0		5
07	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	65	4	356	9					
						35	1	1385	3	Y	346	340 0		11
08	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	38	4	381	9					
						36	1	1386	3	Y	343	343 0		11
09	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	35	4	377	9					
						31	1	1201	3	Y	230	234 0		7
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	19	4	253	9					
						25	1	832	3	Y	223	216 0		14
11	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	16	4	245	9					
						37	1	893	3	Y	252	259 0		7
						21	4	277	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	26 1	1179 3	Y	50	51	0		1	
						51 4	55 9							
07	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	24 1	953 3	Y	118	115	0		4	
						26 4	130 9							
08	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	28 1	1074 3	Y	79	80	0		3	
						27 4	87 9							
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	21 1	817 3	Y	205	202	0		6	
						13 4	226 9							
*10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	16 1	537 3	Y	118	117	0		7	
						11 4	130 9							
*11	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	35 1	840 3	Y	136	139	0		4	
						20 4	150 9							
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
06	967 X	967	-0-	-0-	-0-	14 1	610 3	Y	287	286	0		4	
						27 4	316 9							
07	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	26 1	1000 3	Y	454	444	0		14	
						27 4	499 9							
08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	21 1	813 3	Y	353	355	0		12	
						21 4	388 9							
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	21 1	826 3	Y	223	228	0		7	
						13 4	245 9							
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	22 1	732 3	Y	125	124	0		8	
						14 4	138 9							
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	15 1	358 3	Y	62	68	0		2	
						9 4	68 9							
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
06	27968 X	27968	-0-	-0-	-0-	424 1	27544 3	N	-0-				-0-	
07	33032 X	33032	-0-	-0-	-0-	432 1	32600 3	N	-0-				-0-	
08	31509 X	31509	-0-	-0-	-0-	328 1	31181 3	N	-0-				-0-	
09	31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	329 1	31396 3	N	-0-				-0-	
10	29863 X	29863	-0-	-0-	-0-	316 1	29547 3	N	-0-				-0-	
11	31980 X	21310	-0-	-10670	-0-	235 1	21075 3	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
06	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	234 1	15208 3	N	-0-				-0-	
07	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	218 1	16426 3	N	-0-				-0-	
08	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	169 1	16075 3	N	-0-				-0-	
09	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	164 1	15664 3	N	-0-				-0-	
10	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	177 1	16539 3	N	-0-				-0-	
11	16110 X	12068	-0-	-4042	-0-	133 1	11935 3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018														
06	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	358	1	6543	3	Y	-0-			11
07	7316 X	6631	-0-	-685	-0-	353	1	6274	3	Y	-0-	7	1	4
						4	4							
08	10633 X	414	-0-	-10219	-0-	26	1	387	3	Y	-0-			4
						1	4							
09	10290 X	5682	-0-	-4608	-0-	337	1	5313	3	Y	-0-			4
						32	4							
10	10633 X	7870	-0-	-2763	-0-	522	1	7177	3	Y	3	2	1	5
						168	4		3	9				
11	6900 X	5024	-0-	-1876	-0-	328	1	4652	3	Y	9	4	1	10
						34	4		10	9				
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462														
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825														
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	9	1	570	3	N	-0-			-0-
07	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	89	1	6673	3	N	-0-			-0-
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	57	1	5384	3	N	-0-			-0-
09	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	53	1	5044	3	N	-0-			-0-
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	51	1	4740	3	N	-0-			-0-
11	6540 X	3984	-0-	-2556	-0-	44	1	3940	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570														
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	124	1	8046	3	N	-0-			-0-
07	29765 X	29765	-0-	-0-	-0-	390	1	29375	3	N	-0-			-0-
08	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	256	1	24378	3	N	-0-			-0-
09	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	141	1	13484	3	N	-0-			-0-
10	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	204	1	19128	3	N	-0-			-0-
11	28800 X	21699	-0-	-7101	-0-	239	1	21460	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828														
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	3375	-0-	3375	3375	36	1	3339	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	1986	-0-	1986	5361	22	1	1964	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-			8 1	368 3	16 4	114 9	Y	104	104	0			1
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-			11 1	418 3	11 4	97 9	Y	88	86	0			3
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-			5 1	182 3	5 4	72 9	Y	65	66	0			2
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-			4 1	159 3	2 4	45 9	Y	41	42	0			1
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-			3 1	113 3	2 4	33 9	Y	30	29	0			2
11	124 X	124	-0-	-0-	-0-			4 1	89 3	2 4	29 9	Y	26	27	0			1
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926																		
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-			52 1	2299 3	100 4	149 9	Y	135	135	0			2
07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-			59 1	2294 3	63 4	167 9	Y	152	149	0			5
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-			80 1	3103 3	79 4	189 9	Y	172	171	0			6
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-			54 1	2093 3	33 4	177 9	Y	161	162	0			5
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-			57 1	1918 3	38 4	136 9	Y	124	121	0			8
11	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-			64 1	1533 3	37 4	86 9	Y	78	84	0			2
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240																		
06	726 X	726	-0-	-0-	-0-			12 1	528 3	23 4	163 9	Y	148	150	0			2
07	421 X	421	-0-	-0-	-0-			8 1	300 3	8 4	105 9	Y	95	94	0			3
08	640 X	640	-0-	-0-	-0-			12 1	459 3	12 4	157 9	Y	143	141	0			5
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-			5 1	184 3	3 4	90 9	Y	82	85	0			2
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-			7 1	240 3	5 4	109 9	Y	99	95	0			6
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-			5 1	119 3	3 4	32 9	Y	29	34	0			1
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984																		
06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-			33 1	1478 3	65 4	374 9	Y	340	342	0			5
07	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-			26 1	1023 3	28 4	262 9	Y	238	236	0			7
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-			35 1	1376 3	35 4	312 9	Y	284	282	0			9
09	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-			28 1	1079 3	17 4	251 9	Y	228	230	0			7
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-			16 1	536 3	11 4	114 9	Y	104	105	0			6
11	149 X	149	-0-	-0-	-0-			5 1	109 3	3 4	32 9	Y	29	34	0			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 10127 - 16865														
06	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	110	1	7141	3	N	-0-			-0-
07	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	103	1	7734	3	N	-0-			-0-
08	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	52	1	4972	3	N	-0-			-0-
09	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	72	1	6893	3	N	-0-			-0-
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	23	1	2172	3	N	-0-			-0-
11	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	84	1	7523	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 10168 - 17730														
06	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	202	1	13123	3	N	-0-			-0-
07	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	183	1	13765	3	N	-0-			-0-
08	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	144	1	13729	3	N	-0-			-0-
09	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	138	1	13191	3	N	-0-			-0-
10	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	141	1	13180	3	N	-0-			-0-
11	13500 X	12502	-0-	-998	-0-	138	1	12364	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 10016 - 16900														
06	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	234	1	15189	3	N	-0-			-0-
07	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	194	1	14655	3	N	-0-			-0-
08	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	168	1	15984	3	N	-0-			-0-
09	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	127	1	12153	3	N	-0-			-0-
10	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	178	1	16677	3	N	-0-			-0-
11	15630 X	12997	-0-	-2633	-0-	143	1	12854	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10225 - 16886														
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	32	1	2058	3	N	-0-			-0-
07	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	121	1	9150	3	N	-0-			-0-
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	100	1	9552	3	N	-0-			-0-
09	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	73	1	6987	3	N	-0-			-0-
10	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	88	1	8204	3	N	-0-			-0-
11	9330 X	5005	-0-	-4325	-0-	55	1	4950	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 10350 - 16663														
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	N	-0-			-0-
07	28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	373	1	28151	3	N	-0-			-0-
08	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	243	1	23096	3	N	-0-			-0-
09	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	219	1	20903	3	N	-0-			-0-
10	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	211	1	19715	3	N	-0-			-0-
11	27600 X	11654	-0-	-15946	-0-	128	1	11526	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827														
06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	11	1	692	3	N	-0-			-0-
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	46	1	3495	3	N	-0-			-0-
08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	25	1	2416	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	2199	-0-	2199	2199	23	1	2176	3	N	-0-			-0-
10	T. A.	1886	-0-	1886	4085	20	1	1866	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	1625	-0-	1625	5710	18	1	1607	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	7409	3	N	-0-			-0-
07	25016 X	25016	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	24688	3	N	-0-			-0-
08	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	12071	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	15431	-0-	15431	15431	15431	160	1	15271	3	N	-0-			-0-
10	T. A.	15652	-0-	15652	31083	31083	165	1	15487	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	8859	-0-	8859	39942	39942	98	1	8761	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494															
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2451	3	N	-0-			-0-
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1885	3	N	-0-			-0-
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2374	3	N	-0-			-0-
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	2232	3	N	-0-			-0-
10	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2330	3	N	-0-			-0-
11	2490 X	2086	-0-	-404	-0-	-0-	23	1	2063	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676															
06	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	5553	3	N	-0-			-0-
07	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	17628	3	N	-0-			-0-
08	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	14163	3	N	-0-			-0-
09	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	15282	3	N	-0-			-0-
10	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	13990	3	N	-0-			-0-
11	17280 X	13335	-0-	-3945	-0-	-0-	147	1	13188	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651															
06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	4839	3	N	-0-			-0-
07	26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	25703	3	N	-0-			-0-
08	17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	17035	3	N	-0-			-0-
09	14463 X	14463	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	14313	3	N	-0-			-0-
10	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	15285	3	N	-0-			-0-
11	25200 X	13060	-0-	-12140	-0-	-0-	144	1	12916	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094															
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764															
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1496	3	N	-0-			-0-
07	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	5839	3	N	-0-			-0-
08	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	5158	3	N	-0-			-0-
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	5084	3	N	-0-			-0-
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	3711	3	N	-0-			-0-
11	5730 X	5414	-0-	-316	-0-	-0-	60	1	5354	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9810 X	9256	-0-	-554	-0-	480	1	8776	3	Y	-0-			5
07	13268 X	5402	-0-	-7866	-0-	287	1	5105	3	Y	-0-	3 1		8
						3	4	7	9					
08	13268 X	5525	-0-	-7743	-0-	343	1	5169	3	Y	-0-			8
						13	4							
09	12840 X	5848	-0-	-6992	-0-	346	1	5469	3	Y	-0-			8
						33	4							
*10	DLQ G-10	11367	-0-	11367	11367	755	1	10369	3	Y	-0-	4 1		4
						243	4							
*11	DLQ G-10	5661	-0-	5661	17028	371	1	5251	3	Y	-0-	3 1		1
						39	4							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
06	2640 X	2418	-0-	-222	-0-	125	1	2293	3	Y	-0-			3
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	200	1	3552	3	Y	-0-	2 1		1
						2	4							
08	2635 X	2347	-0-	-288	-0-	146	1	2195	3	Y	-0-			1
						6	4							
09	2430 X	1805	-0-	-625	-0-	107	1	1688	3	Y	-0-			1
						10	4							
*10	DLQ G-10	2460	-0-	2460	2460	162	1	2232	3	Y	13	1 1		13
						52	4	14	9					
11	DLQ G-10	1620	-0-	1620	4080	106	1	1503	3	Y	-0-	12 1		1
						11	4							

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	1			4
						1	9							
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1231	3	Y	-0-	3 1		1
						1	4							
08	1085 N	561	-0-	-524	-0-	35	1	525	3	Y	-0-			1
						1	4							
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	997	3	Y	-0-			1
						6	4							
*10	DLQ G-10	1445	-0-	1445	1445	95	1	1311	3	Y	7	1 1		7
						31	4	8	9					
11	DLQ G-10	1225	-0-	1225	2670	80	1	1136	3	Y	1	6 1		2
						8	4	1	9					

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
06	8010 X	6816	-0-	-1194	-0-	354	1	6462	3	Y	-0-			10
07	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	392	1	6959	3	Y	-0-	7 1		3
						5	4							
08	9083 X	3087	-0-	-5996	-0-	192	1	2888	3	Y	-0-			3
						7	4							
09	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	572	1	9027	3	Y	-0-			3
						54	4							
10	DLQ G-10	4471	-0-	4471	4471	297	1	4077	3	Y	2	2 1		3
						95	4	2	9					
11	DLQ G-10	11130	-0-	11130	15601	727	1	10304	3	Y	21	3 1		21
						76	4	23	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	235	1	15285	3	N	-0-			-0-
07	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	206	1	15534	3	N	-0-			-0-
08	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	191	1	18151	3	N	-0-			-0-
09	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	171	1	16314	3	N	-0-			-0-
10	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	133	1	12435	3	N	-0-			-0-
11	17760 X	12178	-0-	-5582	-0-	134	1	12044	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
06	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	212	1	13801	3	N	-0-			-0-
07	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	178	1	13433	3	N	-0-			-0-
08	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	145	1	13821	3	N	-0-			-0-
09	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	108	1	10320	3	N	-0-			-0-
10	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	131	1	12270	3	N	-0-			-0-
11	14010 X	10639	-0-	-3371	-0-	117	1	10522	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
06	24173 X	24173	-0-	-0-	-0-	366	1	23807	3	N	-0-			-0-
07	24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	318	1	24000	3	N	-0-			-0-
08	24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	253	1	24048	3	N	-0-			-0-
09	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	241	1	22970	3	N	-0-			-0-
10	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	249	1	23321	3	N	-0-			-0-
11	24180 X	17396	-0-	-6784	-0-	192	1	17204	3	N	-0-			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	614	3	Y	50	51	0	1
						27	4	55	9					
07	1023 N	760	-0-	-263	-0-	17	1	656	3	Y	63	62	0	2
						18	4	69	9					
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	23	1	897	3	Y	93	92	0	3
						23	4	102	9					
09	720 N	207	-0-	-513	-0-	5	1	185	3	Y	13	16	0	-0-
						3	4	14	9					
*10	775 N	161	-0-	-614	-0-	4	1	151	3	Y	3	3	0	-0-
						3	4	3	9					
11	1020 N	903	-0-	-117	-0-	33	1	786	3	Y	59	57	0	2
						19	4	65	9					

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011														
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	68	1	4427	3	N	-0-			-0-
07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	32	1	2418	3	N	-0-			-0-
08	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	36	1	3383	3	N	-0-			-0-
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	21	1	2032	3	N	-0-			-0-
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	70	1	6549	3	N	-0-			-0-
11	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	168	1	15034	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	146	1	9490	3	N	-0-		-0-	
07	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	122	1	9171	3	N	-0-		-0-	
08	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	134	1	12767	3	N	-0-		-0-	
09	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	85	1	8097	3	N	-0-		-0-	
10	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	146	1	13628	3	N	-0-		-0-	
11	12480 X	7529	-0-	-4951	-0-	83	1	7446	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
06	29971 X	29971	-0-	-0-	-0-	454	1	29517	3	N	-0-		-0-	
07	31699 X	31699	-0-	-0-	-0-	415	1	31284	3	N	-0-		-0-	
08	34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	361	1	34332	3	N	-0-		-0-	
09	31491 X	31491	-0-	-0-	-0-	327	1	31164	3	N	-0-		-0-	
10	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	309	1	28905	3	N	-0-		-0-	
11	33570 X	12360	-0-	-21210	-0-	136	1	12224	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
06	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	213	1	13833	3	N	-0-		-0-	
07	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	180	1	13597	3	N	-0-		-0-	
08	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	137	1	13049	3	N	-0-		-0-	
09	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	126	1	12052	3	N	-0-		-0-	
10	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	127	1	11917	3	N	-0-		-0-	
11	14040 X	11288	-0-	-2752	-0-	124	1	11164	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
06	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	297	1	19285	3	N	-0-		-0-	
07	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	267	1	20145	3	N	-0-		-0-	
08	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	191	1	18193	3	N	-0-		-0-	
09	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	184	1	17595	3	N	-0-		-0-	
10	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	195	1	18279	3	N	-0-		-0-	
11	19740 X	17228	-0-	-2512	-0-	190	1	17038	3	N	-0-		-0-	
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
06	34680 X	29491	-0-	-5189	-0-	577	1	25745	3	Y	1858	1871	0	26
						1125	4	2044	9					
07	33511 X	25024	-0-	-8487	-0-	553	1	21597	3	Y	2076	2038	0	64
						590	4	2284	9					
08	33511 X	23577	-0-	-9934	-0-	531	1	20682	3	Y	1671	1679	0	56
						526	4	1838	9					
09	32430 X	21746	-0-	-10684	-0-	484	1	18881	3	Y	1898	1897	0	57
						293	4	2088	9					
*10	DLQ G-10	25993	-0-	25993	25993	668	1	22672	3	Y	2006	1941	0	122
						446	4	2207	9					
11	DLQ G-10	25625	-0-	25625	51618	927	1	22104	3	Y	1875	1947	0	50
						531	4	2063	9					
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
06	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	231	1	15039	3	N	-0-		-0-	
07	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	205	1	15488	3	N	-0-		-0-	
08	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	176	1	16762	3	N	-0-		-0-	
09	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	159	1	15121	3	N	-0-		-0-	
10	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	149	1	13954	3	N	-0-		-0-	
11	16380 X	11629	-0-	-4751	-0-	128	1	11501	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	27634 X	27634	-0-	-0-	-0-	518 1	23118 3	Y	2716	2733	0			39
07	28240 X	28240	-0-	-0-	-0-	1010 4	2988 9	Y	2291	2260	0			70
08	28387 X	28387	-0-	-0-	-0-	625 1	24428 3	Y	2542	2527	0			85
09	25697 X	25697	-0-	-0-	-0-	667 4	2520 9	Y	2136	2157	0			64
*10	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	625 1	24347 3	Y	1927	1874	0			117
*11	24599 X	24599	-0-	-0-	-0-	619 4	2796 9	Y	1798	1867	0			48
						575 1	22424 3							
						348 4	2350 9							
						683 1	23190 3							
						456 4	2120 9							
						890 1	21221 3							
						510 4	1978 9							
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
06	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	257 1	16672 3	N	-0-					-0-
07	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	229 1	17292 3	N	-0-					-0-
08	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	171 1	16299 3	N	-0-					-0-
09	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	148 1	14131 3	N	-0-					-0-
10	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	166 1	15530 3	N	-0-					-0-
11	16950 X	13571	-0-	-3379	-0-	150 1	13421 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
06	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	78 1	5097 3	N	-0-					-0-
07	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	271 1	20414 3	N	-0-					-0-
08	23394 X	23394	-0-	-0-	-0-	243 1	23151 3	N	-0-					-0-
09	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	90 1	8578 3	N	-0-					-0-
10	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	224 1	21002 3	N	-0-					-0-
11	22650 X	13961	-0-	-8689	-0-	154 1	13807 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
06	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	103 1	6713 3	N	-0-					-0-
07	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	298 1	22476 3	N	-0-					-0-
08	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	202 1	19252 3	N	-0-					-0-
09	15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	159 1	15189 3	N	-0-					-0-
10	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	172 1	16117 3	N	-0-					-0-
11	22050 X	12329	-0-	-9721	-0-	136 1	12193 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	53 1	3431 3	N	-0-					-0-
07	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	235 1	17726 3	N	-0-					-0-
08	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	163 1	15510 3	N	-0-					-0-
09	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	150 1	14275 3	N	-0-					-0-
10	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	126 1	11770 3	N	-0-					-0-
11	17370 X	8156	-0-	-9214	-0-	90 1	8066 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	36 1	1602 3	Y	423	429 0			6	
						70 4	465 9							
07	1891 X	1242	-0-	-649	-0-	27 1	1036 3	Y	137	139 0			4	
						28 4	151 9							
08	3007 X	1625	-0-	-1382	-0-	31 1	1221 3	Y	311	305 0			10	
						31 4	342 9							
09	2910 X	1392	-0-	-1518	-0-	26 1	1014 3	Y	305	306 0			9	
						16 4	336 9							
*10	3007 X	999	-0-	-2008	-0-	21 1	724 3	Y	218	214 0			13	
						14 4	240 9							
*11	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	77 1	1836 3	Y	306	311 0			8	
						44 4	337 9							
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
06	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	104 1	6772 3	N	-0-				-0-	
07	31363 X	31363	-0-	-0-	-0-	411 1	30952 3	N	-0-				-0-	
08	30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	319 1	30382 3	N	-0-				-0-	
09	27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	282 1	26886 3	N	-0-				-0-	
10	21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	229 1	21468 3	N	-0-				-0-	
11	30360 X	20251	-0-	-10109	-0-	223 1	20028 3	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	2 1	106 3	N	-0-				-0-	
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	44 1	3285 3	N	-0-				-0-	
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	42 1	4021 3	N	-0-				-0-	
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	26 1	2463 3	N	-0-				-0-	
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	4 1	363 3	N	-0-				-0-	
11	3930 X	421	-0-	-3509	-0-	5 1	416 3	N	-0-				-0-	
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
06	870 N	540	-0-	-330	-0-	10 1	437 3	Y	67	68 0			1	
						19 4	74 9							
07	1457 N	840	-0-	-617	-0-	18 1	690 3	Y	103	101 0			3	
						19 4	113 9							
08	992 N	918	-0-	-74	-0-	19 1	738 3	Y	129	128 0			4	
						19 4	142 9							
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	11 1	427 3	Y	68	70 0			2	
						7 4	75 9							
10	837 N	395	-0-	-442	-0-	10 1	332 3	Y	42	41 0			3	
						7 4	46 9							
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	31 1	742 3	Y	140	139 0			4	
						18 4	154 9							
BRACKEN- JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
06	6900 X	1213	-0-	-5687	-0-	63 1	1150 3	Y	-0-				4	
07	620 X	3	-0-	-617	-0-	3 3		Y	-0-				1	
08	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	159 1	2389 3	Y	-0-				1	
						6 4								
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	119 1	1877 3	Y	-0-				1	
						11 4								
10	DLQ G-10	2073	-0-	2073	2073	138 1	1890 3	Y	1	1 1			1	
						44 4	1 9							
11	DLQ G-10	30220	-0-	30220	32293	1978 1	28035 3	Y	-0-	1 1			-0-	
						207 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	407 3	1 9	7430	3	Y	3			9
07	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	560 7	1 4	9956	3	Y	6	6 1		9
08	6913 X	4268	-0-	-2645	-0-	264 10	1 4	3975	3	Y	17			26
09	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	940 89	1 4	14832	3	Y	21			47
10	DLQ G-10	11425	-0-	11425	11425	759 244	1 4	10421	3	Y	1	26 1		22
11	DLQ G-10	5599	-0-	5599	17024	366 38	1 4	5189	3	Y	5	20 1		7
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
06	13320 X	8517	-0-	-4803	-0-	751 1	1	7766	3	Y	-0-			-0-
07	13764 X	9682	-0-	-4082	-0-	744 1	1	8938	3	Y	-0-			-0-
08	13392 X	8756	-0-	-4636	-0-	581 1	1	8175	3	Y	-0-			-0-
09	12960 X	9986	-0-	-2974	-0-	658 1	1	9328	3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	11383	-0-	11383	11383	802 1	1	10581	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11059	-0-	11059	22442	677 1	1	10382	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
06	23610 X	20613	-0-	-2997	-0-	312 1	1	20301	3	N	-0-			-0-
07	22165 X	19709	-0-	-2456	-0-	258 1	1	19451	3	N	-0-			-0-
08	22258 X	20596	-0-	-1662	-0-	214 1	1	20382	3	N	-0-			-0-
09	21540 X	18897	-0-	-2643	-0-	196 1	1	18701	3	N	-0-			-0-
10	22258 X	17777	-0-	-4481	-0-	188 1	1	17589	3	N	-0-			-0-
11	20610 X	15701	-0-	-4909	-0-	173 1	1	15528	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
06	13860 X	12906	-0-	-954	-0-	196 1	1	12710	3	N	-0-			-0-
07	13764 X	12613	-0-	-1151	-0-	165 1	1	12448	3	N	-0-			-0-
08	14167 X	12399	-0-	-1768	-0-	129 1	1	12270	3	N	-0-			-0-
09	13710 X	11650	-0-	-2060	-0-	121 1	1	11529	3	N	-0-			-0-
10	14167 X	12742	-0-	-1425	-0-	135 1	1	12607	3	N	-0-			-0-
11	12900 X	10461	-0-	-2439	-0-	115 1	1	10346	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
06	16470 X	14221	-0-	-2249	-0-	216 1	1	14005	3	N	-0-			-0-
07	16337 X	12775	-0-	-3562	-0-	167 1	1	12608	3	N	-0-			-0-
08	16337 X	14751	-0-	-1586	-0-	153 1	1	14598	3	N	-0-			-0-
09	14790 X	11559	-0-	-3231	-0-	120 1	1	11439	3	N	-0-			-0-
10	14694 X	12956	-0-	-1738	-0-	137 1	1	12819	3	N	-0-			-0-
11	14280 X	11225	-0-	-3055	-0-	124 1	1	11101	3	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
06	11280 X	8777	-0-	-2503	-0-	774 1	1	8003	3	Y	-0-			-0-
07	11656 X	8731	-0-	-2925	-0-	671 1	1	8060	3	Y	-0-			-0-
08	8804 X	8332	-0-	-472	-0-	553 1	1	7779	3	Y	-0-			-0-
09	8790 X	8259	-0-	-531	-0-	544 1	1	7715	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7949	-0-	7949	7949	560 1	1	7389	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7289	-0-	7289	15238	446 1	1	6843	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	19740 X	18473	-0-	-1267	-0-	280	1	18193	3	N	-0-	-0-
07	20119 X	19076	-0-	-1043	-0-	250	1	18826	3	N	-0-	-0-
08	20119 X	17756	-0-	-2363	-0-	185	1	17571	3	N	-0-	-0-
09	19470 X	17709	-0-	-1761	-0-	184	1	17525	3	N	-0-	-0-
10	19096 X	16878	-0-	-2218	-0-	178	1	16700	3	N	-0-	-0-
11	18480 X	14882	-0-	-3598	-0-	164	1	14718	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618												
06	20550 X	20044	-0-	-506	-0-	304	1	19740	3	N	-0-	-0-
07	21235 X	19192	-0-	-2043	-0-	251	1	18941	3	N	-0-	-0-
08	20522 X	19123	-0-	-1399	-0-	199	1	18924	3	N	-0-	-0-
09	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	212	1	20259	3	N	-0-	-0-
10	20708 X	18924	-0-	-1784	-0-	200	1	18724	3	N	-0-	-0-
11	20040 X	16348	-0-	-3692	-0-	180	1	16168	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493												
06	20940 X	15984	-0-	-4956	-0-	242	1	15742	3	N	-0-	-0-
07	21049 X	16327	-0-	-4722	-0-	214	1	16113	3	N	-0-	-0-
08	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	208	1	19765	3	N	-0-	-0-
09	18060 X	16809	-0-	-1251	-0-	174	1	16635	3	N	-0-	-0-
10	18662 X	15779	-0-	-2883	-0-	167	1	15612	3	N	-0-	-0-
11	19320 X	11924	-0-	-7396	-0-	131	1	11793	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809												
06	19380 X	16103	-0-	-3277	-0-	244	1	15859	3	N	-0-	-0-
07	18972 X	17415	-0-	-1557	-0-	228	1	17187	3	N	-0-	-0-
08	19406 X	18849	-0-	-557	-0-	196	1	18653	3	N	-0-	-0-
09	18780 X	15144	-0-	-3636	-0-	157	1	14987	3	N	-0-	-0-
10	19406 X	15619	-0-	-3787	-0-	165	1	15454	3	N	-0-	-0-
11	18240 X	15220	-0-	-3020	-0-	168	1	15052	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504												
06	20070 X	17668	-0-	-2402	-0-	268	1	17400	3	N	-0-	-0-
07	19964 X	17395	-0-	-2569	-0-	228	1	17167	3	N	-0-	-0-
08	19499 X	18309	-0-	-1190	-0-	190	1	18119	3	N	-0-	-0-
09	18780 X	17771	-0-	-1009	-0-	184	1	17587	3	N	-0-	-0-
10	19344 X	16255	-0-	-3089	-0-	172	1	16083	3	N	-0-	-0-
11	17730 X	14966	-0-	-2764	-0-	165	1	14801	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715												
06	25950 X	15908	-0-	-10042	-0-	241	1	15667	3	N	-0-	-0-
07	26815 X	14692	-0-	-12123	-0-	192	1	14500	3	N	-0-	-0-
08	15934 X	12845	-0-	-3089	-0-	134	1	12711	3	N	-0-	-0-
09	15900 X	10820	-0-	-5080	-0-	112	1	10708	3	N	-0-	-0-
10	16430 X	12346	-0-	-4084	-0-	131	1	12215	3	N	-0-	-0-
11	15900 X	11883	-0-	-4017	-0-	131	1	11752	3	N	-0-	-0-
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747												
06	20610 X	14270	-0-	-6340	-0-	1258	1	13012	3	Y	-0-	-0-
07	21297 X	17936	-0-	-3361	-0-	1378	1	16558	3	Y	-0-	-0-
08	18755 X	4597	-0-	-14158	-0-	305	1	4292	3	Y	-0-	-0-
09	18150 X	16932	-0-	-1218	-0-	1116	1	15816	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	7310	-0-	7310	-0-	515	1	6795	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	15116	-0-	15116	-0-	926	1	14190	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										NON-ASSOCIATED										
WASHBURN RANCH										WELL #: 02					RRCID -> 284391					
										COMPL. DATE 09/09/2013					TOTAL DEPTH 11230					
										PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
NMC EF						WELL #:	3H	RRCID ->	284590	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH 12738		PERF. 12741 - 19394						
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	3	Y	-0-								-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1436	3	Y	-0-								-0-
08	35639 X	35639	-0-	-0-	-0-	-0-	2364	1	33275	3	Y	-0-								-0-
09	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	1	21764	3	Y	-0-								-0-
10	DLQ G-10	17080	-0-	17080	17080	1203	1	15877	3	Y	-0-									-0-
11	DLQ G-10	13859	-0-	13859	30939	849	1	13010	3	Y	-0-									-0-
STS 1 EF						WELL #:	1H	RRCID ->	284614	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH 12682		PERF. 13369 - 21415						
06	20550 X	15939	-0-	-4611	-0-	1500	1	14439	3	N	-0-									-0-
07	23405 X	7634	-0-	-15771	-0-	1400	1	6234	3	N	-0-									-0-
08	23405 X	20102	-0-	-3303	-0-	1400	1	18702	3	N	-0-									-0-
09	22650 X	21106	-0-	-1544	-0-	1500	1	19606	3	N	-0-									-0-
10	20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	1500	1	18702	3	N	-0-									-0-
11	19440 X	15576	-0-	-3864	-0-	1500	1	14076	3	N	-0-									-0-
BRACKEN EF						WELL #:	25H	RRCID ->	284714	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH 12774		PERF. 13213 - 19894						
06	33030 X	6206	-0-	-26824	-0-	321	1	5875	3	Y	9									63
07	22041 X	21636	-0-	-405	-0-	1151	1	20463	3	Y	7	42	1							28
08	19220 X	4199	-0-	-15021	-0-	260	1	3921	3	Y	7									35
09	18600 X	17320	-0-	-1280	-0-	1022	1	16134	3	Y	61									96
10	DLQ G-10	13958	-0-	13958	13958	926	1	12716	3	Y	16	53	1							59
11	DLQ G-10	9976	-0-	9976	23934	652	1	9235	3	Y	19	53	1							25
BRACKEN EF A						WELL #:	26H	RRCID ->	284715	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH 12836		PERF. 13434 - 22655						
06	33769 X	33769	-0-	-0-	-0-	1752	1	32017	3	Y	-0-									16
07	32271 X	29957	-0-	-2314	-0-	1595	1	28343	3	Y	-0-	10	1							6
08	32271 X	21466	-0-	-10805	-0-	1333	1	20077	3	Y	4									10
09	31230 X	18469	-0-	-12761	-0-	1094	1	17268	3	Y	3									13
10	DLQ G-10	439	-0-	439	439	104	4	3	9	Y	-0-	7	1							6
11	DLQ G-10	32	-0-	32	471	2	1	30	3	Y	-0-	5	1							1
FASKEN STATE						WELL #:	69H	RRCID ->	284717	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH 9666		PERF. 9866 - 15662						
06	21630 X	20095	-0-	-1535	-0-	305	1	19790	3	N	-0-									-0-
07	21700 X	16490	-0-	-5210	-0-	216	1	16274	3	N	-0-									-0-
08	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	214	1	20361	3	N	-0-									-0-
09	20100 X	18327	-0-	-1773	-0-	190	1	18137	3	N	-0-									-0-
10	20770 X	18019	-0-	-2751	-0-	190	1	17829	3	N	-0-									-0-
11	20100 X	12963	-0-	-7137	-0-	143	1	12820	3	N	-0-									-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	20070 X	19256	-0-	-814	-0-	292	1	18964	3	N	-0-		-0-	
07	20739 X	18453	-0-	-2286	-0-	242	1	18211	3	N	-0-		-0-	
08	18476 X	17091	-0-	-1385	-0-	178	1	16913	3	N	-0-		-0-	
09	19260 X	12825	-0-	-6435	-0-	133	1	12692	3	N	-0-		-0-	
10	19902 X	11861	-0-	-8041	-0-	125	1	11736	3	N	-0-		-0-	
11	19260 X	10318	-0-	-8942	-0-	114	1	10204	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
06	37140 X	35814	-0-	-1326	-0-	543	1	35271	3	N	-0-		-0-	
07	38006 X	35226	-0-	-2780	-0-	461	1	34765	3	N	-0-		-0-	
08	37448 X	36977	-0-	-471	-0-	385	1	36592	3	N	-0-		-0-	
09	36240 X	34751	-0-	-1489	-0-	360	1	34391	3	N	-0-		-0-	
10	37169 X	35439	-0-	-1730	-0-	375	1	35064	3	N	-0-		-0-	
11	35820 X	33983	-0-	-1837	-0-	375	1	33608	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
06	29910 X	28952	-0-	-958	-0-	439	1	28513	3	N	-0-		-0-	
07	30411 X	30136	-0-	-275	-0-	395	1	29741	3	N	-0-		-0-	
08	30132 X	28713	-0-	-1419	-0-	299	1	28414	3	N	-0-		-0-	
09	29160 X	25055	-0-	-4105	-0-	260	1	24795	3	N	-0-		-0-	
10	30132 X	25324	-0-	-4808	-0-	268	1	25056	3	N	-0-		-0-	
11	29160 X	24124	-0-	-5036	-0-	266	1	23858	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278														
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
08	3100 N	4937	-0-	1837	1837	51	1	4886	3	N	-0-		-0-	
09	2100 N	32016	-0-	29916	31753	332	1	31684	3	N	-0-		-0-	
10	T. A.	22318	-0-	22318	54071	236	1	22082	3	N	-0-		-0-	
11	T. A.	17865	-0-	17865	71936	197	1	17668	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688														
06	28260 X	26518	-0-	-1742	-0-	402	1	26116	3	N	-0-		-0-	
07	28551 X	27402	-0-	-1149	-0-	359	1	27043	3	N	-0-		-0-	
08	28055 X	26823	-0-	-1232	-0-	279	1	26544	3	N	-0-		-0-	
09	26550 X	24951	-0-	-1599	-0-	259	1	24692	3	N	-0-		-0-	
10	27404 X	25154	-0-	-2250	-0-	266	1	24888	3	N	-0-		-0-	
11	26520 X	23978	-0-	-2542	-0-	264	1	23714	3	N	-0-		-0-	
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328														
06	40620 X	36432	-0-	-4188	-0-	340	1	36092	3	N	-0-		-0-	
07	40424 X	36020	-0-	-4404	-0-	341	1	35679	3	N	-0-		-0-	
08	40765 X	35507	-0-	-5258	-0-	351	1	35156	3	N	-0-		-0-	
09	38970 X	33465	-0-	-5505	-0-	347	1	33118	3	N	-0-		-0-	
10	40269 X	33458	-0-	-6811	-0-	352	1	33106	3	N	-0-		-0-	
11	36420 X	33041	-0-	-3379	-0-	350	1	32691	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891														
06	30600 X	25099	-0-	-5501	-0-	380	1	24719	3	N	-0-		-0-	
07	30194 X	18936	-0-	-11258	-0-	248	1	18688	3	N	-0-		-0-	
08	29450 X	28188	-0-	-1262	-0-	293	1	27895	3	N	-0-		-0-	
09	28500 X	23945	-0-	-4555	-0-	248	1	23697	3	N	-0-		-0-	
10	28117 X	20837	-0-	-7280	-0-	220	1	20617	3	N	-0-		-0-	
11	27270 X	17013	-0-	-10257	-0-	188	1	16825	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915													
FASKEN STATE				WELL #:		111H		RRCID -> 284992		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9707 - 17598					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	8519	-0-	-2311	-0-		-0-	129	1	8390	3	N	-0-					-0-
07	11191	X	7935	-0-	-3256	-0-		-0-	104	1	7831	3	N	-0-					-0-
08	11191	X	9309	-0-	-1882	-0-		-0-	97	1	9212	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	10136	-0-	-4	-0-		-0-	105	1	10031	3	N	-0-					-0-
10	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-		-0-	109	1	10173	3	N	-0-					-0-
11	9000	X	7694	-0-	-1306	-0-		-0-	85	1	7609	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE				WELL #:		112H		RRCID -> 284993		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9756 - 17429					
06	42210	X	35211	-0-	-6999	-0-		-0-	534	1	34677	3	N	-0-					-0-
07	41974	X	38578	-0-	-3396	-0-		-0-	505	1	38073	3	N	-0-					-0-
08	41261	X	39532	-0-	-1729	-0-		-0-	411	1	39121	3	N	-0-					-0-
09	38640	X	37041	-0-	-1599	-0-		-0-	384	1	36657	3	N	-0-					-0-
10	39091	X	36921	-0-	-2170	-0-		-0-	390	1	36531	3	N	-0-					-0-
11	38250	X	35763	-0-	-2487	-0-		-0-	394	1	35369	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE				WELL #:		110H		RRCID -> 285000		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9891 - 15731					
06	24450	X	21717	-0-	-2733	-0-		-0-	329	1	21388	3	N	-0-					-0-
07	24614	X	24233	-0-	-381	-0-		-0-	317	1	23916	3	N	-0-					-0-
08	24614	X	22961	-0-	-1653	-0-		-0-	239	1	22722	3	N	-0-					-0-
09	23670	X	22687	-0-	-983	-0-		-0-	235	1	22452	3	N	-0-					-0-
10	24335	X	22281	-0-	-2054	-0-		-0-	236	1	22045	3	N	-0-					-0-
11	23460	X	12172	-0-	-11288	-0-		-0-	134	1	12038	3	N	-0-					-0-
RIO BRAVO STATE EF				WELL #:		A 1H		RRCID -> 285330		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9957 - 16075					
06	17670	X	14909	-0-	-2761	-0-		-0-	139	1	14770	3	N	-0-					-0-
07	18445	X	16685	-0-	-1760	-0-		-0-	158	1	16527	3	N	-0-					-0-
08	18445	X	15259	-0-	-3186	-0-		-0-	151	1	15108	3	N	-0-					-0-
09	17850	X	14553	-0-	-3297	-0-		-0-	151	1	14402	3	N	-0-					-0-
10	18383	X	14095	-0-	-4288	-0-		-0-	148	1	13947	3	N	-0-					-0-
11	16140	X	13052	-0-	-3088	-0-		-0-	138	1	12914	3	N	-0-					-0-
OCHO MDL				WELL #:		A 1H		RRCID -> 285336		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12681 - 21867					
06	20400	X	16979	-0-	-3421	-0-		-0-	797	1	16182	3	N	-0-					-0-
07	21080	X	19537	-0-	-1543	-0-		-0-	1042	1	18495	3	N	-0-					-0-
08	23529	X	16204	-0-	-7325	-0-		-0-	883	1	15321	3	N	-0-					-0-
09	22770	X	11685	-0-	-11085	-0-		-0-	550	1	11135	3	N	-0-					-0-
10	23529	X	17293	-0-	-6236	-0-		-0-	829	1	16464	3	N	-0-					-0-
11	18900	X	15018	-0-	-3882	-0-		-0-	841	1	14177	3	N	-0-					-0-
NMC EF				WELL #:		5H		RRCID -> 285401		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 12467		PERF.12550 - 20130					
06	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-		-0-	3227	1	33385	3	Y	-0-					-0-
07	34627	X	29342	-0-	-5285	-0-		-0-	2254	1	27088	3	Y	-0-					-0-
08	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-		-0-	1935	1	27231	3	Y	-0-					-0-
09	34890	X	27474	-0-	-7416	-0-		-0-	1810	1	25664	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		25513	-0-	25513	25513		-0-	1797	1	23716	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		23178	-0-	23178	48691		-0-	1420	1	21758	3	Y	-0-					-0-
OCHO MDL				WELL #:		A 2H		RRCID -> 285405		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 12067		PERF.12763 - 21328					
06	11550	X	9995	-0-	-1555	-0-		-0-	469	1	9526	3	N	-0-					-0-
07	11935	X	10600	-0-	-1335	-0-		-0-	565	1	10035	3	N	-0-					-0-
08	11563	X	9056	-0-	-2507	-0-		-0-	494	1	8562	3	N	-0-					-0-
09	11190	X	5545	-0-	-5645	-0-		-0-	261	1	5284	3	N	-0-					-0-
10	11563	X	11169	-0-	-394	-0-		-0-	535	1	10634	3	N	-0-					-0-
11	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-		-0-	612	1	10327	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															39744 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																			
NMC EF															WELL #: 6H					RRCID -> 285479					COMPL. DATE 10/03/2018					TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE											
06		660 X		46	-0-	-614	-0-			4	1		42	3	Y	-0-							-0-											
07		217 X		-0-	-0-	-217	-0-								Y	-0-							-0-											
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-											
09		1765 X		1765	-0-	-0-	-0-			116	1		1649	3	Y	-0-							-0-											
10	DLQ	G-10		1849	-0-	1849	1849			130	1		1719	3	Y	-0-							-0-											
11	DLQ	G-10		430	-0-	430	2279			26	1		404	3	Y	-0-							-0-											
NUECES															WELL #: A 2H					RRCID -> 285562					COMPL. DATE 01/22/2019					TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126				
06		4800 X		4361	-0-	-439	-0-			1340	1		3021	3	N	-0-							-0-											
07		4960 X		1711	-0-	-3249	-0-			642	1		1069	3	N	-0-							-0-											
08		5323 X		5323	-0-	-0-	-0-			1080	1		4243	3	N	-0-							-0-											
09		5165 X		5165	-0-	-0-	-0-			809	1		4356	3	N	-0-							-0-											
10		4495 X		2541	-0-	-1954	-0-			677	1		1864	3	N	-0-							-0-											
11		5160 X		464	-0-	-4696	-0-			464	1				N	-0-							-0-											
SR RYAN UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 285993					COMPL. DATE 07/04/2018					TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520				
06		9030 X		9030	-0-	-0-	-0-			145	1		8885	3	N	-0-							-0-											
07		30191 X		30191	-0-	-0-	-0-			1808	1		28383	3	N	-0-							-0-											
08		30200 X		30200	-0-	-0-	-0-			2829	1		27371	3	N	-0-							-0-											
09		26687 X		26687	-0-	-0-	-0-			2907	1		23780	3	N	-0-							-0-											
10		30194 X		26239	-0-	-3955	-0-			2451	1		23788	3	N	-0-							-0-											
11		29220 X		22911	-0-	-6309	-0-			2442	1		20469	3	N	-0-							-0-											
NUECES															WELL #: A 1H					RRCID -> 286104					COMPL. DATE 01/22/2019					TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425				
06		7050 X		4332	-0-	-2718	-0-			1331	1		3001	3	N	-0-							-0-											
07		7719 X		1876	-0-	-5843	-0-			704	1		1172	3	N	-0-							-0-											
08		7719 X		6391	-0-	-1328	-0-			1296	1		5095	3	N	-0-							-0-											
09		7470 X		6050	-0-	-1420	-0-			948	1		5102	3	N	-0-							-0-											
10		4991 X		2526	-0-	-2465	-0-			673	1		1853	3	N	-0-							-0-											
11		6180 X		618	-0-	-5562	-0-			618	1				N	-0-							-0-											
NMC EF															WELL #: 7H					RRCID -> 286134					COMPL. DATE 11/21/2018					TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734				
06		13800 X		6734	-0-	-7066	-0-			594	1		6140	3	Y	-0-							-0-											
07		13172 X		13172	-0-	-0-	-0-			1012	1		12160	3	Y	-0-							-0-											
08		10013 X		6758	-0-	-3255	-0-			448	1		6310	3	Y	-0-							-0-											
09		9690 X		6767	-0-	-2923	-0-			446	1		6321	3	Y	-0-							-0-											
10	DLQ	G-10		11871	-0-	11871	11871			836	1		11035	3	Y	-0-							-0-											
11	DLQ	G-10		6139	-0-	6139	18010			376	1		5763	3	Y	-0-							-0-											
LARRY MILES															WELL #: 2H					RRCID -> 286152					COMPL. DATE 08/10/2018					TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530				
06		19560 X		17847	-0-	-1713	-0-			1881	1		15966	3	Y	-0-							-0-											
07		19499 X		18565	-0-	-934	-0-			1893	1		16672	3	Y	-0-							-0-											
08		19499 X		16592	-0-	-2907	-0-			1194	1		15398	3	Y	-0-							-0-											
09		18420 X		14404	-0-	-4016	-0-			440	1		13964	3	Y	-0-							-0-											
10	DLQ	G-10		8903	-0-	8903	8903			1251	1		7652	3	Y	-0-							-0-											
11	DLQ	G-10		18008	-0-	18008	26911			1567	1		16441	3	Y	-0-							-0-											
RIO BRAVO STATE EF															WELL #: 101H					RRCID -> 286253					COMPL. DATE 09/04/2018					TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348				
06		45310 X		45310	-0-	-0-	-0-			423	1		44887	3	N	-0-							-0-											
07		46469 X		44166	-0-	-2303	-0-			418	1		43748	3	N	-0-							-0-											
08		46469 X		42186	-0-	-4283	-0-			417	1		41769	3	N	-0-							-0-											
09		44580 X		41447	-0-	-3133	-0-			430	1		41017	3	N	-0-							-0-											
10		46066 X		42758	-0-	-3308	-0-			450	1		42308	3	N	-0-							-0-											
11		44580 X		40100	-0-	-4480	-0-			424	1		39676	3	N	-0-							-0-											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	3			N	-0-				-0-
07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	34	1	5180	3	N	-0-				-0-
08	14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	3			N	-0-				-0-
09	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	3			N	-0-				-0-
10	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	1	1	10358	3	N	-0-				-0-
11	14280 X	9472	-0-	-4808	-0-	8	1	9464	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229															
06	20010 X	19400	-0-	-610	-0-	294	1	19106	3	N	-0-				-0-
07	20832 X	18363	-0-	-2469	-0-	240	1	18123	3	N	-0-				-0-
08	20832 X	18079	-0-	-2753	-0-	188	1	17891	3	N	-0-				-0-
09	20160 X	16713	-0-	-3447	-0-	173	1	16540	3	N	-0-				-0-
10	20429 X	18548	-0-	-1881	-0-	196	1	18352	3	N	-0-				-0-
11	19410 X	15394	-0-	-4016	-0-	170	1	15224	3	N	-0-				-0-
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223															
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-				-0-
07	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	34	1	5155	3	N	-0-				-0-
08	5208 X	1727	-0-	-3481	-0-	1727	3			N	-0-				-0-
09	5040 X	149	-0-	-4891	-0-	149	3			N	-0-				-0-
10	5208 X	3812	-0-	-1396	-0-	3812	3			N	-0-				-0-
11	5010 X	1894	-0-	-3116	-0-	2	1	1892	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248															
06	9000 X	7775	-0-	-1225	-0-	118	1	7657	3	N	-0-				-0-
07	9083 X	8063	-0-	-1020	-0-	106	1	7957	3	N	-0-				-0-
08	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	100	1	9511	3	N	-0-				-0-
09	9090 X	7386	-0-	-1704	-0-	77	1	7309	3	N	-0-				-0-
10	9393 X	7858	-0-	-1535	-0-	83	1	7775	3	N	-0-				-0-
11	9300 X	7197	-0-	-2103	-0-	79	1	7118	3	N	-0-				-0-
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145															
06	6150 X	4525	-0-	-1625	-0-	716	1	3808	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
07	6355 X	4870	-0-	-1485	-0-	431	1	4439	3	N	-0-				-0-
08	6107 X	4243	-0-	-1864	-0-	482	1	3761	3	N	-0-				-0-
09	5910 X	3475	-0-	-2435	-0-	405	1	3068	3	N	2	2	8		-0-
						2	9								
10	5921 X	3757	-0-	-2164	-0-	381	1	3376	3	N	-0-				-0-
11	4710 X	2638	-0-	-2072	-0-	422	1	2216	3	N	-0-				-0-
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955															
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	734	1	3907	3	N	-0-				-0-
07	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	865	1	8913	3	N	-0-				-0-
08	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	641	1	4996	3	N	-0-				-0-
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	539	1	4081	3	N	-0-				-0-
10	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	754	1	6672	3	N	2	2	8		-0-
						2	9								
11	9450 X	5173	-0-	-4277	-0-	828	1	4345	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FASKEN STATE															
WELL #: 75H RRCID -> 287053													COMPL. DATE 03/13/2019		
CAPACITY													TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	54030 X	51676	-0-	-2354	-0-	783	1	50893	3	N	-0-				-0-
07	54839 X	52898	-0-	-1941	-0-	693	1	52205	3	N	-0-				-0-
08	54839 X	51661	-0-	-3178	-0-	537	1	51124	3	N	-0-				-0-
09	52500 X	49850	-0-	-2650	-0-	517	1	49333	3	N	-0-				-0-
10	53723 X	50733	-0-	-2990	-0-	536	1	50197	3	N	-0-				-0-
11	51690 X	48455	-0-	-3235	-0-	534	1	47921	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE EF A													WELL #: 3H RRCID -> 287164		
													COMPL. DATE 02/03/2019		
													TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618		
06	39600 X	34719	-0-	-4881	-0-	324	1	34395	3	N	-0-				-0-
07	39401 X	35562	-0-	-3839	-0-	337	1	35225	3	N	-0-				-0-
08	39401 X	34487	-0-	-4914	-0-	341	1	34146	3	N	-0-				-0-
09	37230 X	32559	-0-	-4671	-0-	338	1	32221	3	N	-0-				-0-
10	37107 X	33337	-0-	-3770	-0-	351	1	32986	3	N	-0-				-0-
11	34710 X	32093	-0-	-2617	-0-	340	1	31753	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE EF B													WELL #: 4H RRCID -> 287165		
													COMPL. DATE 02/03/2019		
													TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561		
06	35670 X	31384	-0-	-4286	-0-	293	1	31091	3	N	-0-				-0-
07	34813 X	32673	-0-	-2140	-0-	310	1	32363	3	N	-0-				-0-
08	34813 X	29896	-0-	-4917	-0-	295	1	29601	3	N	-0-				-0-
09	33690 X	29197	-0-	-4493	-0-	303	1	28894	3	N	-0-				-0-
10	33201 X	30339	-0-	-2862	-0-	319	1	30020	3	N	-0-				-0-
11	31620 X	28514	-0-	-3106	-0-	302	1	28212	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE EF C													WELL #: 102H RRCID -> 287171		
													COMPL. DATE 04/27/2019		
													TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428		
06	65673 X	65673	-0-	-0-	-0-	614	1	65059	3	N	-0-				-0-
07	63817 X	63817	-0-	-0-	-0-	605	1	63212	3	N	-0-				-0-
08	67599 X	67599	-0-	-0-	-0-	668	1	66931	3	N	-0-				-0-
09	65597 X	65597	-0-	-0-	-0-	680	1	64917	3	N	-0-				-0-
10	66979 X	66979	-0-	-0-	-0-	705	1	66274	3	N	-0-				-0-
11	65670 X	60493	-0-	-5177	-0-	640	1	59853	3	N	-0-				-0-
SR SCHULZ UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 287476		
													COMPL. DATE 05/14/2019		
													TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN ROMAN													WELL #: 2H RRCID -> 287855		
													COMPL. DATE 05/17/2022		
													TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181		
06	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	3	N	-0-				-0-
07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	20	1	1916	3	N	-0-				-0-
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	14	1	1529	3	N	-0-				-0-
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	22	1	2629	3	N	-0-				-0-
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	28	1	3463	3	N	-0-				-0-
11	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	11	1	2318	3	N	-0-				-0-
SAN ROMAN													WELL #: 3H RRCID -> 287856		
													COMPL. DATE 07/23/2021		
													TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322		
06	57300 X	53889	-0-	-3411	-0-	525	1	53364	3	N	-0-				-0-
07	59210 X	54429	-0-	-4781	-0-	565	1	53864	3	N	-0-				-0-
08	58342 X	42915	-0-	-15427	-0-	393	1	42522	3	N	-0-				-0-
09	54960 X	32183	-0-	-22777	-0-	273	1	31910	3	N	-0-				-0-
10	55831 X	-0-	-0-	-55831	-0-					N	-0-				-0-
11	53880 X	48669	-0-	-5211	-0-	227	1	48442	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	15870 X	12643	-0-	-3227	-0-	123	1	12520	3	N	-0-		-0-	
07	16399 X	11009	-0-	-5390	-0-	114	1	10895	3	N	-0-		-0-	
08	16988 X	8968	-0-	-8020	-0-	82	1	8884	3	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
09	16440 X	15902	-0-	-538	-0-	135	1	15767	3	N	-0-		-0-	
10	16988 X	16589	-0-	-399	-0-	131	1	16458	3	N	-0-		-0-	
11	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	61	1	13026	3	N	-0-		-0-	
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186														
06	49350 X	41507	-0-	-7843	-0-	388	1	41119	3	N	-0-		-0-	
07	46066 X	42288	-0-	-3778	-0-	401	1	41887	3	N	-0-		-0-	
08	46066 X	40439	-0-	-5627	-0-	399	1	40040	3	N	-0-		-0-	
09	42660 X	39628	-0-	-3032	-0-	411	1	39217	3	N	-0-		-0-	
10	43493 X	40374	-0-	-3119	-0-	425	1	39949	3	N	-0-		-0-	
11	41520 X	37183	-0-	-4337	-0-	393	1	36790	3	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709														
06	33300 X	32393	-0-	-907	-0-	316	1	32077	3	N	-0-		-0-	
07	34410 X	32616	-0-	-1794	-0-	338	1	32278	3	N	-0-		-0-	
08	34100 X	27581	-0-	-6519	-0-	253	1	27328	3	N	-0-		-0-	
09	33000 X	19162	-0-	-13838	-0-	162	1	19000	3	N	-0-		-0-	
10	33697 X	-0-	-0-	-33697	-0-					N	-0-		-0-	
11	32400 X	60	-0-	-32340	-0-	60	3			N	-0-		-0-	
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037														
06	33840 X	29032	-0-	-4808	-0-	283	1	28749	3	N	-0-		-0-	
07	34348 X	28866	-0-	-5482	-0-	299	1	28567	3	N	-0-		-0-	
08	32984 X	22901	-0-	-10083	-0-	210	1	22691	3	N	-0-		-0-	
09	30330 X	28528	-0-	-1802	-0-	242	1	28286	3	N	-0-		-0-	
10	31248 X	24296	-0-	-6952	-0-	192	1	24103	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	29040 X	22581	-0-	-6459	-0-	105	1	22476	3	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413														
06	35880 X	32904	-0-	-2976	-0-	321	1	32583	3	N	-0-		-0-	
07	36456 X	33033	-0-	-3423	-0-	343	1	32690	3	N	-0-		-0-	
08	36022 X	27973	-0-	-8049	-0-	256	1	27716	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
09	33660 X	33409	-0-	-251	-0-	283	1	33126	3	N	-0-		-0-	
10	34534 X	30436	-0-	-4098	-0-	240	1	30196	3	N	-0-		-0-	
11	32910 X	30375	-0-	-2535	-0-	142	1	30233	3	N	-0-		-0-	
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766														
06	18210 X	14895	-0-	-3315	-0-	773	1	14122	3	Y	-0-		10	
07	16864 X	14801	-0-	-2063	-0-	788	1	14001	3	Y	2	7 1	5	
						10	4	2	9					
08	16151 X	11199	-0-	-4952	-0-	696	1	10476	3	Y	-0-		5	
						27	4							
09	15630 X	10043	-0-	-5587	-0-	595	1	9392	3	Y	-0-		5	
						56	4							
*10 DLQ G-10		11307	-0-	11307	11307	751	1	10315	3	Y	-0-	3 1	2	
						241	4							
11 DLQ G-10		10710	-0-	10710	22017	701	1	9935	3	Y	1	2 1	1	
						73	4	1	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
06	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	844	1	39814	3	N	-0-			-0-
07	41477 X	41477	-0-	-0-	-0-	899	1	40578	3	N	-0-			-0-
08	40793 X	40793	-0-	-0-	-0-	911	1	39882	3	N	-0-			-0-
09	39068 X	39068	-0-	-0-	-0-	877	1	38191	3	N	-0-			-0-
10	40127 X	40127	-0-	-0-	-0-	907	1	39220	3	N	-0-			-0-
11	40650 X	37149	-0-	-3501	-0-	882	1	36267	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
06	34510 X	34510	-0-	-0-	-0-	716	1	33794	3	N	-0-			-0-
07	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	652	1	29413	3	N	-0-			-0-
08	42209 X	42209	-0-	-0-	-0-	943	1	41266	3	N	-0-			-0-
09	40416 X	40416	-0-	-0-	-0-	907	1	39509	3	N	-0-			-0-
10	41557 X	41557	-0-	-0-	-0-	940	1	40617	3	N	-0-			-0-
11	40860 X	39119	-0-	-1741	-0-	929	1	38190	3	N	-0-			-0-
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
06	13140 X	11881	-0-	-1259	-0-	616	1	11265	3	Y	-0-			16
07	12586 X	12075	-0-	-511	-0-	643	1	11422	3	Y	2	11 1		7
						8	4	2	9					
08	11811 X	9239	-0-	-2572	-0-	574	1	8639	3	Y	4			11
						22	4	4	9					
09	11880 X	8580	-0-	-3300	-0-	508	1	8024	3	Y	-0-			11
						48	4							
10	DLQ G-10	9572	-0-	9572	9572	636	1	8732	3	Y	-0-	6 1		5
						204	4							
11	DLQ G-10	8313	-0-	8313	17885	544	1	7712	3	Y	-0-	4 1		1
						57	4							
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
06	45230 X	45230	-0-	-0-	-0-	938	1	44292	3	N	-0-			-0-
07	46518 X	46518	-0-	-0-	-0-	1009	1	45509	3	N	-0-			-0-
08	45704 X	45704	-0-	-0-	-0-	1021	1	44683	3	N	-0-			-0-
09	43669 X	43669	-0-	-0-	-0-	980	1	42689	3	N	-0-			-0-
10	44883 X	44883	-0-	-0-	-0-	1015	1	43868	3	N	-0-			-0-
11	45240 X	41781	-0-	-3459	-0-	992	1	40789	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
06	37440 X	37440	-0-	-0-	-0-	777	1	36663	3	N	-0-			-0-
07	38197 X	38197	-0-	-0-	-0-	828	1	37369	3	N	-0-			-0-
08	37710 X	37710	-0-	-0-	-0-	842	1	36868	3	N	-0-			-0-
09	36007 X	36007	-0-	-0-	-0-	808	1	35199	3	N	-0-			-0-
10	36953 X	36953	-0-	-0-	-0-	836	1	36117	3	N	-0-			-0-
11	37440 X	34485	-0-	-2955	-0-	819	1	33666	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
06	46500 X	41252	-0-	-5248	-0-	856	1	40396	3	N	-0-			-0-
07	48050 X	43178	-0-	-4872	-0-	936	1	42242	3	N	-0-			-0-
08	46407 X	41886	-0-	-4521	-0-	936	1	40950	3	N	-0-			-0-
09	44910 X	39710	-0-	-5200	-0-	891	1	38819	3	N	-0-			-0-
10	45694 X	42014	-0-	-3680	-0-	950	1	41064	3	N	-0-			-0-
11	41790 X	39545	-0-	-2245	-0-	939	1	38606	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	493	1	23252	3	N	-0-		-0-	
07	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	525	1	23682	3	N	-0-		-0-	
08	23520 X	23520	-0-	-0-	-0-	525	1	22995	3	N	-0-		-0-	
09	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	497	1	21650	3	N	-0-		-0-	
10	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	554	1	23937	3	N	-0-		-0-	
11	23760 X	20908	-0-	-2852	-0-	497	1	20411	3	N	-0-		-0-	
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
06	8880 X	6965	-0-	-1915	-0-	614	1	6351	3	Y	-0-		-0-	
07	17391 X	10958	-0-	-6433	-0-	842	1	10116	3	Y	-0-		-0-	
08	17391 X	7835	-0-	-9556	-0-	520	1	7315	3	Y	-0-		-0-	
09	16830 X	6552	-0-	-10278	-0-	432	1	6120	3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	6622	-0-	6622	6622	466	1	6156	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	7491	-0-	7491	14113	459	1	7032	3	Y	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715														
06	37080 X	11061	-0-	-26019	-0-	168	1	10893	3	N	-0-		-0-	
07	38130 X	27325	-0-	-10805	-0-	358	1	26967	3	N	-0-		-0-	
08	36859 X	31204	-0-	-5655	-0-	325	1	30879	3	N	-0-		-0-	
09	34650 X	26860	-0-	-7790	-0-	279	1	26581	3	N	-0-		-0-	
10	27311 X	27242	-0-	-69	-0-	288	1	26954	3	N	-0-		-0-	
11	30210 X	25391	-0-	-4819	-0-	280	1	25111	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791														
06	42660 X	14165	-0-	-28495	-0-	215	1	13950	3	N	-0-		-0-	
07	43865 X	28445	-0-	-15420	-0-	372	1	28073	3	N	-0-		-0-	
08	43648 X	40368	-0-	-3280	-0-	420	1	39948	3	N	-0-		-0-	
09	41670 X	36054	-0-	-5616	-0-	374	1	35680	3	N	-0-		-0-	
10	36067 X	36067	-0-	-0-	-0-	381	1	35686	3	N	-0-		-0-	
11	39060 X	32752	-0-	-6308	-0-	361	1	32391	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656														
06	31380 X	621	-0-	-30759	-0-	9	1	612	3	N	-0-		-0-	
07	32426 X	25760	-0-	-6666	-0-	337	1	25423	3	N	-0-		-0-	
08	33159 X	33159	-0-	-0-	-0-	345	1	32814	3	N	-0-		-0-	
09	31170 X	28906	-0-	-2264	-0-	300	1	28606	3	N	-0-		-0-	
10	28229 X	28229	-0-	-0-	-0-	298	1	27931	3	N	-0-		-0-	
11	32100 X	25649	-0-	-6451	-0-	283	1	25366	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257														
06	74220 X	69437	-0-	-4783	-0-	1441	1	67996	3	N	-0-		-0-	
07	76446 X	70033	-0-	-6413	-0-	1519	1	68514	3	N	-0-		-0-	
08	73749 X	68628	-0-	-5121	-0-	1533	1	67095	3	N	-0-		-0-	
09	71160 X	65552	-0-	-5608	-0-	1471	1	64081	3	N	-0-		-0-	
10	71765 X	66468	-0-	-5297	-0-	1503	1	64965	3	N	-0-		-0-	
11	69450 X	58715	-0-	-10735	-0-	1395	1	57320	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262														
06	74370 X	70105	-0-	-4265	-0-	1455	1	68650	3	N	-0-		-0-	
07	76849 X	71737	-0-	-5112	-0-	1556	1	70181	3	N	-0-		-0-	
08	73749 X	70231	-0-	-3518	-0-	1569	1	68662	3	N	-0-		-0-	
09	70980 X	67279	-0-	-3701	-0-	1510	1	65769	3	N	-0-		-0-	
10	72447 X	68335	-0-	-4112	-0-	1545	1	66790	3	N	-0-		-0-	
11	70110 X	64966	-0-	-5144	-0-	1543	1	63423	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	58830 X	53544	-0-	-5286	-0-	1111	1	52433	3	N	-0-				-0-
07	59520 X	54611	-0-	-4909	-0-	1184	1	53427	3	N	-0-				-0-
08	57939 X	52305	-0-	-5634	-0-	1168	1	51137	3	N	-0-				-0-
09	55980 X	50273	-0-	-5707	-0-	1128	1	49145	3	N	-0-				-0-
10	55335 X	51237	-0-	-4098	-0-	1159	1	50078	3	N	-0-				-0-
11	53550 X	38017	-0-	-15533	-0-	903	1	37114	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094															
06	75570 X	70805	-0-	-4765	-0-	1469	1	69336	3	N	-0-				-0-
07	77996 X	71981	-0-	-6015	-0-	1561	1	70420	3	N	-0-				-0-
08	75733 X	70408	-0-	-5325	-0-	1573	1	68835	3	N	-0-				-0-
09	72780 X	67633	-0-	-5147	-0-	1517	1	66116	3	N	-0-				-0-
10	73160 X	68675	-0-	-4485	-0-	1553	1	67122	3	N	-0-				-0-
11	70800 X	57063	-0-	-13737	-0-	1355	1	55708	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305															
06	57990 X	52087	-0-	-5903	-0-	1081	1	51006	3	N	-0-				-0-
07	58342 X	52987	-0-	-5355	-0-	1149	1	51838	3	N	-0-				-0-
08	56203 X	50993	-0-	-5210	-0-	1139	1	49854	3	N	-0-				-0-
09	52770 X	37977	-0-	-14793	-0-	852	1	37125	3	N	-0-				-0-
10	53847 X	51044	-0-	-2803	-0-	1154	1	49890	3	N	-0-				-0-
11	52080 X	38274	-0-	-13806	-0-	909	1	37365	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402															
06	56040 X	50742	-0-	-5298	-0-	1053	1	49689	3	N	-0-				-0-
07	56234 X	45237	-0-	-10997	-0-	981	1	44256	3	N	-0-				-0-
08	53754 X	52589	-0-	-1165	-0-	1175	1	51414	3	N	-0-				-0-
09	51900 X	48220	-0-	-3680	-0-	1082	1	47138	3	N	-0-				-0-
10	52421 X	49148	-0-	-3273	-0-	1111	1	48037	3	N	-0-				-0-
11	50880 X	45721	-0-	-5159	-0-	1086	1	44635	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296															
06	37650 X	35980	-0-	-1670	-0-	336	1	35644	3	N	-0-				-0-
07	38905 X	32105	-0-	-6800	-0-	304	1	31801	3	N	-0-				-0-
08	37851 X	31434	-0-	-6417	-0-	310	1	31124	3	N	-0-				-0-
09	35970 X	28883	-0-	-7087	-0-	299	1	28584	3	N	-0-				-0-
10	37169 X	30102	-0-	-7067	-0-	317	1	29785	3	N	-0-				-0-
11	35970 X	28406	-0-	-7564	-0-	301	1	28105	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991															
06	43140 X	38744	-0-	-4396	-0-	362	1	38382	3	N	-0-				-0-
07	44020 X	36144	-0-	-7876	-0-	342	1	35802	3	N	-0-				-0-
08	43927 X	38486	-0-	-5441	-0-	380	1	38106	3	N	-0-				-0-
09	41010 X	35848	-0-	-5162	-0-	372	1	35476	3	N	-0-				-0-
10	40269 X	37658	-0-	-2611	-0-	396	1	37262	3	N	-0-				-0-
11	38730 X	35491	-0-	-3239	-0-	376	1	35115	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																											
RIO BRAVO EF																											
WELL #: 105H													RRCID -> 291895			COMPL. DATE 10/11/2021			TOTAL DEPTH 9396			PERF. 9400 - 16401					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
06	55560 X	53942	-0-	-1618	-0-	504	1	53438	3	N	-0-					-0-											
07	57660 X	52737	-0-	-4923	-0-	500	1	52237	3	N	-0-					-0-											
08	57660 X	49945	-0-	-7715	-0-	493	1	49452	3	N	-0-					-0-											
09	55800 X	47662	-0-	-8138	-0-	494	1	47168	3	N	-0-					-0-											
10	55831 X	51366	-0-	-4465	-0-	541	1	50825	3	N	-0-					-0-											
11	53940 X	48412	-0-	-5528	-0-	512	1	47900	3	N	-0-					-0-											
ARN EF													WELL #: 10H			RRCID -> 292156			COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 9576			PERF. 9578 - 16256		
06	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	1303	1	17421	3	Y	826	839	1			36											
						172	4	909	9																		
07	26257 X	18665	-0-	-7592	-0-	1320	1	16365	3	Y	835	823	1			48											
						61	4	919	9																		
08	26257 X	16663	-0-	-9594	-0-	1015	1	14711	3	Y	767	764	1			51											
						93	4	844	9																		
09	20160 X	10729	-0-	-9431	-0-	533	1	9283	3	Y	750	742	1			59											
						88	4	825	9																		
10	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	476	1	8327	3	Y	471	491	1			39											
						132	4	518	9																		
11	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	-0-	39	1			-0-											
ARN EF													WELL #: 12H			RRCID -> 292159			COMPL. DATE 08/05/2021			TOTAL DEPTH 9560			PERF. 9785 - 16282		
06	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	929	1	12423	3	Y	396	407	1			19											
						122	4	436	9																		
07	18538 X	12622	-0-	-5916	-0-	917	1	11369	3	Y	267	267	1			19											
						42	4	294	9																		
08	18538 X	13726	-0-	-4812	-0-	860	1	12471	3	Y	287	282	1			24											
						79	4	316	9																		
09	17940 X	11291	-0-	-6649	-0-	585	1	10180	3	Y	390	378	1			36											
						97	4	429	9																		
10	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	677	1	11834	3	Y	389	387	1			38											
						188	4	428	9																		
11	13920 X	12760	-0-	-1160	-0-	719	1	11610	3	Y	355	362	1			31											
						40	4	391	9																		
ARN EF													WELL #: 11H			RRCID -> 292215			COMPL. DATE 08/05/2021			TOTAL DEPTH 9549			PERF. 9766 - 16196		
06	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	945	1	12632	3	Y	346	381	1			17											
						124	4	381	9																		
07	22754 X	10436	-0-	-12318	-0-	746	1	9251	3	Y	368	363	1			22											
						34	4	405	9																		
08	22754 X	8378	-0-	-14376	-0-	507	1	7350	3	Y	431	425	1			28											
						47	4	474	9																		
09	18270 X	10713	-0-	-7557	-0-	546	1	9504	3	Y	520	504	1			44											
						91	4	572	9																		
10	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	543	1	9493	3	Y	360	370	1			34											
						151	4	396	9																		
11	14070 X	6416	-0-	-7654	-0-	357	1	5764	3	Y	250	263	1			21											
						20	4	275	9																		
LA MESA RANCH													WELL #: 111H			RRCID -> 293219			COMPL. DATE 05/09/2022			TOTAL DEPTH 9952			PERF. 10114 - 14764		
06	17940 X	15726	-0-	-2214	-0-	326	1	15400	3	N	-0-					-0-											
07	18538 X	16345	-0-	-2193	-0-	354	1	15991	3	N	-0-					-0-											
08	17608 X	15773	-0-	-1835	-0-	352	1	15421	3	N	-0-					-0-											
09	17040 X	15584	-0-	-1456	-0-	350	1	15234	3	N	-0-					-0-											
10	17050 X	15729	-0-	-1321	-0-	356	1	15373	3	N	-0-					-0-											
11	15810 X	13800	-0-	-2010	-0-	328	1	13472	3	N	-0-					-0-											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	307	1	14470	3	N	-0-		-0-
07	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	326	1	14711	3	N	-0-		-0-
08	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	339	1	14835	3	N	-0-		-0-
09	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	355	1	15474	3	N	-0-		-0-
10	15283 X	14139	-0-	-1144	-0-	320	1	13819	3	N	-0-		-0-
11	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	366	1	15047	3	N	-0-		-0-
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517													
06	12330 X	10982	-0-	-1348	-0-	228	1	10754	3	N	-0-		-0-
07	12059 X	10909	-0-	-1150	-0-	237	1	10672	3	N	-0-		-0-
08	11997 X	10712	-0-	-1285	-0-	239	1	10473	3	N	-0-		-0-
09	11460 X	10412	-0-	-1048	-0-	234	1	10178	3	N	-0-		-0-
10	11842 X	10528	-0-	-1314	-0-	238	1	10290	3	N	-0-		-0-
11	10980 X	9480	-0-	-1500	-0-	225	1	9255	3	N	-0-		-0-
LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972													
06	19980 X	18034	-0-	-1946	-0-	374	1	17660	3	N	-0-		-0-
07	20646 X	18719	-0-	-1927	-0-	406	1	18313	3	N	-0-		-0-
08	20646 X	15257	-0-	-5389	-0-	341	1	14916	3	N	-0-		-0-
09	19470 X	14115	-0-	-5355	-0-	317	1	13798	3	N	-0-		-0-
10	19561 X	15532	-0-	-4029	-0-	351	1	15181	3	N	-0-		-0-
11	18120 X	13830	-0-	-4290	-0-	328	1	13502	3	N	-0-		-0-
LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001													
06	20880 X	18789	-0-	-2091	-0-	390	1	18399	3	N	-0-		-0-
07	21545 X	18283	-0-	-3262	-0-	396	1	17887	3	N	-0-		-0-
08	20646 X	17454	-0-	-3192	-0-	390	1	17064	3	N	-0-		-0-
09	19980 X	17961	-0-	-2019	-0-	403	1	17558	3	N	-0-		-0-
10	20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	473	1	20429	3	N	-0-		-0-
11	18780 X	18739	-0-	-41	-0-	445	1	18294	3	N	-0-		-0-
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983													
06	19290 X	17282	-0-	-2008	-0-	359	1	16923	3	N	-0-		-0-
07	19902 X	17427	-0-	-2475	-0-	378	1	17049	3	N	-0-		-0-
08	19902 X	17603	-0-	-2299	-0-	393	1	17210	3	N	-0-		-0-
09	18780 X	18162	-0-	-618	-0-	408	1	17754	3	N	-0-		-0-
10	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	414	1	17899	3	N	-0-		-0-
11	17280 X	13165	-0-	-4115	-0-	313	1	12852	3	N	-0-		-0-
OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791													
06	43920 X	35438	-0-	-8482	-0-	2119	1	33319	3	N	-0-		-0-
07	44981 X	35532	-0-	-9449	-0-	2187	1	33345	3	N	-0-		-0-
08	40548 X	35856	-0-	-4692	-0-	2238	1	33618	3	N	-0-		-0-
09	37620 X	31519	-0-	-6101	-0-	2050	1	29469	3	N	-0-		-0-
10	38471 X	33853	-0-	-4618	-0-	2406	1	31447	3	N	-0-		-0-
11	35430 X	30030	-0-	-5400	-0-	2129	1	27901	3	N	-0-		-0-
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928													
06	61050 X	47651	-0-	-13399	-0-	465	1	47186	3	N	-0-		-0-
07	53816 X	46933	-0-	-6883	-0-	487	1	46446	3	N	-0-		-0-
08	53382 X	44732	-0-	-8650	-0-	410	1	44322	3	N	-0-		-0-
09	46140 X	41682	-0-	-4458	-0-	353	1	41329	3	N	-0-		-0-
10	47678 X	42152	-0-	-5526	-0-	333	1	41819	3	N	-0-		-0-
11	46140 X	37470	-0-	-8670	-0-	175	1	37295	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	57870 X	54114	-0-	-3756	-0-	820	1	53294	3	N	-0-		-0-	
07	58094 X	52565	-0-	-5529	-0-	688	1	51877	3	N	-0-		-0-	
08	58094 X	53633	-0-	-4461	-0-	558	1	53075	3	N	-0-		-0-	
09	55440 X	51000	-0-	-4440	-0-	529	1	50471	3	N	-0-		-0-	
10	55924 X	50119	-0-	-5805	-0-	530	1	49589	3	N	-0-		-0-	
11	54172 X	54172	-0-	-0-	-0-	597	1	53575	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511														
06	96480 X	84580	-0-	-11900	-0-	1282	1	83298	3	N	-0-		-0-	
07	95573 X	83795	-0-	-11778	-0-	1097	1	82698	3	N	-0-		-0-	
08	94178 X	80766	-0-	-13412	-0-	840	1	79926	3	N	-0-		-0-	
09	87660 X	75310	-0-	-12350	-0-	781	1	74529	3	N	-0-		-0-	
10	87451 X	75173	-0-	-12278	-0-	795	1	74378	3	N	-0-		-0-	
11	84570 X	76859	-0-	-7711	-0-	847	1	76012	3	N	-0-		-0-	
ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507														
06	34950 X	30194	-0-	-4756	-0-	2014	1	26923	3	Y	902	956	1	42
						265	4	992	9					
07	44051 X	33737	-0-	-10314	-0-	2450	1	30372	3	Y	729	720	1	51
						113	4	802	9					
08	44051 X	28098	-0-	-15953	-0-	1769	1	25645	3	Y	474	483	1	42
						163	4	521	9					
09	42600 X	27614	-0-	-14986	-0-	1459	1	25409	3	Y	458	445	1	55
						242	4	504	9					
10	28144 X	28144	-0-	-0-	-0-	1461	1	25537	3	Y	673	656	1	72
						406	4	740	9					
11	32640 X	26624	-0-	-6016	-0-	1521	1	24547	3	Y	428	458	1	42
						85	4	471	9					
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373														
06	32850 X	6506	-0-	-26344	-0-	441	1	5893	3	Y	104	139	1	6
						58	4	114	9					
07	41137 X	6929	-0-	-34208	-0-	511	1	6329	3	Y	60	60	1	6
						23	4	66	9					
08	41137 X	21135	-0-	-20002	-0-	1350	1	19575	3	Y	78	67	1	17
						124	4	86	9					
09	39810 X	17835	-0-	-21975	-0-	949	1	16519	3	Y	191	179	1	29
						157	4	210	9					
10	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	571	1	9979	3	Y	102	113	1	18
						159	4	112	9					
11	20460 X	13322	-0-	-7138	-0-	766	1	12368	3	Y	132	135	1	15
						43	4	145	9					
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 10028 - 16302														
06	36870 X	29981	-0-	-6889	-0-	2066	1	27617	3	Y	24	35	1	10
						272	4	26	9					
07	43090 X	31131	-0-	-11959	-0-	2258	1	27995	3	Y	704	666	1	48
						104	4	774	9					
08	43090 X	28202	-0-	-14888	-0-	1762	1	25540	3	Y	671	666	1	53
						162	4	738	9					
09	35220 X	24382	-0-	-10838	-0-	1273	1	22170	3	Y	662	649	1	66
						211	4	728	9					
10	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	1313	1	22959	3	Y	663	661	1	68
						365	4	729	9					
11	30120 X	24475	-0-	-5645	-0-	1385	1	22345	3	Y	607	621	1	54
						77	4	668	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	40410 X	40235	-0-	-175	-0-		2691	1	35973	3	Y	1106	1153	1		52
							354	4	1217	9						
07	53785 X	38902	-0-	-14883	-0-		2846	1	35279	3	Y	587	592	1		47
							131	4	646	9						
08	53785 X	36613	-0-	-17172	-0-		2312	1	33514	3	Y	522	519	1		50
							213	4	574	9						
09	40710 X	33346	-0-	-7364	-0-		1770	1	30824	3	Y	416	408	1		58
							294	4	458	9						
10	33930 X	33930	-0-	-0-	-0-		1788	1	31263	3	Y	347	348	1		57
							497	4	382	9						
11	40230 X	32578	-0-	-7652	-0-		1854	1	29920	3	Y	636	633	1		60
							104	4	700	9						
ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525																
06	27897 X	27897	-0-	-0-	-0-		1864	1	24912	3	Y	796	818	1		37
							245	4	876	9						
07	39711 X	27966	-0-	-11745	-0-		2013	1	24951	3	Y	826	811	1		52
							93	4	909	9						
08	39711 X	25088	-0-	-14623	-0-		1557	1	22572	3	Y	742	739	1		55
							143	4	816	9						
09	31560 X	21930	-0-	-9630	-0-		1134	1	19747	3	Y	783	767	1		71
							188	4	861	9						
10	22766 X	22766	-0-	-0-	-0-		1179	1	20615	3	Y	585	596	1		60
							328	4	644	9						
11	27900 X	21638	-0-	-6262	-0-		1226	1	19794	3	Y	500	515	1		45
							68	4	550	9						
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004																
06	20241 X	20241	-0-	-0-	-0-		1331	1	17792	3	Y	857	886	1		37
							175	4	943	9						
07	30287 X	19984	-0-	-10303	-0-		1409	1	17468	3	Y	947	930	1		54
							65	4	1042	9						
08	30287 X	17977	-0-	-12310	-0-		1099	1	15930	3	Y	770	772	1		52
							101	4	847	9						
09	22140 X	15843	-0-	-6297	-0-		800	1	13939	3	Y	883	863	1		72
							133	4	971	9						
10	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-		830	1	14505	3	Y	718	728	1		62
							231	4	790	9						
11	20250 X	15000	-0-	-5250	-0-		837	1	13513	3	Y	548	564	1		46
							47	4	603	9						
JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 12215 - 19783																
06	171960 X	112006	-0-	-59954	-0-		99	1	111900	2	N	6	6	8		-0-
							7	9								
07	161882 X	107042	-0-	-54840	-0-		94	1	106948	2	N	-0-				-0-
08	147684 X	99093	-0-	-48591	-0-		87	1	99006	2	N	-0-				-0-
09	106800 X	90171	-0-	-16629	-0-		82	1	90089	2	N	-0-				-0-
10	110360 X	89070	-0-	-21290	-0-		26	1	89044	2	N	-0-				-0-
11	106800 X	80065	-0-	-26735	-0-		16	1	80049	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209														
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	2160 X	1880	-0-	-280	-0-	151 2	1 9	1727	3	N	2	2 8	5	
07	2263 X	2217	-0-	-46	-0-	187 1	1	2030	3	N	-0-		5	
08	2263 X	2153	-0-	-110	-0-	181 1	1	1972	3	N	-0-		5	
09	2190 X	2015	-0-	-175	-0-	60 1	1	1952	3	N	3	3 8	5	
10	2232 X	1936	-0-	-296	-0-	45 1	1	1891	3	N	-0-		5	
11	2160 X	1846	-0-	-314	-0-	53 1	1	1792	3	N	1	1 8	5	
						1 9								
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625														
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	100 1	1	415	3	N	-0-		-0-	
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	99 1	1	390	3	N	-0-		-0-	
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	116 1	1	377	3	N	-0-		-0-	
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	127 1	1	343	3	N	-0-		-0-	
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	119 1	1	376	3	N	-0-		-0-	
11	471 X	471	-0-	-0-	-0-	97 1	1	374	3	N	-0-		-0-	
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782														
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	44 1	1	183	3	N	-0-		-0-	
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	48 1	1	190	3	N	-0-		-0-	
08	241 X	241	-0-	-0-	-0-	57 1	1	184	3	N	-0-		-0-	
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	60 1	1	163	3	N	-0-		-0-	
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	54 1	1	171	3	N	-0-		-0-	
11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	39 1	1	152	3	N	-0-		-0-	
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741														
06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	63 1	1	262	3	N	-0-		-0-	
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	60 1	1	237	3	N	-0-		-0-	
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	70 1	1	229	3	N	-0-		-0-	
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	79 1	1	215	3	N	2	2 8	-0-	
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	74 1	1	233	3	N	-0-		-0-	
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	62 1	1	240	3	N	-0-		-0-	
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030														
06	4830 X	4287	-0-	-543	-0-	345 4	1 9	3938	3	Y	4	2 8	20	
07	5208 X	4255	-0-	-953	-0-	358 6	1 9	3891	3	Y	5		25	
08	5208 X	4284	-0-	-924	-0-	360 6	1 9	3918	3	Y	5	2 8	28	
09	5040 X	4003	-0-	-1037	-0-	120 4	1 9	3879	3	Y	4		32	
10	4557 X	4188	-0-	-369	-0-	98 9	1 9	4081	3	Y	8		40	
11	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	123 1	1 9	4200	3	Y	1	1 8	40	

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1650

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209														
TATE-RAMIREZ UNIT A				WELL #: 2H		RRCID -> 278131		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10406		PERF.10918		- 18210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7050 X	6574	-0-	-476	-0-			529 12 9	6033 3	N		11						59
07	7285 X	7034	-0-	-251	-0-			592 15 9	6427 3	N		14						73
08	7099 X	6884	-0-	-215	-0-			579 11 9	6294 3	N		10	1 8					82
09	6750 X	6385	-0-	-365	-0-			190 17 9	6178 3	N		15	2 8					95
10	7037 X	6819	-0-	-218	-0-			159 10 9	6650 3	N		9	88 1					16
11	6810 X	6427	-0-	-383	-0-			183 11 9	6233 3	N		10						26

TATE-RAMIREZ UNIT A				WELL #: 1H		RRCID -> 278133		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10404		PERF.10794		- 17970				
06	6750 X	6121	-0-	-629	-0-			492 17 9	5612 3	N		15	4 8					60
07	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-			677 20 9	7360 3	N		18	2 8					76
08	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-			656 11 9	7136 3	N		10						86
09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-			220 17 9	7131 3	N		15						101
10	8060 X	7412	-0-	-648	-0-			173 11 9	7228 3	N		10	94 1					17
11	7800 X	7548	-0-	-252	-0-			215 13 9	7320 3	N		12						29

REESE				WELL #: 5H		RRCID -> 285341		COMPL. DATE 08/29/2019		TOTAL DEPTH 9138		PERF.10753		- 19685				
06	36450 X	32822	-0-	-3628	-0-			2646 1 9	30175 3	N		1	1 8					-0-
07	37603 X	33412	-0-	-4191	-0-			2816 2 9	30594 3	N		2	2 8					-0-
08	37603 X	28516	-0-	-9087	-0-			2401 1 9	26114 3	N		1	1 8					-0-
09	36390 X	23195	-0-	-13195	-0-			693 1 9	22502 3	N		-0-						-0-
10	35557 X	33269	-0-	-2288	-0-			778 2 9	32489 3	N		2	2 8					-0-
11	32820 X	30799	-0-	-2021	-0-			878 1 9	29920 3	N		1	1 8					-0-

REESE				WELL #: 6H		RRCID -> 285342		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 9153		PERF.10989		- 19781				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2025																		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	66240 X	60674	-0-	-5566	-0-	4886 61 9	1 55727	3	N	55	6 8			129
07	67890 X	62452	-0-	-5438	-0-	5259 57 9	1 57136	3	N	52	90 1	4 8		87
08	67518 X	63356	-0-	-4162	-0-	5330 57 9	1 57969	3	N	52	88 1	8 8		43
09	61800 X	59804	-0-	-1996	-0-	1786 56 9	1 57962	3	N	51	3 8			91
10	63643 X	60696	-0-	-2947	-0-	1418 54 9	1 59224	3	N	49	91 1	4 8		45
11	61320 X	58026	-0-	-3294	-0-	1654 40 9	1 56332	3	N	36	1 8			80
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101														
06	21870 X	20085	-0-	-1785	-0-	1615 55 9	1 18415	3	N	50	1 8			129
07	22382 X	20450	-0-	-1932	-0-	1719 56 9	1 18675	3	N	51	90 1	3 8		87
08	21917 X	12823	-0-	-9094	-0-	1075 51 9	1 11697	3	N	46	88 1	2 8		43
09	20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	612 57 9	1 19874	3	N	52	4 8			91
10	20770 X	20229	-0-	-541	-0-	472 52 9	1 19705	3	N	47	91 1	2 8		45
11	20100 X	19364	-0-	-736	-0-	551 40 9	1 18773	3	N	36	1 8			80
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839														
06	5490 X	5451	-0-	-39	-0-	439 1	5012 3	N	-0-					7
07	5673 X	4660	-0-	-1013	-0-	393 2 9	1 4265	3	N	2	1 8			8
08	5673 X	4479	-0-	-1194	-0-	377 1	4102 3	N	-0-					8
09	5460 X	5053	-0-	-407	-0-	151 2 9	1 4900	3	N	2	2 8			8
10	5642 X	5101	-0-	-541	-0-	119 2 9	1 4980	3	N	2				10
11	5460 X	4648	-0-	-812	-0-	133 1	4515 3	N	-0-					10
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081														
06	19440 X	19385	-0-	-55	-0-	1563 1	17821 3	N	1	1 8				25
07	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	1751 8 9	1 19019	3	N	7	1 8			31
08	20522 X	20399	-0-	-123	-0-	1718 1	18681 3	N	-0-					31
09	20179 X	20179	-0-	-0-	-0-	603 4 9	1 19572	3	N	4	4 8			31
10	20770 X	19301	-0-	-1469	-0-	451 7 9	1 18843	3	N	6				37
11	20100 X	16961	-0-	-3139	-0-	484 1 9	1 16476	3	N	1	1 8			37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	46890 X	35161	-0-	-11729	-0-	2834 7 9	1	32320	3	N	6	6	8	-0-
07	38440 X	36032	-0-	-2408	-0-	3037 4 9	1	32991	3	N	4	4	8	-0-
08	38440 X	37102	-0-	-1338	-0-	3124 4 9	1	33974	3	N	4	4	8	-0-
09	37200 X	35233	-0-	-1967	-0-	1053 4 9	1	34176	3	N	4	4	8	-0-
10	36704 X	36127	-0-	-577	-0-	845 2 9	1	35280	3	N	2	2	8	-0-
11	35910 X	22065	-0-	-13845	-0-	629 1	1	21436	3	N	-0-			-0-
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956														
06	23550 X	18371	-0-	-5179	-0-	1481 1 9	1	16889	3	N	1	1	8	-0-
07	21545 X	18687	-0-	-2858	-0-	1575 1 9	1	17111	3	N	1	1	8	-0-
08	19840 X	19029	-0-	-811	-0-	1602 1 9	1	17426	3	N	1	1	8	-0-
09	19200 X	18036	-0-	-1164	-0-	539 2 9	1	17495	3	N	2	2	8	-0-
10	19499 X	18444	-0-	-1055	-0-	431 1	1	18013	3	N	-0-			-0-
11	18420 X	17465	-0-	-955	-0-	498 1 9	1	16966	3	N	1	1	8	-0-
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877														
06	28980 X	27488	-0-	-1492	-0-	2216 2 9	1	25270	3	N	2	2	8	-0-
07	29946 X	25942	-0-	-4004	-0-	2186 2 9	1	23754	3	N	2	2	8	-0-
08	30349 X	27863	-0-	-2486	-0-	2346 2 9	1	25515	3	N	2	2	8	-0-
09	32285 X	32285	-0-	-0-	-0-	965 4 9	1	31316	3	N	4	4	8	-0-
10	30416 X	30416	-0-	-0-	-0-	711 2 9	1	29703	3	N	2	2	8	-0-
11	27480 X	27062	-0-	-418	-0-	772 2 9	1	26288	3	N	2	2	8	-0-
REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797														
06	83580 X	74688	-0-	-8892	-0-	6018 34 9	1	68636	3	N	31	8	8	110
07	84847 X	76553	-0-	-8294	-0-	6449 35 9	1	70069	3	N	32	99	1	4 8 39
08	83235 X	74773	-0-	-8462	-0-	6294 26 9	1	68453	3	N	24	4	8	59
09	78630 X	71769	-0-	-6861	-0-	2144 39 9	1	69586	3	N	35	7	8	87
10	79701 X	72347	-0-	-7354	-0-	1692 28 9	1	70627	3	N	25	3	8	109
11	74700 X	69428	-0-	-5272	-0-	1979 23 9	1	67426	3	N	21	103	1	2 8 25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	69870 X	56703	-0-	-13167	-0-	4569 26	1 9	52108	3	N	24	6	8		82
07	69936 X	57720	-0-	-12216	-0-	4863 26	1 9	52831	3	N	24	73	1	4 8	29
08	60946 X	56625	-0-	-4321	-0-	4766 21	1 9	51838	3	N	19	4	8		44
09	58980 X	54308	-0-	-4672	-0-	1622 29	1 9	52657	3	N	26	5	8		65
10	59861 X	54944	-0-	-4917	-0-	1285 22	1 9	53637	3	N	20	3	8		82
11	56700 X	52658	-0-	-4042	-0-	1501 18	1 9	51139	3	N	16	77	1	2 8	19
SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149															
06	55110 X	42852	-0-	-12258	-0-	3454 6	1 9	39392	3	N	5	5	8		-0-
07	56947 X	43872	-0-	-13075	-0-	3697 6	1 9	40169	3	N	5	5	8		-0-
08	56947 X	42196	-0-	-14751	-0-	3553 4	1 9	38639	3	N	4	4	8		-0-
09	48630 X	38916	-0-	-9714	-0-	1163 6	1 9	37747	3	N	5	5	8		-0-
10	44268 X	39593	-0-	-4675	-0-	926 2	1 9	38665	3	N	2	2	8		-0-
11	42840 X	37335	-0-	-5505	-0-	1065 2	1 9	36268	3	N	2	2	8		-0-
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623															
06	56730 X	47510	-0-	-9220	-0-	3829 6	1 9	43675	3	N	5	5	8		-0-
07	58621 X	49004	-0-	-9617	-0-	4130 4	1 9	44870	3	N	4	4	8		-0-
08	58497 X	47790	-0-	-10707	-0-	4023 9	1 9	43758	3	N	8	8	8		-0-
09	50700 X	43635	-0-	-7065	-0-	1304 4	1 9	42327	3	N	4	4	8		-0-
10	50530 X	44782	-0-	-5748	-0-	1047 3	1 9	43732	3	N	3	3	8		-0-
11	47520 X	44274	-0-	-3246	-0-	1262 2	1 9	43010	3	N	2	2	8		-0-
SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154															
06	53190 X	40506	-0-	-12684	-0-	3265 7	1 9	37234	3	N	6	6	8		-0-
07	54963 X	41502	-0-	-13461	-0-	3497 6	1 9	37999	3	N	5	5	8		-0-
08	54963 X	40281	-0-	-14682	-0-	3391 7	1 9	36883	3	N	6	6	8		-0-
09	45510 X	37968	-0-	-7542	-0-	1135 6	1 9	36827	3	N	5	5	8		-0-
10	41850 X	38969	-0-	-2881	-0-	911 3	1 9	38055	3	N	3	3	8		-0-
11	40500 X	37571	-0-	-2929	-0-	1071 2	1 9	36498	3	N	2	2	8		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	66231	-0-	63231	152483	5339	1	60892	3	N	-0-			-0-
07	219113 X	66630	-0-	-152483	-0-	5616	1	61014	3	N	-0-			-0-
08	67391 X	67391	-0-	-0-	-0-	5674	1	61717	3	N	-0-			-0-
09	64480 X	64480	-0-	-0-	-0-	1927	1	62551	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	69260 X	69260	-0-	-0-	-0-	1620	1	67638	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
11	70103 X	70103	-0-	-0-	-0-	1999	1	68102	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677														
06	50940 X	37628	-0-	-13312	-0-	3033	1	34588	3	N	6	6 8		-0-
						7	9							
07	52638 X	37778	-0-	-14860	-0-	3184	1	34590	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
08	47554 X	36211	-0-	-11343	-0-	3048	1	33156	3	N	6	6 8		-0-
						7	9							
09	41670 X	33676	-0-	-7994	-0-	1006	1	32667	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							
10	39463 X	34308	-0-	-5155	-0-	802	1	33503	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							
11	37620 X	33260	-0-	-4360	-0-	948	1	32311	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
LEMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909														
06	82440 X	66254	-0-	-16186	-0-	5340	1	60904	3	N	9	9 8		2
						10	9							
07	81654 X	66135	-0-	-15519	-0-	5574	1	60559	3	N	2	2 8		2
						2	9							
08	77624 X	62828	-0-	-14796	-0-	5289	1	57530	3	N	8	8 8		2
						9	9							
09	71940 X	59049	-0-	-12891	-0-	1764	1	57275	3	N	9	9 8		2
						10	9							
10	71331 X	60135	-0-	-11196	-0-	1406	1	58721	3	N	7	7 8		2
						8	9							
11	66240 X	56561	-0-	-9679	-0-	1613	1	54946	3	N	2	2 8		2
						2	9							
LEMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639														
06	70680 X	56183	-0-	-14497	-0-	4528	1	51645	3	N	9	9 8		2
						10	9							
07	69843 X	55967	-0-	-13876	-0-	4717	1	51248	3	N	2	2 8		2
						2	9							
08	66123 X	53119	-0-	-13004	-0-	4472	1	48635	3	N	11	11 8		2
						12	9							
09	60960 X	49264	-0-	-11696	-0-	1472	1	47785	3	N	6	6 8		2
						7	9							
10	60357 X	50622	-0-	-9735	-0-	1184	1	49434	3	N	4	4 8		2
						4	9							
11	56190 X	47491	-0-	-8699	-0-	1354	1	46135	3	N	2	2 8		2
						2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
LEMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	61680 X	49254	-0-	-12426	-0-	3970 8 9	1	45276	3	N	7	7 8	1
07	60853 X	49433	-0-	-11420	-0-	4166 7 9	1	45260	3	N	6	6 8	1
08	58125 X	47354	-0-	-10771	-0-	3986 9 9	1	43359	3	N	8	8 8	1
09	53490 X	44202	-0-	-9288	-0-	1321 6 9	1	42875	3	N	5	5 8	1
10	52607 X	45761	-0-	-6846	-0-	1070 4 9	1	44687	3	N	4	4 8	1
11	49260 X	42745	-0-	-6515	-0-	1219 2 9	1	41524	3	N	2	2 8	1
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452													
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	47 34 9	1	2948	2	Y	31	24 0	7
07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	50 32 9	1	2931	2	Y	29	32 0	4
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	51 72 9	1	2812	2	Y	65	65 0	4
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	24 144 9	1	1125	2	Y	131	121 0	14
10	3131 X	765	-0-	-2366	-0-	18 11 9	1	736	2	Y	10	19 0	5
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032													
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	491 X	491	-0-	-0-	-0-	6 151 9	1	334	2	Y	137	121 0	16
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2	18 0	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353													
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-	8 0	2
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	634	2	Y	-0-	1 0	1
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	98	1	519	2	Y	-0-		1
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	712 39 9	1	1	4	Y	35	28 0	7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	451C	RRCID ->	260340	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.11150	- 15826					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	3203	-0-	3203	3203			68	1	2715	2	Y	382	45	0			337	
								420	9										
11	14B2 EXT	69620	-0-	69620	72823			1489	1	56781	2	Y	10318	1028	0	8709	1	918	
								11350	9										
BRIGGS RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260468	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL	DEPTH	9010	PERF. 9707	- 15124					
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2			Y	-0-					-0-	
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	824	2	Y	10					10	
								11	9										
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-		378	1	2001	2	Y	8	10	0			8	
								9	9										
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	12	20	0			-0-	
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	930 X	2	-0-	-928	-0-	-0-		2	1			Y	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	452B	RRCID ->	260588	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL	DEPTH	11329	PERF.11300	- 17334					
06	DLQ G-10	1154	-0-	1154	4284			12	1	758	2	Y	349	344	0			57	
								384	9										
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4284							Y	27	81	0			3	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4284							Y	-0-	3	0			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4284							Y	-0-					-0-	
10	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
COOKE RANCH				WELL #:	B 5H	RRCID ->	266323	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10790	- 16025					
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	190	2	Y	49	34	0			40	
								54	9										
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	70	2	Y	14	33	0			21	
								15	9										
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	105	2	Y	27	17	0			31	
								30	9										
09	240 N	97	-0-	-143	-0-	-0-		3	1	79	2	Y	14	25	0			20	
								15	9										
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	121	2	Y	14	33	0			1	
								15	9										
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	280	2	Y	26	20	1			7	
								29	9										
BRIGGS RANCH				WELL #:	505H	RRCID ->	266324	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL	DEPTH	9216	PERF. 9430	- 15260					
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	-0-		1092	2	277	9	Y	252	499	0			132	
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-		252	1	1563	2	Y	181	163	0			150	
								199	9										
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-		264	1	1394	2	Y	83	133	0			100	
								91	9										
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-						Y	137	237	0			-0-	
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	1950 X	607	-0-	-1343	-0-	-0-		505	1	1	4	Y	92	75	0			17	
								101	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566															
CARTWRIGHT				WELL #: B 1H		RRCID ->	266325	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL	DEPTH	10184	PERF.10773 -	15310						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	41	-0-	-0-	41	1838			2	1	37	2	Y	2		1	0		1	
07	1838 X	-0-	-0-	-0-	-1838	-0-			2	9			Y	-0-		1	0		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
LIGHT RANCH				WELL #: 346H		RRCID ->	266326	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL	DEPTH	9126	PERF. 9400 -	14151						
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-		1694	2				Y	-0-					-0-	
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-		290	1	1803	2		Y	-0-					-0-	
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-		338	1	1790	2		Y	-0-					-0-	
09	1680 N	7	-0-	-0-	-1673	-0-		7	2				Y	-0-					-0-	
10	1736 X	-0-	-0-	-0-	-1736	-0-							Y	-0-					-0-	
11	2040 X	710	-0-	-0-	-1330	-0-		709	1	1	4		Y	-0-					-0-	
CARTWRIGHT				WELL #: A 1H		RRCID ->	266330	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL	DEPTH	10822	PERF.10863 -	14665						
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2				Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	1	-0-	-0-	1	1		1	2				Y	-0-					-0-	
CARTWRIGHT				WELL #: A 2H		RRCID ->	266331	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10789 -	15583						
06	14B DENY	1	-0-	-0-	1	1819		1	2				N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1819							N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1819							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1819							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1819							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1819							N	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 293B		RRCID ->	267023	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL	DEPTH	11681	PERF.11400 -	16697						
06	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	13951	2		Y	-0-					-0-	
07	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	-0-		217	1	12702	2		Y	90	79	0			11	
08	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	6542	2		Y	57	63	0			5	
09	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	-0-		63	9	5362	2		Y	34	26	0			13	
10	14632 X	6699	-0-	-0-	-7933	-0-		115	1	6488	2		Y	44	42	0			15	
11	14160 X	-0-	-0-	-0-	-14160	-0-		37	9											
								163	1											
								48	9											
CARTWRIGHT				WELL #: D 1H		RRCID ->	267024	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.11027 -	15196						
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	121	2		N	-0-					-0-	
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	42	2		N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH		9469 PERF. 9485 - 14623						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	14	14	1			-0-
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	143	1	2976	2	Y	474	466	1			8
						521	9									
08	1736 X	1093	-0-	-643	-0-	15	1	316	2	Y	693	699	1			2
						762	9									
09	642 X	642	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	416	417	1			1
						458	9									
*10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	78	1	1500	2	Y	344	345	1			-0-
						105	4	378	9							
11	3510 X	328	-0-	-3182	-0-	1	1	21	2	Y	277	275	1			2
						1	4	305	9							

BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH		9144 PERF. 9455 - 13824						
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37	9	Y	34	41	0			26
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	331	2	Y	9	18	0			17
						10	9									
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	152	1	805	2	Y	22	21	0			18
						24	9									
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	25	43	0			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	235	1	19	9	Y	17	6	0			11

WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH		9720 PERF. 9848 - 15210						
06	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					378
07	6262 X	39	-0-	-6223	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	378	1			-0-
08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020 X	194	-0-	-826	-0-	4	1	123	2	Y	56	23	1			33
						5	4	62	9							
10	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	206	1	5966	2	Y	22	55	1			-0-
						38	4	24	9							
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH		9826 PERF. 9940 - 16338						
06	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	1			Y	-0-					4
07	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	590	1	28693	2	Y	572	506	1			70
						2003	4	629	9							
08	99545 X	99545	-0-	-0-	-0-	1791	1	95840	2	Y	1481	1492	1			59
						285	4	1629	9							
09	66837 X	66837	-0-	-0-	-0-	2095	1	61036	2	Y	1286	1283	1			62
						2291	4	1415	9							
10	62776 X	62776	-0-	-0-	-0-	2041	1	59096	2	Y	1148	1122	1			88
						376	4	1263	9							
11	47664 X	47664	-0-	-0-	-0-	1256	1	45021	2	Y	1040	1056	1			72
						243	4	1144	9							

CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH		10258 PERF. 10780 - 18174						
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	77	1	1535	2	Y	-0-	2	0			2
						3	4									
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1682	2	Y	-0-	1	0			1
						11	4									
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	634	2	Y	1	1	0			1
						1	9									
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10106		PERF.12475 - 18628				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	3 0		3
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	26	18 0		11
						2	4	29	9					
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	650	2	Y	3	7 0		7
						3	9							
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	4	4 0		7
						4	9							
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	2	Y	-0-	7 0		-0-
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-	17	1	718	2	Y	-0-			-0-

BELLOWS				WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11210 - 15572		
06	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	470	1	9346	2	Y	408	356 0		361
						16	4	449	9					
07	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	404	1	7901	2	Y	387	343 0		405
						51	4	426	9					
08	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	584	1	5729	2	Y	298	294 0		409
						328	9							
09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	280	1	6680	2	Y	340	333 0		416
						374	9							
10	10633 X	6813	-0-	-3820	-0-	166	1	6343	2	Y	276	584 0	5 1	103
						304	9							
11	10290 X	4662	-0-	-5628	-0-	103	1	4362	2	Y	179	227 1		55
						197	9							

BELLOWS				WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10759		PERF.10967 - 15980		
06	6840 X	6802	-0-	-38	-0-	312	1	6198	2	Y	255	223 0		223
						11	4	281	9					
07	4774 X	4660	-0-	-114	-0-	217	1	4236	2	Y	164	188 0		199
						27	4	180	9					
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	400	1	3930	2	Y	186	163 0		222
						205	9							
09	6840 X	4058	-0-	-2782	-0-	152	1	3636	2	Y	245	207 0		260
						270	9							
10	7688 X	3729	-0-	-3959	-0-	91	1	3489	2	Y	135	336 0	3 1	56
						149	9							
11	6810 X	4492	-0-	-2318	-0-	95	1	4024	2	Y	339	366 1		29
						373	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11340		PERF.11520 - 14602		
06	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	132	1	8336	2	Y	14	67 0		-0-
						15	9							
07	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	125	1	7304	2	Y	106	93 0		13
						117	9							
08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	94	1	5207	2	Y	39	49 0		3
						43	9							
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	87	1	4036	2	Y	13	10 0		6
						14	9							
10	8773 X	2542	-0-	-6231	-0-	61	1	2437	2	Y	40	28 0		18
						44	9							
11	8490 X	560	-0-	-7930	-0-	14	1	546	2	Y	-0-	2 0	16 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE										
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL	DEPTH	11482	PERF.11216	- 16544						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	1169	2	Y	11		3	0		8					
10	T. A.	1429	-0-	1429	1429	1429		34	1	1359	2	Y	33		29	0		12					
11	T. A.	293	-0-	293	1722	1722		36	9	286	2	Y	-0-		1	0	11 1	-0-					
SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #:	453C	RRCID ->	268310	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.12631	- 16842
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	907						Y	-0-					-0-					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	907						Y	-0-					-0-					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	907						Y	-0-					-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	907						Y	-0-					-0-					
10	T. A.	2764	-0-	2764	3671	3671		57	1	2270	2	Y	397		81	0		316					
11	T. A.	51550	-0-	51550	55221	55221		437	9	42442	2	Y	7268		721	0	6106 1	757					
SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #:	452C	RRCID ->	268314	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL	DEPTH	11023	PERF.11100	- 13798
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		16	0		-0-					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		1	0		-0-					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	T. A.	4164	-0-	4164	4164	4164		88	1	3514	2	Y	511		98	0	1 1	412					
11	T. A.	74694	-0-	74694	78858	78858		562	9	64203	2	Y	8007		825	0	6987 1	607					
SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #:	454C	RRCID ->	268315	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.11463	- 15234
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	T. A.	4455	-0-	4455	4455	4455		98	1	3919	2	Y	398		53	0		345					
11	T. A.	63095	-0-	63095	67550	67550		438	9	54300	2	Y	6701		680	0	5757 1	609					
COOKE RANCH													WELL #:	D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10912	- 17387
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-						Y	-0-		40	0		32					
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-						Y	1		20	0		13					
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	1		6	0		8					
09	36881 X	36881	-0-	-0-	-0-	-0-		1341	1	32008	2	Y	3142		4	0		3146					
10	125133 X	125133	-0-	-0-	-0-	-0-		76	4	3456	9												
11	130608 X	130608	-0-	-0-	-0-	-0-		2921	1	111234	2	Y	9980		10217	0	81 1	2828					
COOKE RANCH													WELL #:	D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10912	- 17387
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-						Y	-0-		40	0		32					
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-						Y	1		20	0		13					
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	1		6	0		8					
09	36881 X	36881	-0-	-0-	-0-	-0-		1341	1	32008	2	Y	3142		4	0		3146					
10	125133 X	125133	-0-	-0-	-0-	-0-		76	4	3456	9												
11	130608 X	130608	-0-	-0-	-0-	-0-		2921	1	111234	2	Y	9980		10217	0	81 1	2828					
COOKE RANCH													WELL #:	D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10912	- 17387
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-						Y	-0-		40	0		32					
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-						Y	1		20	0		13					
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	1		6	0		8					
09	36881 X	36881	-0-	-0-	-0-	-0-		1341	1	32008	2	Y	3142		4	0		3146					
10	125133 X	125133	-0-	-0-	-0-	-0-		76	4	3456	9												
11	130608 X	130608	-0-	-0-	-0-	-0-		2921	1	111234	2	Y	9980		10217	0	81 1	2828					
COOKE RANCH													WELL #:	D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10912	- 17387
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-						Y	-0-		40	0		32					
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-						Y	1		20	0		13					
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	1		6	0		8					
09	36881 X	36881	-0-	-0-	-0-	-0-		1341	1	32008	2	Y	3142		4	0		3146					
10	125133 X	125133	-0-	-0-	-0-	-0-		76	4	3456	9												
11	130608 X	130608	-0-	-0-	-0-	-0-		2921	1	111234	2	Y	9980		10217	0	81 1	2828					
COOKE RANCH													WELL #:	D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10912	- 17387
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-						Y	-0-		40	0		32					
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-						Y	1		20	0		13					
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	1		6	0		8					
09	36881 X	36881	-0-	-0-	-0-	-0-		1341	1	32008	2	Y	3142		4	0		3146					
10	125133 X	125133	-0-	-0-	-0-	-0-		76	4	3456	9												
11	130608 X	130608	-0-	-0-	-0-	-0-		2921	1	111234	2	Y	9980		10217	0	81 1	2828					
COOKE RANCH													WELL #:	D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10912	- 17387
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-						Y	-0-		40	0		32					
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-						Y	1		20	0		13					
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	1		6	0		8					
09	36881 X	36881	-0-	-0-	-0-	-0-		1341	1	32008	2	Y	3142		4	0		3146					
10	125133 X	125133	-0-	-0-	-0-	-0-		76	4	3456	9												
11	130608 X	130608	-0-	-0-	-0-	-0-		2921	1	111234	2	Y	9980		10217	0	81 1	2828					
COOKE RANCH													WELL #:	D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10912	- 17387
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-						Y	-0-		40	0		32					
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-						Y	1		20	0		13					
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	1		6	0		8					
09	36881 X	36881	-0-	-0-	-0-	-0-		1341	1	32008	2	Y	3142		4	0		3146					
10	125133 X	125133	-0-	-0-	-0-	-0-		76	4	3456	9												
11	130608 X	130608	-0-	-0-	-0-	-0-		2921	1	111234	2	Y	9980		10217	0	81 1	2828					
COOKE RANCH													WELL #:	D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10912	- 17387
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-						Y	-0-		40	0		32					
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-						Y	1		20	0		13					
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	1		6	0		8					
09	36881 X	36881	-0-	-0-	-0-	-0-		1341	1	32008	2	Y	3142		4	0		3146					
10	125133 X	125133	-0-	-0-	-0-	-0-		76	4	3456	9												
11	130608 X	130608	-0-	-0-	-0-	-0-		2921	1	111234	2	Y	9980		10217	0	81 1	2828					
COOKE RANCH													WELL #:	D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10912	- 17387
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-						Y	-0-		40	0		32					
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-						Y	1		20	0		13					
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	1		6	0		8					
09	36881 X	36881	-0-	-0-	-0-	-0-		1341	1	32008	2	Y	3142		4	0		3146					
10	125133 X	125133	-0-	-0-	-0-	-0-		76	4	3456	9												
11	130608 X	130608	-0-	-0-	-0-	-0-		2921	1	111234	2	Y	9980		10217	0	81 1	2828					
COOKE RANCH													WELL #:	D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10912	- 17387
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-						Y	-0-		40	0		32					
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-						Y	1		20	0		13					
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	1		6	0		8					
09	36881 X	36881	-0-	-0-	-0-	-0-		1341	1	32008	2	Y	3142		4	0		3146					
10	125133 X	125133	-0-	-0-	-0-	-0-		76	4	3456	9												
11	130608 X	130608	-0-	-0-	-0-	-0-		2921	1	111234	2	Y	9980		10217	0	81 1	2828					
COOKE RANCH													WELL #:	D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	1		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	346	1	8254	2	Y	1158				1158
						1274	9								
10	34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	806	1	30759	2	Y	2809	3229	0	25 1	713
						3090	9								
11	27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	571	1	24207	2	Y	2059	2517	1		255
						2265	9								

BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		1
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	106	1	659	2	Y	56	22	0		35
						62	9								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	120	0		46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	108	0		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	62	33	0		29

BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013				TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772					
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1401	2	149	9	Y	135	177	0		63
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	305	1	1897	2	Y	70	66	0		67
						77	9								
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	120	1	635	2	Y	25	52	0		40
						28	9								
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	55	95	0		-0-
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-				-0-

BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013				TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440					
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	791	2	66	9	Y	60	97	0		29
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	181	1	1123	2	Y	55	36	0		48
						61	9								
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	143	1	756	2	Y	13	29	0		32
						14	9								
09	870 N	62	-0-	-808	-0-	6	2	56	9	Y	51	83	0		-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
11	1320 X	772	-0-	-548	-0-	713	1	1	4	Y	53	24	0		29
						58	9								

BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013				TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015					
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	634	2	88	9	Y	80	122	0		69
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	111	1	687	2	Y	58	66	0		61
						64	9								
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	131	1	694	2	Y	35	59	0		37
						39	9								
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	51	88	0		-0-
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				-0-
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	779	1	2	4	Y	80	63	0		17
						88	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	210 1	13296 2	Y	1198	955 0		243
07	93315 X	93315	-0-	-0-	-0-	1318 9	83535 2	Y	7593	6824 0		1012
08	99386 X	99386	-0-	-0-	-0-	1428 1	89898 2	Y	7152	6972 0		1192
09	81835 X	81835	-0-	-0-	-0-	8352 9	74438 2	Y	5271	5091 0		1372
10	69379 X	69379	-0-	-0-	-0-	1621 1	63626 2	Y	3780	4412 0	23 1	717
11	90300 X	59738	-0-	-30562	-0-	7867 9	55477 2	Y	2551	329 0	2783 1	156
						1599 1						
						5798 9						
						1595 1						
						4158 9						
						1455 1						
						2806 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042												
06	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	160 1	10126 2	Y	1762	1564 0		198
07	63096 X	63096	-0-	-0-	-0-	1938 9	52497 2	Y	8820	7739 0		1279
08	65702 X	65702	-0-	-0-	-0-	897 1	54535 2	Y	9258	8949 0		1588
09	75762 X	75762	-0-	-0-	-0-	9702 9	66027 2	Y	7561	7124 0		2025
10	67195 X	67195	-0-	-0-	-0-	983 1	59083 2	Y	6028	6741 0	35 1	1277
11	62079 X	62079	-0-	-0-	-0-	10184 9	55671 2	Y	4498	586 0	4964 1	225
						1418 1						
						8317 9						
						1481 1						
						6631 9						
						1460 1						
						4948 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	17 X	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
08	200 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	196 2	Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397												
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1526 2	37 9	Y	34	45 0		22
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	262 1	1628 2	Y	49	30 0		41
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	54 9	1210 2	Y	50	57 0		34
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-	229 1		Y	46	80 0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	55 9		Y	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	423 1	1 4	Y	21	4 0		17
						23 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	579 2	Y	26	17 0				23
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 4	29 9	Y	-0-	14 0				9
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4 2	347 2	Y	19	14 0				14
09	630 N	391	-0-	-239	-0-	35 1	343 2	Y	31	25 0				20
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	21 9	46 2	Y	6	24 0				2
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	14 1	546 2	Y	32	17 1				17
						34 9								
						1 1								
						7 9								
						15 1								
						35 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875														
06	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-					-0-
09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	2 1	83 2	Y	-0-					-0-
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	104 1	4134 2	Y	5	3 0				2
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	-0-	2 1				-0-
						3 2								
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866														
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-	2 0				-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17 1	362 2	Y	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	179 2	Y	3	3 1				-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 9	73 2	Y	2	2 1				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-					-0-
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	360 2	15 9	Y	14	39 0				11
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30 1	184 2	Y	32	28 0				15
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	35 9	79 2	Y	-0-	7 0				8
09	390 N	14	-0-	-376	-0-	15 1	12 9	Y	11	19 0				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-					-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	475 1	1 4	Y	60	37 0				23
						66 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
ZAPP														
WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	60171 X	60171	-0-	-0-	-0-	2066	1	42855	2	Y	13741	13770	1	55
						135	4	15115	9					
07	60349 X	60349	-0-	-0-	-0-	2257	1	47808	2	Y	9348	9347	1	56
						1	4	10283	9					
08	45797 X	45797	-0-	-0-	-0-	1750	1	37036	2	Y	6373	6406	1	23
						1	4	7010	9					
09	31055 X	31055	-0-	-0-	-0-	1211	1	24513	2	Y	4846	4854	1	15
						5331	9							
*10	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	1143	1	22190	2	Y	4095	4110	1	-0-
						276	4	4505	9					
11	23958 X	23958	-0-	-0-	-0-	1054	1	19024	2	Y	3393	3389	1	4
						148	4	3732	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077														
06	56233 X	56233	-0-	-0-	-0-	744	1	47026	2	Y	7694	8479	0	749
						8463	9							
07	77072 X	77072	-0-	-0-	-0-	1125	1	65793	2	Y	9231	8835	0	1145
						10154	9							
08	68639 X	68639	-0-	-0-	-0-	1060	1	58764	2	Y	8014	7701	0	1458
						8815	9							
09	60381 X	60381	-0-	-0-	-0-	1107	1	51557	2	Y	7015	6685	0	1788
						7717	9							
10	50711 X	50711	-0-	-0-	-0-	1085	1	43292	2	Y	5758	5924	0	31 1 1591
						6334	9							
11	52142 X	52142	-0-	-0-	-0-	1182	1	45065	2	Y	5359	693	0	5868 1 389
						5895	9							
BRIGGS RANCH														
WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	Y	8	6	0	2
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	248	1	1539	2	Y	-0-	1	0	1
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	270	1	1430	2	Y	1	1	0	1
						1	9							
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	2	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	1	1	4	Y	-0-			-0-
ZAPP														
WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592														
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	83	1	1688	2	N	97	99	1	-0-
						3	4	107	9					
07	3100 N	3346	-0-	246	246	143	1	3040	2	N	148	147	1	1
						163	9							
08	3100 N	2873	-0-	-227	19	124	1	2613	2	N	124	125	1	-0-
						136	9							
09	2594 N	2575	-0-	-19	-0-	113	1	2299	2	N	148	147	1	1
						163	9							
*10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	119	1	2283	2	N	125	126	1	-0-
						38	4	138	9					
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	120	1	2168	2	N	170	170	1	-0-
						15	4	187	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	34	1	2127	2	Y	859	730	0			194
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	945	9	2095	2	Y	781	782	0			193
08	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	36	1	2345	2	Y	464	574	0			83
09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	859	9	511	2	Y	94	173	0			4
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	42	1	1369	2	Y	244	125	0	1	1	122
11	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	510	9	1598	2	Y	165	29	0	249	1	9
						11	1									
						103	9									
						34	1									
						268	9									
						42	1									
						182	9									

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290																
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	Y	14	14	1			-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	3	4	15	9							
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	2	Y	15	15	1			-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	17	9									
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	906	2	Y	72	71	1			1
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	79	9									
						39	1	787	2	Y	62	62	1			1
						68	9									
						41	1	787	2	Y	57	58	1			-0-
						10	4	63	9							
						43	1	772	2	Y	70	70	1			-0-
						6	4	77	9							

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327																
06	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2177	2	40	9	Y	36	70	0			24
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	373	1	2315	2	Y	25	24	0			25
08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	28	9									
09	2220 X	38	-0-	-2182	-0-	453	1	2397	2	Y	20	25	0			20
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	22	9									
11	2640 X	1760	-0-	-880	-0-	7	2	31	9	Y	28	48	0			-0-
										Y	-0-					-0-
						1704	1	4	4	Y	47	23	0			24
						52	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802																
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	2	0			1
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		157	1	3112	2	Y	11	46 0		49
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-		5	4	12	9					
08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-		241	1	4705	2	Y	163	92 0		120
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-		30	4	179	9					
10	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-		89	1	870	2	Y	65	92 0		93
11	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-		72	9							
							41	1	977	2	Y	132	125 0		100
							145	9							
							48	1	1799	2	Y	34	126 0	1 1	7
							37	9							
							31	1	1314	2	Y	72	73 1		6
							79	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294															
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-		3391	2	607	9	N	552	508 0		218
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-		272	1	1692	2	N	194	213 0		199
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-		213	9							
09	2130 X	214	-0-	-1916	-0-		144	1	760	2	N	37	99 0		137
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-		41	9							
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-		8	2	206	9	N	187	324 0		-0-
											N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	28	-0-	28	28		1	1	27	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544															
06	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-		167	1	10566	2	Y	814	794 0		21
07	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-		895	9							
08	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-		114	1	6684	2	Y	446	448 0		19
09	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-		491	9							
10	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-		219	1	12170	2	Y	670	562 0		127
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		737	9							
							241	1	11201	2	Y	650	605 0		172
							715	9							
							234	1	9355	2	Y	579	635 0	3 1	113
							637	9							
											Y	-0-	12 0	101 1	-0-

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259															
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-		746	1			Y	-0-			18
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-		3	2	56	9	Y	51	69 1		-0-
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-						Y	-0-			-0-
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-						Y	-0-			-0-
10	837 X	81	-0-	-756	-0-		3	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	634	2	Y	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	510	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	1	-0-	-539	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	1	2	4	Y	-0-			-0-
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033															
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2	34	9	Y	31	17	0	14
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	2103	2	Y	4	9	0	9
							4	9							
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1206	2	Y	-0-	4	0	5
09	2040 N	9	-0-	-2031	-0-	-0-	2	2	7	9	Y	6	11	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	1	2	4	Y	-0-			-0-
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542															
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			25
*07	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	6	31	1	-0-
							7	9							
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711															
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	2	50	9	Y	45	77	0	28
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	2049	2	Y	37	31	0	34
							41	9							
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1940	2	Y	29	37	0	26
							32	9							
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					Y	36	62	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	1	4	4	Y	62	30	0	32
							68	9							
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276															
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	86	9	Y	78	242	0	52
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1061	2	Y	152	24	0	180
							167	9							
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	702	2	Y	64	127	0	117
							70	9							
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					Y	159	276	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	693	1	1	4	Y	210	160	0	50
							231	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	88 1	5533 2	Y			96	90 0				6
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	106 9	62 1	3644 2	Y		57	50 0				13
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	63 9	58 1	3229 2	Y		58	58 0				13
09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	64 9	110 1	5114 2	Y		71	64 0				20
10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	78 9	117 1	4673 2	Y		68	72 0				16
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	75 9	105 1	3995 2	Y		45	6 0	52 1			3
						50 9										
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886																
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1504 2	414 9	Y			376	434 0				228
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	335 1	2083 2	Y			303	268 0				263
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	333 9	340 1	1798 2	Y		177	244 0				196
09	1920 N	313	-0-	-1607	-0-	195 9	5 2	308 9	Y		280	476 0				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	467 1	1 4	Y			110	90 0				20
						121 9										
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560																
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1178 2	364 9	N			331	428 0				271
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	128 1	798 2	N			162	185 0				248
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	178 9	226 1	1198 2	N		87	191 0				144
09	1530 N	221	-0-	-1309	-0-	96 9	2 2	219 9	N		199	343 0				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956 1	2 4	N			4					4
						4 9										
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722																
06	84 X	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N			-0-	34 0				27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1	17 0				11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1	5 0				7
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N			-0-	4 0				3
*10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	321 1	2907 2	N			491	156 0	1 1			337
						540 9										
*11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	399 1	2948 2	N			176	486 1				27
						194 9										
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-		272	1	5413	2	N	176	194	0		182
							9	4	194	9						
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-		142	1	2779	2	N	45	111	0		116
							17	4	50	9						
08	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-		184	1	1812	2	N	43	79	0		80
							47	9								
09	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-		357	1	1471	2	N	22	44	0		58
							24	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				58
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				58

BELLAWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653																
06	7320 X	7305	-0-	-15	-0-		333	1	6615	2	Y	314	337	0		337
							12	4	345	9						
07	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-		361	1	7059	2	Y	399	331	0		405
							45	4	439	9						
08	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-		544	1	5344	2	Y	350	327	0		428
							385	9								
09	7350 X	6898	-0-	-452	-0-		263	1	6290	2	Y	314	334	0		408
							345	9								
10	7595 X	6259	-0-	-1336	-0-		154	1	5861	2	Y	222	543	0	4 1	83
							244	9								
11	7350 X	3299	-0-	-4051	-0-		73	1	3097	2	Y	117	152	1		48
							129	9								

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091																
06	2190 X	2149	-0-	-41	-0-		1910	2	239	9	Y	217	439	0		185
*07	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-		275	1	1709	2	Y	155	165	0		175
							171	9								
08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-		322	1	1705	2	Y	107	146	0		136
							118	9								
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-		8	2	226	9	Y	205	341	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		1675	1	3	4	Y	283	157	0		126
							311	9								

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478																
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-						Y	-0-	5	0		1
07	527 X	188	-0-	-339	-0-		22	1	138	2	Y	25	3	0		23
							28	9								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11	0		12
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	17	29	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293																
06	14B2 EXT	421	-0-	421	421		5	1	342	2	Y	67	40	0		27
							74	9								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	421						Y	-0-	27	0		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	421						Y	57				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	421						Y	30	85	0		2
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						Y	124	70	0		56
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-	6	0	50 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #: G 6H		RRCID -> 272102		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 9560 - 14163			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	349 2	18 9	Y	16	105 0			31
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	88 1	548 2	Y	46	45 0			32
						51 9							
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	42 1	224 2	Y	-0-	15 0			17
09	360 N	49	-0-	-311	-0-	23 2	26 9	Y	24	41 0			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #: G 4H		RRCID -> 272163		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH		9522 PERF. 9678 - 15202			
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-	4 0			1
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	1	2 0			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025													

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 3H		RRCID -> 272366		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH		9023 PERF. 9320 - 14499			
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	852 2	73 9	Y	66	125 0			33
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	129 1	803 2	Y	58	51 0			40
						64 9							
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	82 1	432 2	Y	10	28 0			22
						11 9							
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	31	53 0			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 2H		RRCID -> 272370		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH		8906 PERF. 9241 - 16263			
06	2520 X	1244	-0-	-1276	-0-	1193 2	51 9	Y	46	149 0			40
07	2604 X	1802	-0-	-802	-0-	243 1	1511 2	Y	44	31 0			53
						48 9							
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	374 1	1978 2	Y	42	54 0			41
						46 9							
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	55	96 0			-0-
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-				-0-
11	1740 X	69	-0-	-1671	-0-	69 1		Y	-0-				-0-

BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH		9372 PERF. 9861 - 14799			
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1466 2	123 9	Y	112	105 0			60
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	293 1	1822 2	Y	84	69 0			75
						92 9							
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	316 1	1671 2	Y	56	79 0			52
						62 9							
09	1590 N	81	-0-	-1509	-0-	3 2	78 9	Y	71	123 0			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	863 1	2 4	Y	55	20 0			35
						61 9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH		11204 PERF. 11841 - 16370			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	0 3H	RRCID ->	272764	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.	11667	-	16531			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-	
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2			Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	B451H	RRCID ->	274907	COMPL. DATE	10/12/2014	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.	12049	-	19214			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	2690	2	N	370		81	0		289	
11	64458 X	64458	-0-	-0-	-0-	-0-		407	9	53348	2	N	8828		875	0	7410 1	832	
								1399	1										
								9711	9										
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	B452H	RRCID ->	275071	COMPL. DATE	10/12/2014	TOTAL	DEPTH	10783	PERF.	11755	-	19119			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	B453H	RRCID ->	275662	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.	11480	-	18897			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	A 7H	RRCID ->	275925	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL	DEPTH	10811	PERF.	11151	-	19050			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	843 X	843	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	743	2	Y	79		77	0		2	
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-		87	9	569	2	Y	4		6	0		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1									-0-	
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	-0-		4	9			Y	-0-					-0-	
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	808	2	Y	212		177	0	1 1	34	
								233	9										
								2	1	85	2	Y	5		4	0	35 1	-0-	
								6	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 10744		PERF.11240 - 18696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	12	1	717	2	Y	143	117	0			26
08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	157	9									
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	67	89	0			4
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	74	9									
11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	5	8	0			1
						6	9									
						6	2			Y	-0-	1	0			-0-
						14	2			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11328 - 19270				
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	32 X	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	Y	8	1	0			7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

COOKE RANCH				WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11033 - 16891				
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	6	6	0			5
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	9									
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	3	5	0			3
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	1	4	3	9							
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	11	7	0			7
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	12	9									
						3	1	69	2	Y	2	5	0			4
						2	9									
						4	1	144	2	Y	13	16	0			1
						14	9									
						2	1	4	9	Y	4	5	1			-0-

COOKE RANCH				WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 0 - 17063				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH				WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10922 - 16894				
06	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	585	1	11628	2	Y	814	658	0			728
07	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	20	4	895	9							
08	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	548	1	10719	2	Y	876	711	0			893
09	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	69	4	964	9							
10	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	910	1	8936	2	Y	771	789	0			875
11	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	848	9									
						467	1	11159	2	Y	475	635	0			715
						523	9									
						296	1	11123	2	Y	401	955	0	8	1	153
						441	9									
						275	1	11670	2	Y	433	523	1			63
						476	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		B 4H	RRCID ->	277087	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL	DEPTH	10829	PERF.11056	- 16016					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-			38	1	2370	2	N	350	336	0			59
07		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-			385	9	2780	2	N	260	287	0			32
08		2480 X	593	-0-	-1887	-0-			286	9	528	2	N	50	77	0			5
09		2790 X	293	-0-	-2497	-0-			10	1	258	2	N	26	28	0			3
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			55	9									
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			6	1			N	-0-	3	0			-0-
									29	9			N	-0-					-0-

COOKE RANCH			WELL #:		A 1H	RRCID ->	277598	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.10982	- 16830					
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-			10	1	204	2	Y	-0-					-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2			Y	-0-					-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			Y	-0-					-0-
09		60 N	5	-0-	-55	-0-			5	2			Y	-0-					-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2			Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		B 8H	RRCID ->	277757	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL	DEPTH	10859	PERF.11096	- 16145					
06		415 X	415	-0-	-0-	-0-			6	1	392	2	Y	15	23	0			-0-
07		132 X	132	-0-	-0-	-0-			17	9									-0-
08		3 X	3	-0-	-0-	-0-			2	1	130	2	Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2			Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		B 7H	RRCID ->	277758	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.11076	- 16003					
06	DLQ	G-10	3102	-0-	3102	18448			41	1	2615	2	Y	405	382	0			66
07		19201 X	753	-0-	-18448	-0-			446	9									
08		3565 X	11	-0-	-3554	-0-			11	1	636	2	Y	96	161	0			1
09		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			106	9									-0-
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			11	2			Y	-0-	1	0			-0-
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-							Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		B 6H	RRCID ->	277759	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.11002	- 16064					
06	DLQ	G-10	2955	-0-	2955	9034			39	1	2437	2	Y	435	428	0			71
07	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	10100			479	9									
08	DLQ	G-10	254	-0-	254	10354			16	1	912	2	Y	125	184	0			12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10354			138	9									
10	3100 N	-0-	-0-	-0-	-3100	7254			4	1	216	2	Y	31	41	0			2
11	3000 N	16	-0-	-0-	-2984	4270			34	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		B 5H	RRCID ->	277772	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL	DEPTH	10747	PERF.11060	- 16010					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	29	1	1858	2	Y	162	184	0		10
07	185 X	185	-0-	-0-	-0-	178	9	172	2	Y	9	19	0		-0-
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	Y	1	1	0		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214															
06	DLQ G-10	2848	-0-	2848	12836	40	1	2530	2	Y	253	279	0		26
07	DLQ G-10	1204	-0-	1204	14040	278	9	1008	2	Y	163	169	0		20
08	DLQ G-10	128	-0-	128	14168	17	1	122	2	Y	4	24	0		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14168	179	9			Y	-0-				-0-
10	14168 X	-0-	-0-	-14168	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	4	9			Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036															
06	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	21	1	1318	2	Y	127	228	0		2
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	140	9	80	2	Y	-0-	2	0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947															
06	DLQ G-10	5510	-0-	5510	28282	83	1	5273	2	Y	140	138	0		2
07	DLQ G-10	6273	-0-	6273	34555	154	9	6156	2	Y	11	13	0		-0-
08	DLQ G-10	6975	-0-	6975	41530	105	1	6839	2	Y	12	10	0		2
09	DLQ G-10	4643	-0-	4643	46173	12	9	4515	2	Y	28	20	0		10
10	50396 X	4223	-0-	-46173	-0-	123	1	4063	2	Y	53	39	0		24
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-	13	9			Y	-0-	3	0	21 1	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370															
06	DLQ G-10	159	-0-	159	667	74	9	84	2	Y	67	68	0		1
07	DLQ G-10	37	-0-	37	704	1	1	33	2	Y	3	3	0		1
08	DLQ G-10	19	-0-	19	723	3	9			Y	-0-	1	0		-0-
09	DLQ G-10	4	-0-	4	727	19	2			Y	-0-				-0-
10	750 N	23	-0-	-727	-0-	4	2	22	2	Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	7536	-0-	7536	19493	110 473 9	1 9	6953	2	Y	430	418 0			79
07	DLQ G-10	7447	-0-	7447	26940	116 537 9	1 9	6794	2	Y	488	514 0			53
08	DLQ G-10	6052	-0-	6052	32992	99 457 9	1 9	5496	2	Y	415	432 0			36
09	DLQ G-10	223	-0-	223	33215	5 8 9	1 9	210	2	Y	7	42 0			1
10	33215 X	-0-	-0-	-33215	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
11	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762															
06	DLQ G-10	1077	-0-	1077	14048	15 134 9	1 9	928	2	Y	122	122 0			13
07	DLQ G-10	2306	-0-	2306	16354	32 414 9	1 9	1860	2	Y	376	338 0			51
08	DLQ G-10	2270	-0-	2270	18624	33 387 9	1 9	1850	2	Y	352	328 0			75
09	DLQ G-10	2878	-0-	2878	21502	51 469 9	1 9	2358	2	Y	426	462 0			39
10	24518 X	3016	-0-	-21502	-0-	67 268 9	1 9	2681	2	Y	244	161 0	1 1		121
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	105 61 9	1 9	4016	2	Y	55	19 0	157 1		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501															
06	DLQ G-10	7	-0-	7	33	7 2				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-				-0-
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676															
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076															
06	DLQ G-10	12986	-0-	12986	29745	609 21 4	1 4	12118	2	Y	216	224 0			224
07	DLQ G-10	10910	-0-	10910	40655	517 65 4	1 4	10112	2	Y	196	199 0			221
08	DLQ G-10	1711	-0-	1711	42366	154 40 9	1 9	1517	2	Y	36	127 0			130
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42366					Y	-0-	71 0			59
10	42390 X	24	-0-	-42366	-0-	1 1	1	23	2	Y	-0-	41 0			1
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	2 1	1	88	2	Y	-0-	1 1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.10738 - 18518				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	26846	-0-	26846	26846	1200	1	23466	2	Y	1845	843	0	1002
						150	4	2030	9					
08	14B2 EXT	12258	-0-	12258	39104	1020	1	10016	2	Y	1111	913	0	1200
						1222	9							
09	14B2 EXT	19238	-0-	19238	58342	921	1	16547	2	Y	1609	917	0	1892
						1770	9							
10	76146 X	17804	-0-	-58342	-0-	612	1	15728	2	Y	1331	2836	0	365
						1464	9						22	1
11	25980 X	12300	-0-	-13680	-0-	474	1	10881	2	Y	859	1133	1	91
						945	9							

CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10139		PERF.11077 - 19004				
06	DLQ G-10	5342	-0-	5342	8543	237	1	4717	2	Y	345	291	0	316
						8	4	380	9					
07	DLQ G-10	5233	-0-	5233	13776	230	1	4502	2	Y	429	324	0	421
						29	4	472	9					
08	DLQ G-10	7131	-0-	7131	20907	607	1	5960	2	Y	513	358	0	576
						564	9							
09	DLQ G-10	7730	-0-	7730	28637	426	1	6563	2	Y	674	523	0	727
						741	9							
10	34248 X	5611	-0-	-28637	-0-	243	1	4891	2	Y	434	1022	0	131
						477	9						8	1
11	5340 X	2218	-0-	-3122	-0-	164	1	1786	2	Y	244	304	1	71
						268	9							

CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.11182 - 19105				
06	DLQ G-10	56	-0-	56	13258	2	1	42	2	Y	11	159	0	128
						12	9							
07	DLQ G-10	12424	-0-	12424	25682	557	1	10902	2	Y	814	356	0	586
						70	4	895	9					
08	DLQ G-10	8168	-0-	8168	33850	695	1	6823	2	Y	591	492	0	685
						650	9							
09	DLQ G-10	10818	-0-	10818	44668	572	1	9215	2	Y	937	647	0	975
						1031	9							
10	54219 X	9551	-0-	-44668	-0-	336	1	8065	2	Y	1045	1660	0	347
						1150	9						13	1
11	12030 X	7403	-0-	-4627	-0-	341	1	6009	2	Y	957	1181	1	123
						1053	9							

COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10579		PERF.11038 - 15302				
06	DLQ G-10	4908	-0-	4908	15543	231	1	4592	2	Y	70	142	0	139
						8	4	77	9					
07	DLQ G-10	7631	-0-	7631	23174	359	1	7017	2	Y	191	138	0	192
						45	4	210	9					
08	DLQ G-10	6897	-0-	6897	30071	616	1	6036	2	Y	223	169	0	246
						245	9							
09	DLQ G-10	5022	-0-	5022	35093	198	1	4691	2	Y	121	179	0	188
						133	9							
10	35407 X	314	-0-	-35093	-0-	9	1	305	2	Y	-0-	181	0	6
11	7380 X	1964	-0-	-5416	-0-	51	1	1892	2	Y	19	14	1	11
						21	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC														
COOKE RANCH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 884566														
WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	1955	-0-	1955	5379	84 1	1675 2	193 9	Y		175	197 0		173
07	DLQ G-10	2292	-0-	2292	7671	102 1	2005 2	172 9	Y		156	141 0		188
08	DLQ G-10	1914	-0-	1914	9585	166 1	1626 2	122 9	Y		111	148 0		151
09	DLQ G-10	234	-0-	234	9819	9 1	213 2	12 9	Y		11	83 0		79
10	10554 X	735	-0-	-9819	-0-	17 1	661 2	57 9	Y		52	124 0	1 1	6
11	2220 X	1566	-0-	-654	-0-	34 1	1422 2	110 9	Y		100	77 1		29
COOKE RANCH														
WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842														
06	DLQ G-10	7965	-0-	7965	19794	367 1	7295 2	13 4	Y		264	263 0		264
07	DLQ G-10	6842	-0-	6842	26636	316 1	6185 2	40 4	Y		274	246 0		292
08	DLQ G-10	6115	-0-	6115	32751	538 1	5280 2	297 9	Y		270	241 0		321
09	DLQ G-10	8145	-0-	8145	40896	312 1	7447 2	386 9	Y		351	256 0		416
10	44491 X	3595	-0-	-40896	-0-	89 1	3365 2	141 9	Y		128	524 0	4 1	16
11	7980 X	828	-0-	-7152	-0-	30 1	743 2	55 9	Y		50	49 1		17
COOKE RANCH														
WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615														
06	DLQ G-10	5814	-0-	5814	16575	86 1	5421 2	307 9	Y		279	288 0		41
07	DLQ G-10	5936	-0-	5936	22511	94 1	5483 2	359 9	Y		326	337 0		30
08	DLQ G-10	8773	-0-	8773	31284	152 1	8454 2	167 9	Y		152	176 0		6
09	DLQ G-10	922	-0-	922	32206	19 1	903 2		Y		-0-	6 0		-0-
10	32206 X	-0-	-0-	-32206	-0-				Y		-0-			-0-
11	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-				Y		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	DLQ G-10	5111	-0-	5111	19852	78 1	4931 2	Y	93	85 0			8
07	DLQ G-10	2680	-0-	2680	22532	102 9	2594 2	Y	38	44 0			2
08	DLQ G-10	2422	-0-	2422	24954	44 1	2335 2	Y	41	40 0			3
09	DLQ G-10	160	-0-	160	25114	42 9	153 2	Y	4	4 0			3
10	25114 X	-0-	-0-	-25114	-0-	45 9		Y	77	73 0			7
11	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-	3 1		Y	1	1 0	7 1		-0-
						4 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044													
06	DLQ G-10	15956	-0-	15956	21347	243 1	15360 2	Y	321	304 0			45
07	DLQ G-10	8349	-0-	8349	29696	353 9	8003 2	Y	190	229 0			6
08	DLQ G-10	2781	-0-	2781	32477	137 1	2732 2	Y	-0-	6 0			-0-
09	DLQ G-10	2	-0-	2	32479	209 9		Y	-0-				-0-
10	33401 X	922	-0-	-32479	-0-	49 1	890 2	Y	9	8 0			1
11	15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
						22 1							
						10 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247													
06	DLQ G-10	5080	-0-	5080	15691	78 1	4951 2	Y	46	46 0			9
07	DLQ G-10	4766	-0-	4766	20457	51 9	4636 2	Y	46	50 0			5
08	DLQ G-10	5325	-0-	5325	25782	79 1	5178 2	Y	49	46 0			8
09	DLQ G-10	1994	-0-	1994	27776	51 9	1916 2	Y	34	31 0			11
10	30729 X	2953	-0-	-27776	-0-	93 1	2817 2	Y	59	60 0			10
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-	54 9		Y	-0-	1 0	9 1		-0-
						41 1							
						37 9							
						71 1							
						65 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746													
06	DLQ G-10	4375	-0-	4375	6639	65 1	4115 2	Y	177	100 0			78
07	DLQ G-10	6594	-0-	6594	13233	195 9	6104 2	Y	351	397 0			32
08	DLQ G-10	2228	-0-	2228	15461	104 1	2048 2	Y	130	155 0			7
09	DLQ G-10	213	-0-	213	15674	386 9	209 2	Y	-0-	7 0			-0-
10	16242 X	568	-0-	-15674	-0-	37 1	554 2	Y	-0-				-0-
11	6390 X	424	-0-	-5966	-0-	143 9	413 2	Y	-0-				-0-
						4 1							
						14 1							
						11 1							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	1367	-0-	1367	3417	21	1	1346	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	2395	-0-	2395	5812	40	1	2322	2	Y	30	25	0		5
08	DLQ G-10	4079	-0-	4079	9891	33	9	3612	2	Y	365	319	0		51
09	DLQ G-10	2673	-0-	2673	12564	65	1	2542	2	Y	69	87	0		33
10	15737 X	3173	-0-	-12564	-0-	402	9	3007	2	Y	83	91	0		25
11	2310 X	811	-0-	-1499	-0-	55	1	763	2	Y	25	5	0	45 1	-0-
						76	9								
						75	1								
						91	9								
						20	1								
						28	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705															
06	14B2 EXT	6242	-0-	6242	13497	90	1	5678	2	Y	431	370	0		72
07	14B2 EXT	5440	-0-	5440	18937	474	9	4937	2	Y	381	410	0		43
08	14B2 EXT	6734	-0-	6734	25671	84	1	6142	2	Y	437	398	0		82
09	DLQ G-10	3383	-0-	3383	29054	419	9	3095	2	Y	202	254	0		30
10	30520 X	1466	-0-	-29054	-0-	111	1	1331	2	Y	93	101	0	1 1	21
11	6240 X	346	-0-	-5894	-0-	481	9	316	2	Y	20	4	0	37 1	-0-
						66	1								
						222	9								
						33	1								
						102	9								
						8	1								
						22	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381															
06	DLQ G-10	1696	-0-	1696	3453	24	1	1492	2	Y	164	72	0		92
07	DLQ G-10	6636	-0-	6636	10089	180	9	5910	2	Y	568	631	0		29
08	DLQ G-10	3918	-0-	3918	14007	101	1	3603	2	Y	227	173	0		83
09	DLQ G-10	3852	-0-	3852	17859	625	9	3568	2	Y	188	206	0		65
10	20375 X	2516	-0-	-17859	-0-	65	1	2346	2	Y	101	134	0	1 1	31
11	6420 X	816	-0-	-5604	-0-	250	9	791	2	Y	4	4	0	31 1	-0-
						77	1								
						207	9								
						59	1								
						111	9								
						21	1								
						4	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

(GWN415)

01/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1680

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	12944	-0-	12944	24500	178 1	11260 2	Y	1369	1426 0				198
07	14B2 EXT	11591	-0-	11591	36091	1506 9	10147 2	Y	1155	1221 0				132
08	14B2 EXT	9266	-0-	9266	45357	173 1	8244 2	Y	794	791 0				135
09	DLQ G-10	8625	-0-	8625	53982	1271 9	7633 2	Y	753	683 0				205
10	61735 X	7753	-0-	-53982	-0-	149 1	6849 2	Y	665	714 0	4 1			152
11	12930 X	1987	-0-	-10943	-0-	873 9	1777 2	Y	148	32 0	268 1			-0-
						164 1								
						828 9								
						172 1								
						732 9								
						47 1								
						163 9								
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760														
06	DLQ G-10	12918	-0-	12918	26456	595 1	11831 2	Y	428	368 0				394
07	DLQ G-10	10215	-0-	10215	36671	21 4	471 9	Y	409	390 0				413
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36671	472 1	9234 2	Y	-0-	204 0				209
09	DLQ G-10	3789	-0-	3789	40460	59 4	450 9	Y	527	115 0				621
10	56217 X	15757	-0-	-40460	-0-	129 1	3080 2	Y	1246	1499 0	12 1			356
11	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	580 9	13945 2	Y	1047	1276 1				127
						441 1								
						1371 9								
						412 1								
						1152 9								
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075														
06	DLQ G-10	12039	-0-	12039	28427	551 1	10957 2	Y	465	431 0				437
07	DLQ G-10	9498	-0-	9498	37925	19 4	512 9	Y	385	388 0				434
08	DLQ G-10	4484	-0-	4484	42409	439 1	8580 2	Y	221	324 0				331
09	DLQ G-10	54	-0-	54	42463	55 4	424 9	Y	-0-	183 0				148
10	45025 X	2562	-0-	-42463	-0-	392 1	3849 2	Y	87	193 0	2 1			40
11	12030 X	3806	-0-	-8224	-0-	243 9	52 2	Y	167	179 1				28
						2 1	2237 2	Y						
						229 1								
						96 9								
						386 1								
						184 9								
COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929														
06	DLQ G-10	13271	-0-	13271	32813	607 1	12067 2	Y	524	502 0				518
07	DLQ G-10	10099	-0-	10099	42912	21 4	576 9	Y	469	488 0				499
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42912	463 1	9062 2	Y	-0-	246 0				253
09	DLQ G-10	602	-0-	602	43514	58 4	516 9	Y	45	139 0				159
10	48148 X	4634	-0-	-43514	-0-	22 1	530 2	Y	508	538 0	4 1			125
11	13260 X	4185	-0-	-9075	-0-	50 9	3879 2	Y	190	279 1				36
						196 1								
						559 9								
						285 1								
						209 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	14324	-0-	14324	36885	221 1	13952 2	Y	137	149 0				23
07	DLQ G-10	12185	-0-	12185	49070	151 9	11860 2	Y	111	122 0				12
08	DLQ G-10	10616	-0-	10616	59686	203 1	10286 2	Y	132	120 0				24
09	DLQ G-10	8639	-0-	8639	68325	122 9	8214 2	Y	226	178 0				72
10	75954 X	7629	-0-	-68325	-0-	185 1	7209 2	Y	217	243 0	1 1			45
11	14310 X	145	-0-	-14165	-0-	145 9	79 9	Y	72	12 0	105 1			-0-
						176 1								
						249 9								
						239 9								
						66 1								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599														
06	DLQ G-10	9130	-0-	9130	29818	141 1	8932 2	Y	52	67 0				7
07	DLQ G-10	3301	-0-	3301	33119	57 9	3214 2	Y	29	34 0				2
08	DLQ G-10	11501	-0-	11501	44620	55 1	11237 2	Y	55	41 0				16
09	DLQ G-10	5395	-0-	5395	50015	32 9	5245 2	Y	34	26 0				24
10	60153 X	10138	-0-	-50015	-0-	203 1	9815 2	Y	70	65 0				29
11	9120 X	54	-0-	-9066	-0-	61 9	53 9	Y	48	8 0	69 1			-0-
						113 1								
						37 9								
						246 1								
						77 9								
						1 1								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599														
06	DLQ G-10	12698	-0-	12698	29831	197 1	12468 2	Y	30	37 0				5
07	DLQ G-10	12025	-0-	12025	41856	33 9	11738 2	Y	78	70 0				13
08	DLQ G-10	11569	-0-	11569	53425	201 1	11231 2	Y	123	113 0				23
09	DLQ G-10	1656	-0-	1656	55081	86 9	1609 2	Y	11	33 0				1
10	62433 X	7352	-0-	-55081	-0-	135 9	6972 2	Y	186	96 0	1 1			90
11	12690 X	78	-0-	-12612	-0-	35 1	33 9	Y	30	13 0	107 1			-0-
						12 9								
						175 1								
						205 9								
						45 1								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904														
06	DLQ G-10	13299	-0-	13299	28509	207 1	13064 2	Y	25	25 0				4
07	DLQ G-10	10461	-0-	10461	38970	28 9	10170 2	Y	106	98 0				12
08	DLQ G-10	10334	-0-	10334	49304	174 1	9990 2	Y	149	137 0				24
09	DLQ G-10	1629	-0-	1629	50933	117 9	1578 2	Y	15	38 0				1
10	51594 X	661	-0-	-50933	-0-	180 1	645 2	Y	-0-	1 0				-0-
11	13290 X	12	-0-	-13278	-0-	164 9	2 9	Y	2	2 1				-0-
						34 1								
						17 9								
						16 1								
						10 1								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	DLQ G-10	20326	-0-	20326	49108	308 1	19490 2	Y	480	463 0				53
07	DLQ G-10	18228	-0-	18228	67336	528 9	17649 2	Y	252	288 0				17
08	DLQ G-10	15869	-0-	15869	83205	302 1	15447 2	Y	130	127 0				20
09	DLQ G-10	2557	-0-	2557	85762	277 9	2489 2	Y	14	33 0				1
10	93607 X	7845	-0-	-85762	-0-	279 1	7407 2	Y	229	126 0	1 1			103
11	20340 X	76	-0-	-20264	-0-	143 9	51 9	Y	46	16 0	133 1			-0-
						53 1								
						15 9								
						186 1								
						252 9								
						25 1								

COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780														
06	DLQ G-10	27075	-0-	27075	69830	1262 1	25086 2	Y	621	634 0				631
07	DLQ G-10	28088	-0-	28088	97918	44 4	683 9	Y	993	684 0				940
08	DLQ G-10	22703	-0-	22703	120621	1305 1	25528 2	Y	966	817 0				1089
09	DLQ G-10	21144	-0-	21144	141765	163 4	1092 9	Y	709	822 0				976
10	160212 X	18447	-0-	-141765	-0-	2000 1	19546 2	Y	440	1225 0	10 1			181
11	27180 X	20164	-0-	-7016	-0-	1063 9	19147 2	Y	514	598 1				97
						818 1								
						780 9								
						459 1								
						484 9								
						452 1								
						565 9								

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796														
06	DLQ G-10	27990	-0-	27990	72350	1290 1	25657 2	Y	907	866 0				896
07	DLQ G-10	25142	-0-	25142	97492	45 4	998 9	Y	596	740 0				752
08	DLQ G-10	21367	-0-	21367	118859	1184 1	23154 2	Y	566	567 0				751
09	DLQ G-10	21313	-0-	21313	140172	148 4	656 9	Y	559	575 0				735
10	158274 X	18102	-0-	-140172	-0-	1918 1	18826 2	Y	455	1007 0	8 1			175
11	27990 X	20949	-0-	-7041	-0-	623 9	19733 2	Y	682	755 1				102
						832 1								
						615 9								
						450 1								
						501 9								
						466 1								
						750 9								

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998														
06	DLQ G-10	20232	-0-	20232	51716	948 1	18843 2	Y	371	369 0				376
07	DLQ G-10	18675	-0-	18675	70391	33 4	408 9	Y	387	351 0				412
08	DLQ G-10	14682	-0-	14682	85073	882 1	17257 2	Y	334	324 0				422
09	DLQ G-10	13683	-0-	13683	98756	110 4	426 9	Y	332	336 0				418
10	110560 X	11804	-0-	-98756	-0-	1323 1	12992 2	Y	305	587 0	5 1			131
11	20220 X	9685	-0-	-10535	-0-	367 9	9157 2	Y	284	371 1				44
						535 1								
						365 9								
						293 1								
						336 9								
						216 1								
						312 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC CARTWRIGHT														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 884566														
WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	36205	-0-	36205	97206	1621 56 4	32225 2 2303 9	2	Y	2094	1861	0		1958
07	DLQ G-10	34003	-0-	34003	131209	1562 196 4	30566 2 1679 9	2	Y	1526	1726	0		1758
08	DLQ G-10	25924	-0-	25924	157133	2279 1275 9	22370 2	2	Y	1159	1289	0		1628
09	DLQ G-10	25646	-0-	25646	182779	982 1200 9	23464 2	2	Y	1091	1218	0		1501
10	207025 X	24246	-0-	-182779	-0-	592 1070 9	22584 2	2	Y	973	2144	0	17 1	313
11	36210 X	22655	-0-	-13555	-0-	544 1065 9	21046 2	2	Y	968	1144	1		137

CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961														
06	DLQ G-10	35459	-0-	35459	93646	1602 56 4	31850 2 1951 9	2	Y	1774	1758	0		1795
07	DLQ G-10	34104	-0-	34104	127750	1551 194 4	30336 2 2023 9	2	Y	1839	1669	0		1965
08	DLQ G-10	27613	-0-	27613	155363	2378 1891 9	23344 2	2	Y	1719	1592	0		2092
09	DLQ G-10	27500	-0-	27500	182863	1035 1753 9	24712 2	2	Y	1594	1626	0		2060
10	208925 X	26062	-0-	-182863	-0-	627 1524 9	23911 2	2	Y	1385	2980	0	23 1	442
11	35460 X	23612	-0-	-11848	-0-	592 1434 9	21586 2	2	Y	1304	1556	1		190

CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095														
06	DLQ G-10	33858	-0-	33858	89535	1556 54 4	30932 2 1316 9	2	Y	1196	1192	0		1215
07	DLQ G-10	32590	-0-	32590	122125	1509 189 4	29519 2 1373 9	2	Y	1248	1127	0		1336
08	DLQ G-10	27623	-0-	27623	149748	2436 1273 9	23914 2	2	Y	1157	1078	0		1415
09	DLQ G-10	27656	-0-	27656	177404	1064 1189 9	25403 2	2	Y	1081	1097	0		1399
10	203747 X	26343	-0-	-177404	-0-	646 1189 9	24650 2	2	Y	952	2031	0	16 1	304
11	33870 X	23871	-0-	-9999	-0-	1047 638 1 1000 9	22233 2	2	Y	909	1081	1		132

CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10053				Y	-0-	491	0		397
07	DLQ G-10	13188	-0-	13188	23241	657 75 4	11655 2 801 9	2	Y	728	242	0		883
08	DLQ G-10	31755	-0-	31755	54996	3253 1923 9	26579 2	2	Y	1748	1109	0		1522
09	DLQ G-10	25854	-0-	25854	80850	1334 1346 9	23174 2	2	Y	1224	1205	0		1541
10	104385 X	23535	-0-	-80850	-0-	803 1130 9	21602 2	2	Y	1027	2224	0	18 1	326
11	21788 X	21788	-0-	-0-	-0-	688 1098 9	20002 2	2	Y	998	1187	1		137

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21934				Y	3	3	0	-0-	
07	DLQ G-10	2191	-0-	2191	24125	33	1	1904	2	Y	231	229	0	2
						254	9							
08	DLQ G-10	16519	-0-	16519	40644	222	1	12297	2	Y	3636	2583	0	1055
						4000	9							
09	DLQ G-10	11793	-0-	11793	52437	462	1	9052	2	Y	2072	2457	0	670
						2279	9							
10	73159 X	20722	-0-	-52437	-0-	1030	1	16268	2	Y	3113	3064	0	16 1 703
						3424	9							
11	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	824	1	11352	2	Y	2544	337	0	2856 1 54
						2798	9							
STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565														
06	DLQ G-10	41281	-0-	41281	136083	606	1	38287	2	Y	2171	2158	0	368
						2388	9							
07	DLQ G-10	37358	-0-	37358	173441	644	1	33975	2	Y	2490	2545	0	313
						2739	9							
08	DLQ G-10	37532	-0-	37532	210973	722	1	33798	2	Y	2738	2563	0	488
						3012	9							
09	DLQ G-10	33655	-0-	33655	244628	770	1	30071	2	Y	2558	2354	0	692
						2814	9							
10	278042 X	33414	-0-	-244628	-0-	893	1	29635	2	Y	2624	2684	0	14 1 618
						2886	9							
11	41280 X	18975	-0-	-22305	-0-	598	1	16371	2	Y	1824	258	0	2184 1 -0-
						2006	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	20987	-0-	20987	20987	326	1	19060	2	Y	1455	1173	0	282
						1601	9							
08	DLQ G-10	23518	-0-	23518	44505	544	1	21439	2	Y	1395	1409	0	268
						1535	9							
09	DLQ G-10	18407	-0-	18407	62912	538	1	16384	2	Y	1350	1261	0	357
						1485	9							
10	79478 X	16566	-0-	-62912	-0-	592	1	14635	2	Y	1217	1289	0	7 1 278
						1339	9							
11	20310 X	9193	-0-	-11117	-0-	396	1	7963	2	Y	758	109	0	927 1 -0-
						834	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290														
06	DLQ G-10	128	-0-	128	8909	2	1	112	2	Y	13	33	0	7
						14	9							
07	DLQ G-10	9105	-0-	9105	18014	140	1	8185	2	Y	709	664	0	52
						780	9							
08	DLQ G-10	10098	-0-	10098	28112	316	1	8040	2	Y	1584	978	0	658
						1742	9							
09	DLQ G-10	17661	-0-	17661	45773	671	1	13205	2	Y	3441	3273	0	826
						3785	9							
10	60301 X	14528	-0-	-45773	-0-	655	1	11838	2	Y	1850	2306	0	12 1 358
						2035	9							
11	8820 X	1269	-0-	-7551	-0-	74	1	980	2	Y	195	58	0	495 1 -0-
						215	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	12780	-0-	12780	47283	168	1	10600	2	Y	1829	1569	0	260
07	DLQ G-10	26419	-0-	26419	73702	2012	9	413	1	24177	2	Y	1663	263
08	DLQ G-10	22572	-0-	22572	96274	1829	9	372	1	20626	2	Y	1431	249
09	DLQ G-10	23031	-0-	23031	119305	1574	9	462	1	21499	2	Y	973	222
10	141685 X	22380	-0-	-119305	-0-	1070	9	524	1	20901	2	Y	868	202
11	25560 X	20331	-0-	-5229	-0-	955	9	496	1	18913	2	Y	838	76
						922	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458														
06	DLQ G-10	26457	-0-	26457	88223	393	1	24835	2	Y	1117	1127	0	174
07	DLQ G-10	23437	-0-	23437	111660	1229	9	372	1	21765	2	Y	1182	147
08	DLQ G-10	22746	-0-	22746	134406	1300	9	380	1	21091	2	Y	1159	212
09	DLQ G-10	19479	-0-	19479	153885	1275	9	413	1	17976	2	Y	991	253
10	173144 X	19259	-0-	-153885	-0-	1090	9	574	1	17265	2	Y	1291	231
11	26460 X	13093	-0-	-13367	-0-	1420	9	509	1	11950	2	Y	576	41
						634	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477														
06	55740 X	29155	-0-	-26585	-0-	415	1	26237	2	N	2275	2275	0	360
07	47895 X	25513	-0-	-22382	-0-	2503	9	398	1	23274	2	N	1674	193
08	41819 X	24191	-0-	-17628	-0-	1841	9	395	1	21933	2	N	1694	361
09	36030 X	22371	-0-	-13659	-0-	1863	9	447	1	19527	2	N	2179	585
10	33573 X	21327	-0-	-12246	-0-	2397	9	602	1	18435	2	N	2082	488
11	29160 X	14912	-0-	-14248	-0-	2290	9	532	1	12874	2	N	1369	103
						1506	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622														
06	96732 X	28816	-0-	-67916	-0-	428	1	27067	2	Y	1201	1209	0	188
07	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	1321	9	405	1	23717	2	Y	912	120
08	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	1003	9	426	1	23600	2	Y	1012	199
09	21864 X	21864	-0-	-0-	-0-	1113	9	461	1	20217	2	Y	1078	258
10	29977 X	20398	-0-	-9579	-0-	1186	9	606	1	18597	2	Y	1086	245
11	28830 X	14860	-0-	-13970	-0-	1195	9	544	1	13340	2	Y	887	88
						976	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	DLQ G-10	39947	-0-	39947	134461	596 1715 9	37636 2	Y	1559	1555 0	249			
07	DLQ G-10	36862	-0-	36862	171323	591 1722 9	34549 2	Y	1565	1618 0	196			
08	DLQ G-10	35600	-0-	35600	206923	601 1689 9	33310 2	Y	1535	1454 0	277			
09	DLQ G-10	30847	-0-	30847	237770	641 1584 9	28622 2	Y	1440	1354 0	363			
10	266340 X	28570	-0-	-237770	-0-	796 1601 9	26173 2	Y	1455	1472 0 8 1	338			
11	39960 X	20870	-0-	-19090	-0-	787 1491 9	18592 2	Y	1355	163 0 1384 1	146			
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A104H RRCID -> 298707 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11225 - 22276														
06	492883 X	492883	-0-	-0-	-0-	7455 14339 9	471089 2	N	13035	13137 0	2075			
07	548491 X	548491	-0-	-0-	-0-	9037 10864 9	528590 2	N	9876	10953 0	998			
08	444976 X	444976	-0-	-0-	-0-	7767 6446 9	430763 2	N	5860	5841 0	1017			
09	317688 X	317688	-0-	-0-	-0-	6572 5178 9	305938 2	N	4707	4457 0	1267			
10	259193 X	259193	-0-	-0-	-0-	6216 4976 9	248001 2	N	4524	4693 0 24 1	1074			
11	253501 X	253501	-0-	-0-	-0-	6365 4359 9	242777 2	N	3963	502 0 4250 1	285			
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A103H RRCID -> 298708 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11275 - 21404														
06	404366 X	404366	-0-	-0-	-0-	6156 9178 9	389032 2	N	8344	8562 0	1240			
07	342879 X	342879	-0-	-0-	-0-	5637 7541 9	329701 2	N	6855	7331 0	764			
08	330670 X	330670	-0-	-0-	-0-	5760 5451 9	319459 2	N	4955	4919 0	800			
09	249276 X	249276	-0-	-0-	-0-	5158 4005 9	240113 2	N	3641	3476 0	965			
10	221650 X	196310	-0-	-25340	-0-	4707 3825 9	187778 2	N	3477	3621 0 19 1	802			
11	214500 X	201273	-0-	-13227	-0-	5055 3441 9	192777 2	N	3128	392 0 3319 1	219			
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11230 - 17601														
06	135158 X	135158	-0-	-0-	-0-	1817 18535 9	114806 2	N	16850	17040 0	2563			
07	120265 X	120265	-0-	-0-	-0-	1732 17232 9	101301 2	N	15665	16404 0	1824			
08	103746 X	103746	-0-	-0-	-0-	1581 14463 9	87702 2	N	13148	12668 0	2304			
09	81530 X	81530	-0-	-0-	-0-	1454 12406 9	67670 2	N	11278	10619 0	2963			
10	86213 X	86213	-0-	-0-	-0-	1800 12588 9	71825 2	N	11444	11594 0 60 1	2753			
11	89457 X	89457	-0-	-0-	-0-	2003 11067 9	76387 2	N	10061	1278 0 10822 1	714			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A101H RRCID -> 298713 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11250 - 17951														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	119964 X	119964	-0-	-0-	-0-	1606 1	101503 2	N	15323	15281 0				2377
07	103644 X	103644	-0-	-0-	-0-	16855 9	86863 2	N	13905	14738 0				1544
08	86501 X	86501	-0-	-0-	-0-	1485 1	73267 2	N	10830	10607 0				1767
09	107207 X	107207	-0-	-0-	-0-	15296 9	94143 2	N	10038	8834 0				2971
10	140445 X	140445	-0-	-0-	-0-	1321 1	126613 2	N	9690	10864 0	57 1			1740
11	104974 X	104974	-0-	-0-	-0-	11913 9	94319 2	N	7438	921 0	7800 1			457
						2022 1								
						11042 9								
						3173 1								
						10659 9								
						2473 1								
						8182 9								
COOKE RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 299262 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10770 - 24101														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	34748	-0-	34748	34748	1283 1	30651 2	N	2558					2558
10	SHUT IN	227699	-0-	227699	262447	2814 9	203452 2	N	17194	14265 0	112 1			5375
11	533975 X	271528	-0-	-262447	-0-	5334 1	244518 2	N	19311	22066 1				2620
						18913 9								
						5768 1								
						21242 9								
COOKE RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 299263 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10700 - 24151														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	43564	-0-	43564	43564	1611 1	38474 2	N	3163					3163
10	SHUT IN	251682	-0-	251682	295246	3479 9	225431 2	N	18491	16105 0	127 1			5422
11	562405 X	267159	-0-	-295246	-0-	5911 1	241215 2	N	18413	21401 1				2434
						20340 9								
						5690 1								
						20254 9								
MAXIM C WELL #: 3H RRCID -> 299450 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10215 - 19100														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	32433	-0-	32433	32433	580 1	28191 2	N	1795	1655 1				140
08	SHUT IN	129105	-0-	129105	161538	1687 4	120088 2	N	5833	5830 1				143
09	DELQ PR	122196	-0-	122196	283734	1975 9	109335 2	N	4548	4563 1				128
10	392802 X	109068	-0-	-283734	-0-	2244 1	100540 2	N	4014	3957 1				185
11	74979 X	74979	-0-	-0-	-0-	357 4	68931 2	N	3412	3440 1				157
						375 4								
						4104 4								
						3473 1								
						640 4								
						1923 1								
						372 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MAXIM B WELL #: 2H RRCID -> 299487 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10260 - 19625														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SHUT IN	40745	-0-	40745	40745	732	1	35573	2	N	NO RPT			200
						2040	4	2400	9					
08	SHUT IN	143795	-0-	143795	184540	2473	1	132336	2	N	7811	7823	1	188
						394	4	8592	9					
09	DELQ PR	148761	-0-	148761	333301	4527	1	131857	2	N	6753	6749	1	192
						4949	4	7428	9					
10	461589 X	128288	-0-	-333301	-0-	4055	1	117409	2	N	5524	5492	1	224
						748	4	6076	9					
11	182797 X	182797	-0-	-0-	-0-	4733	1	169660	2	N	6807	6702	1	329
						916	4	7488	9					
MAXIM A WELL #: 1H RRCID -> 299519 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10095 - 19700														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	45067	-0-	45067	45067	813	1	39055	2	N	2572	2348	1	224
						2370	4	2829	9					
08	SHUT IN	160867	-0-	160867	205934	2780	1	148721	2	N	8113	8164	1	173
						442	4	8924	9					
*09	348260 X	142326	-0-	-205934	-0-	4323	1	125931	2	N	6677	6656	1	194
						4727	4	7345	9					
*10	134889 X	134889	-0-	-0-	-0-	4246	1	122938	2	N	6293	6129	1	358
						783	4	6922	9					
11	210130 X	210130	-0-	-0-	-0-	5446	1	195204	2	N	7660	7652	1	366
						1054	4	8426	9					
KNUCKLE DUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 300565 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 9648 PERF. N/A														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C102H RRCID -> 300708 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10994 PERF. N/A														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	2464	-0-	2464	2464	38	1	1520	2	N	275	36	0	239
						603	4	303	9					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT			239
KNUCKLE DUSTER B WELL #: 2H RRCID -> 300743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-				19	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19	
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-				19	
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-				19	
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-				19	
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-				19	
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
06	4530 X	2961	-0-	-1569	-0-	440	1	2521	2	Y	-0-		7	
07	4681 X	3645	-0-	-1036	-0-	469	1	3173	2	Y	3		10	
						3	9							
08	4433 X	3868	-0-	-565	-0-	844	1	3024	2	Y	-0-		10	
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	667	1	3717	2	Y	-0-		10	
10	4061 X	3885	-0-	-176	-0-	760	1	3125	2	Y	-0-		10	
11	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	496	1	2743	2	Y	-0-		10	
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950														
06	3840 X	1940	-0-	-1900	-0-	288	1	1652	2	Y	-0-		2	
07	3100 X	2216	-0-	-884	-0-	285	1	1930	2	Y	1		3	
						1	9							
08	3100 X	2548	-0-	-552	-0-	556	1	1992	2	Y	-0-		3	
09	3000 X	2964	-0-	-36	-0-	451	1	2513	2	Y	-0-		3	
10	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	563	1	2315	2	Y	-0-		3	
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	448	1	2481	2	Y	-0-		3	
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
06	3600 X	1513	-0-	-2087	-0-	225	1	1288	2	Y	-0-		4	
07	3720 X	3226	-0-	-494	-0-	415	1	2809	2	Y	2		6	
						2	9							
08	3720 X	3057	-0-	-663	-0-	667	1	2390	2	Y	-0-		6	
09	3600 X	3443	-0-	-157	-0-	524	1	2919	2	Y	-0-		6	
10	3224 X	961	-0-	-2263	-0-	188	1	773	2	Y	-0-		6	
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	524	1	2897	2	Y	-0-		6	
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400														
06	3000 N	5490	-0-	2490	2534	815	1	4672	2	Y	3		62	
						3	9							
07	3100 N	6840	-0-	3740	6274	878	1	5937	2	Y	23		85	
						25	9							
08	7826 X	1552	-0-	-6274	-0-	339	1	1213	2	Y	-0-		85	
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	967	1	5390	2	Y	-0-		85	
10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	669	1	2752	2	Y	-0-		85	
11	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	815	1	4509	2	Y	-0-		85	
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818														
06	804 X	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	2	N	-0-		19	
07	873 X	873	-0-	-0-	-0-	205	1	668	2	N	-0-		19	
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	97	1	371	2	N	-0-		19	
09	602 X	602	-0-	-0-	-0-	115	1	487	2	N	-0-		19	
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	122	1	333	2	N	-0-		19	
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	156	1	352	2	N	-0-		19	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	4926	1	20594	2	N	-0-				-0-
07	22571 X	22571	-0-	-0-	-0-	5136	1	17435	2	N	-0-				-0-
08	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	5413	1	20671	2	N	-0-				-0-
09	27367 X	27367	-0-	-0-	-0-	5218	1	22149	2	N	-0-				-0-
10	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	5389	1	14733	2	N	-0-				-0-
11	17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	5148	1	12313	2	N	-0-				-0-
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939															
06	44250 X	38387	-0-	-5863	-0-	38387	2			Y	-0-				-0-
07	45725 X	36618	-0-	-9107	-0-	36618	2			Y	-0-				-0-
08	50561 X	42505	-0-	-8056	-0-	17	1	42488	2	Y	-0-				-0-
09	48930 X	34354	-0-	-14576	-0-	34354	2			Y	-0-				-0-
10	47804 X	47804	-0-	-0-	-0-	47804	2			Y	-0-				-0-
11	50615 X	50615	-0-	-0-	-0-	50615	2			Y	-0-				-0-
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432															
06	48600 X	41698	-0-	-6902	-0-	41698	2			Y	-0-				-0-
07	48701 X	42950	-0-	-5751	-0-	42950	2			Y	-0-				-0-
08	50716 X	43081	-0-	-7635	-0-	18	1	43063	2	Y	-0-				-0-
09	49080 X	41695	-0-	-7385	-0-	1	1	41694	2	Y	-0-				-0-
10	49063 X	49063	-0-	-0-	-0-	49063	2			Y	-0-				-0-
11	54153 X	54153	-0-	-0-	-0-	54153	2			Y	-0-				-0-
BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908															
06	38430 X	29159	-0-	-9271	-0-	29159	2			Y	-0-				-0-
07	39711 X	32120	-0-	-7591	-0-	32120	2			Y	-0-				-0-
08	43028 X	33396	-0-	-9632	-0-	14	1	33382	2	Y	-0-				-0-
09	41640 X	29909	-0-	-11731	-0-	29909	2			Y	-0-				-0-
10	40548 X	40548	-0-	-0-	-0-	40548	2			Y	-0-				-0-
11	44740 X	44740	-0-	-0-	-0-	44740	2			Y	-0-				-0-
BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364															
06	65303 X	65303	-0-	-0-	-0-	65303	2			Y	-0-				-0-
07	40424 X	40424	-0-	-0-	-0-	40424	2			Y	-0-				-0-
08	34728 X	34728	-0-	-0-	-0-	14	1	34714	2	Y	-0-				-0-
09	65310 X	31249	-0-	-34061	-0-	31249	2			Y	-0-				-0-
10	48949 X	28975	-0-	-19974	-0-	28975	2			Y	-0-				-0-
11	47370 X	27932	-0-	-19438	-0-	27932	2			Y	-0-				-0-
BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168															
06	18870 X	16547	-0-	-2323	-0-	16547	2			Y	-0-				-0-
07	19003 X	17148	-0-	-1855	-0-	17148	2			Y	-0-				-0-
08	19685 X	16572	-0-	-3113	-0-	7	1	16565	2	Y	-0-				-0-
09	19050 X	16380	-0-	-2670	-0-	16380	2			Y	-0-				-0-
10	17670 X	15273	-0-	-2397	-0-	15273	2			Y	-0-				-0-
11	16590 X	15110	-0-	-1480	-0-	15110	2			Y	-0-				-0-
BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552															
06	23520 X	19866	-0-	-3654	-0-	19866	2			Y	-0-				-0-
07	25154 X	25154	-0-	-0-	-0-	25154	2			Y	-0-				-0-
08	26970 X	23444	-0-	-3526	-0-	10	1	23434	2	Y	-0-				-0-
09	26100 X	22331	-0-	-3769	-0-	22331	2			Y	-0-				-0-
10	23405 X	20842	-0-	-2563	-0-	20842	2			Y	-0-				-0-
11	22650 X	20995	-0-	-1655	-0-	20995	2			Y	-0-				-0-

HENRY DOME (EDWARDS)			40520 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC.			141149							
HENRY, J. B.			WELL #:	1H	RRCID -> 074935	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 11173	PERF. 10115	- 11173	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HERRADURA (1ST YEGUA)			40744 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BOOMERANG OIL & GAS LLC			082590							
HERRADURA RANCH			WELL #:	1	RRCID -> 154999	COMPL. DATE 04/10/1995	TOTAL DEPTH 1050	PERF. 898	- 907	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HERRADURA RANCH "A"			WELL #:	4A	RRCID -> 160067	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 876	- 888	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HERRADURA RANCH			WELL #:	7	RRCID -> 234729	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 980	PERF. 922	- 930	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
GGG OIL COMPANY, LTD.			302568							
HERRADURA RANCH			WELL #:	9	RRCID -> 235213	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 926	PERF. 852	- 862	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HERRADURA RANCH			WELL #:	10	RRCID -> 253225	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 959	PERF. 880	- 886	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT				41379 001 511280		ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: BASTROP					
				WELL #:	2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366	-	2722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334	-	2558		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303	-	2564		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513	-	2579		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2582	-	2603		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2753	-	2820		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2636	-	2678		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280														
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2323 - 2446						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD					WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	86	345	1			461
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	213	378	1			296
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	514	486	1			324
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	435	328	1			431
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	703	991	1			143
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	378	345	1			176

HILBIG OIL UNIT NO. 1					WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2630 - 2670			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1					WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	2621 - 2645			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1					WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	2544 - 2578			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1					WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	2501 - 2595			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1					WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	N/A			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY											41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP					
HILBIG OIL UNIT NO. 1											//CONT.// 511280											
											WELL #:		22H	RRCID -> 146207		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HILBIG OIL UNIT NO. 1											WELL #:		12H	RRCID -> 146208		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2707		PERF. 2632	-	2707
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HILBIG OIL UNIT NO. 1											WELL #:		27H	RRCID -> 146647		COMPL. DATE 11/15/1971		TOTAL DEPTH 2675		PERF. N/A		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HILBIG OIL UNIT NO. 1											WELL #:		18H	RRCID -> 146648		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 2587		PERF. 2365	-	3627
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HILBIG OIL UNIT NO. 1											WELL #:		26H	RRCID -> 146649		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 2620		PERF. N/A		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HILBIG OIL UNIT NO. 1											WELL #:		25H	RRCID -> 146650		COMPL. DATE 06/29/1993		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2650	-	2670
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HILBIG OIL UNIT NO. 1											WELL #:		24H	RRCID -> 146651		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 2406	-	2600
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280										
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799										
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1350 - 1364			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LOLOCAY, LLC				506080										
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 - 5198			
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	1500	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	1		N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	319	N	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1		N	-0-			-0-
11	339	N	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1		N	-0-			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)										//CONT.//		42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LOLOCAV, LLC										//CONT.//		506080											
EPPS										WELL #:		3		RRCID -> 093161		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4911 - 5189			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-					
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 1			N	-0-					-0-					
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-			45 1			N	-0-					-0-					
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-			87 1			N	-0-					-0-					
EPPS										WELL #:		4		RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6396 - 6424			
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-			1175 1			N	-0-					43					
07		465 N	165	-0-	-300	-0-			165 1			N	-0-					43					
08		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-					43					
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-						N	-0-					43					
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 1			N	-0-					43					
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-			520 1			N	-0-					43					
PATNO OIL & GAS COMPANY										643327													
EPPS										WELL #:		4701		RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6415 - 6482			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43					
UPP OPERATING, LLC										875310													
HOLMAN, A. D.										WELL #:		1026		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4974 - 5028			
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-			7 1		57 3	N	-0-					-0-					
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-			7 1		59 3	N	-0-					-0-					
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-			8 1		63 3	N	-0-					-0-					
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-			7 1		65 3	N	-0-					-0-					
10		62 N	47	-0-	-15	-0-			5 1		42 3	N	-0-					-0-					
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-			2 1		80 3	N	-0-					-0-					
EPPS, H. C.										WELL #:		4039		RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 6475		PERF. N/A			
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3			Y	-0-					-0-					
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	1		1 8			-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-			12 1		123 3	Y	-0-					-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-			12 1		170 3	Y	-0-					-0-					
HOLMAN, W. T. O.										WELL #:		1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A			
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-			12 1		151 3	Y	-0-					-0-					
07		186 N	167	-0-	-19	-0-			13 1		154 3	Y	-0-					-0-					
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-			23 1		150 3	Y	-0-					-0-					
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-			14 1		152 3	Y	-0-					-0-					
10		155 N	104	-0-	-51	-0-			7 1		97 3	Y	-0-					-0-					
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-			14 1		193 3	Y	-0-					-0-					

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC				//CONT.//		875310												
MORRISS 83				WELL #:		2	RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972		TOTAL DEPTH 6350		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	48	3	Y	-0-			-0-		
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	51	3	Y	-0-			-0-		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	56	3	Y	-0-			-0-		
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	50	3	Y	-0-			-0-		
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-		3	1	24	3	Y	-0-			-0-		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-		8	1	50	3	Y	-0-			-0-		
MORRISS 84				WELL #:		2	RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
CAUTHORN -86-				WELL #:		1	RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 6870		PERF. N/A					
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	292	3	Y	-0-			7		
07	589 N	438	-0-	-151	-0-	-0-		102	1	336	3	Y	-0-			7		
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	351	3	Y	-0-			7		
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	363	3	Y	-0-	3	1	4		
10	434 N	291	-0-	-143	-0-	-0-		61	1	230	3	Y	-0-			4		
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	-0-		93	1	299	3	Y	-0-			4		
CAUTHORN -16-				WELL #:		1	RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH 7196		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
CAUTHORN -85-				WELL #:		1	RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 7059		PERF. N/A					
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	348	3	Y	-0-			4		
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	384	3	Y	-0-			4		
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	380	3	Y	-0-			4		
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	362	3	Y	-0-	2	1	2		
10	496 N	299	-0-	-197	-0-	-0-		63	1	236	3	Y	-0-			2		
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	-0-		94	1	303	3	Y	-0-			2		
EPPS, H. C.				WELL #:		2038	RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780		PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	83	3	Y	-0-			-0-		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	Y	-0-			-0-		
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	23	3	Y	-0-			-0-		
MORRISS 84				WELL #:		3	RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378		PERF. N/A					
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	135	3	Y	-0-			-0-		
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-		12	1	78	3	Y	-0-			-0-		
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	157	3	Y	-0-			-0-		
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	117	3	Y	-0-			-0-		
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	86	3	Y	-0-			-0-		
11	180 N	84	-0-	-96	-0-	-0-		11	1	73	3	Y	-0-			-0-		

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	Y	-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	5 1	66 3	Y	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 3	Y	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 3	Y	-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 3	Y	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y	-0-
MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374	
								PERF. 6246 - 6249	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485	
								PERF. 6234 - 6337	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MORRISS 84		WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000	
								PERF. 6260 - 6270	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CAUTHORN "85"		WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550	
								PERF. 6212 - 6224	
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6 1	20 3	Y	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	6 1	19 3	Y	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6 1	19 3	Y	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6 1	18 3	Y	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	5 1	20 3	Y	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	17 1	56 3	Y	-0-
CAUTHORN "86"		WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501	
								PERF. 4858 - 4910	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	129 1	450 3	Y	8
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	125 1	413 3	Y	8
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	127 1	412 3	Y	8
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	126 1	411 3	Y	4
10	527 N	369	-0-	-158	-0-	78 1	291 3	Y	4
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	121 1	392 3	Y	4

HOPKINS (ELLEN)		42554 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 6766 - 11694				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 6718 - 6826				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HOSTETTER (FB-A)		42803 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
MAG EXPLORATION LLC		102971												
RUCKMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209205		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF. 13044 - 13160				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)		42803 346		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824												
H.E. GOUGER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 272971		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6094 - 6102				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
MAG EXPLORATION LLC		102971												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195946		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 17000		PERF. 16120 - 16166				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203414		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 16270 - 16330				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)			//CONT.//		42803 353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
MAG EXPLORATION LLC			//CONT.//		102971												
RUCKMAN			WELL #:		9	RRCID -> 209854		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 16305		PERF.16026 - 16058				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOSTETTER (WILCOX A)					42803 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824												
HOSTETTER, A. M.			WELL #:		7	RRCID -> 146657		COMPL. DATE 07/30/1993			TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8435 - 8644				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SELF GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 167875		COMPL. DATE 02/21/1998			TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8718 - 8863				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98
07	14B2 EXT	572	-0-	572	572	125	1	447	2	Y	-0-						98
08	14B2 EXT	3843	-0-	3843	4415	656	1	3187	2	Y	-0-						98
09	14B2 EXT	6096	-0-	6096	10511	1270	1	4826	2	Y	-0-						98
10	14B2 EXT	1485	-0-	1485	11996	340	1	1145	2	Y	-0-						98
11	12389 X	393	-0-	-11996	-0-	87	1	306	2	Y	-0-						98
PENN, STELLA			WELL #:		8	RRCID -> 171806		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8276 - 8284				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HOSTETTER (WILCOX 9400)					42803 477	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824												
D. H. PRICE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 167678		COMPL. DATE 01/31/1998			TOTAL DEPTH 11127		PERF. 9312 - 9322				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COLE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998			TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9368 - 9388				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN													
MAG EXPLORATION LLC 102971													
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
HICKS EXPLORATION, LLC 102036													
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10226 - 10380													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824													
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898													
06	14B2 EXT	166	-0-	166	1083	50	1	116	2	Y	-0-		19
07	6149 X	5066	-0-	-1083	-0-	1110	1	3956	2	Y	-0-		19
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	199	1	964	2	Y	-0-		19
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	106	1	404	2	Y	-0-		19
10	1488 X	104	-0-	-1384	-0-	24	1	80	2	Y	-0-		19
11	1440 X	411	-0-	-1029	-0-	91	1	320	2	Y	-0-		19

HOSTETTER (WILCOX 9,900)														CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	302	-0-	302	9946	91	1	211	2	N	-0-				14
07	13272 X	3326	-0-	-9946	-0-	725	1	2583	2	N	-0-				30
						18	9								
08	5580 X	1123	-0-	-4457	-0-	192	1	931	2	N	-0-				30
09	5400 X	236	-0-	-5164	-0-	49	1	187	2	N	-0-				30
10	4247 X	1215	-0-	-3032	-0-	278	1	937	2	N	-0-				30
11	3210 X	1357	-0-	-1853	-0-	301	1	1056	2	N	-0-				30
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	1472	-0-	1472	1472	337	1	1135	2	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	8132	-0-	8132	9604	1802	1	6330	2	N	-0-				-0-
HOSTETTER (WILCOX 10,000)														CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)														CNTY: MCMULLEN	
HICKS EXPLORATION, LLC 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOSTETTER (WILCOX 10300)														CNTY: MCMULLEN	
NORTH LAKE RESOURCES LLC 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	120	-0-	120	6709	36	1	84	2	N	-0-			115
07	7184 X	475	-0-	-6709	-0-	102	1	362	2	N	-0-			125
						11	9							
08	3751 X	297	-0-	-3454	-0-	51	1	246	2	N	-0-			125
09	3630 X	293	-0-	-3337	-0-	61	1	232	2	N	-0-			125
10	2945 X	58	-0-	-2887	-0-	13	1	45	2	N	-0-			125
11	450 X	67	-0-	-383	-0-	15	1	52	2	N	-0-			125

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	3450	-0-	3450	3450	790	1	2660	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4652	-0-	4652	8102	1031	1	3621	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HICKS EXPLORATION, LLC 102036														
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)			//CONT.//		42803 754	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
HICKS EXPLORATION, LLC			//CONT.//		102036															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11575 - 11194								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOSTETTER (WILCOX 12,700)					42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, YEAGER GAS UNIT					102824															
					WELL #:		4	RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775		PERF.13044 - 13056						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-			263	1	938	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-					-0-	
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-			376	1	1322	2	N	-0-					-0-	
HOSTETTER (WILCOX 14800)					42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
HICKS EXPLORATION, LLC MARTIN					102036															
					WELL #:		2	RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14020 - 14052						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MAG EXPLORATION LLC					102971															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT					WELL #:		4	RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14795 - 14845						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOSTETTER (WILCOX 15300)					42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
HICKS EXPLORATION, LLC					102036															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 200267		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 16551		PERF.15218 - 15454						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT					WELL #:		5	RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930		PERF.15246 - 15368						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HOSTETTER (WILCOX 15300)			//CONT.//		42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
HICKS EXPLORATION, LLC			//CONT.//		102036															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15176 - 15530							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		14		RRCID -> 212167		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15194 - 15450							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, YEAGER GAS UNIT			102824		WELL #:		5		RRCID -> 206696		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15664		PERF.15142 - 15375					
06	14B2 EXT	126	-0-		126		352	38	1	88	2	N	-0-						-0-	
07	771 X	419	-0-		-352		-0-	92	1	327	2	N	-0-						-0-	
08	281 N	281	-0-		-0-		-0-	48	1	233	2	N	-0-						-0-	
09	664 N	664	-0-		-0-		-0-	138	1	526	2	N	-0-						-0-	
10	434 N	9	-0-		-425		-0-	2	1	7	2	N	-0-						-0-	
11	270 N	239	-0-		-31		-0-	53	1	186	2	N	-0-						-0-	
YEAGER GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 210692		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15110 - 15520							
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
YEAGER GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 220744		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 15805		PERF.15135 - 15390							
06	385 X	385	-0-		-0-		-0-	116	1	269	2	N	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	390 X	-0-	-0-		-390		-0-					N	-0-						-0-	
10	403 X	-0-	-0-		-403		-0-					N	-0-						-0-	
11	390 X	-0-	-0-		-390		-0-					N	-0-						-0-	
MAG EXPLORATION LLC RUCKMAN DEEP GAS UNIT			102971		WELL #:		1 L		RRCID -> 191548		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15308 - 15512					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

HOSTETTER (WILCOX 15300)			//CONT.//	42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
MAG EXPLORATION LLC			//CONT.//	102971							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 200273	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15118 - 15216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 206646	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15336 - 15386	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID -> 211324	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.15210 - 15610	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	16393	PERF.15238 - 15590	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824							
STELLA PENN			WELL #:	6	RRCID -> 158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6240 - 6246	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STELLA PENN			WELL #:	10	RRCID -> 272961	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6146 - 6162	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-			48	
07	233 X	-0-	-0-	-233	-0-				Y	-0-			48	
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	41			89	
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			89	
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			89	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89	
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912														
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC SAN PEDRO RANCH				43305 666 334912 WELL #: 1761	ASSOCIATED RRCID -> 241902	CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3832	-	3868	CNTY: DIMMIT					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA A				788997 WELL #: 2001H	RRCID -> 287650	COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH	4164	PERF. 4459	-	10980						
06	16590	X	15511	-0-	-1079	-0-	726 813	1 9	13972	2	N	739	710	1				264
07	16275	X	13808	-0-	-2467	-0-	653 497	1 9	12658	2	N	452	527	1				189
08	15159	X	12725	-0-	-2434	-0-	579 483	1 9	11663	2	N	439	346	1				282
09	15510	X	12597	-0-	-2913	-0-	559 563	1 9	11475	2	N	512	538	1				256
10	16027	X	14945	-0-	-1082	-0-	616 734	1 9	13595	2	N	667	696	1				227
11	15510	X	15229	-0-	-281	-0-	355 876	1 9	13998	2	N	796	739	1				284
BRISCOE C				WELL #: 2002H	RRCID -> 297674	COMPL. DATE 01/11/2024		TOTAL DEPTH	5038	PERF. 5386	-	9943						
06	2700	X	2517	-0-	-183	-0-	114 218	1 9	2185	2	Y	198	207	0				8
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	106 200	1 9	2042	2	Y	182	179	0		1	1	10
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	101 228	1 9	2041	2	Y	207	205	0				12
*09	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	93 171	1 9	1875	2	Y	155	159	0				8
10	3100	X	848	-0-	-2252	-0-	38 21	1 9	789	2	Y	19	26	0				1
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	68 277	1 9	2687	2	Y	252	242	0				11
IKE PRYOR (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				44267 200 546675 WELL #: 2 T	NON-ASSOCIATED RRCID -> 090281	ONE WELL COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2676	-	2715	CNTY: ZAVALA					
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-						-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-						-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-						-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-						-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-						-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-						-0-
IKE PRYOR (ESCONDIDO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				44267 333 546675 WELL #: 1A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 123543	EXEMPT COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2352	-	2355	CNTY: ZAVALA					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)													44267 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.													546675										
PRYOR RANCH													WELL #:	8	RRCID -> 123671			COMPL. DATE 12/11/1986			TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
INDIO TANKS (PEARSALL)													44510 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
ATLAS OPERATING LLC													036587										
SHOOK													WELL #:	101H	RRCID -> 257891			COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 10632 - 15465		
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	24	1	1743	2	N	-0-						-0-						
07	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	22	1	1418	2	N	-0-						-0-						
08	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	23	1	1414	2	N	-0-						-0-						
09	1410 N	1317	-0-	-93	-0-	28	1	1289	2	N	-0-						-0-						
10	1426 N	1040	-0-	-386	-0-	70	1	970	2	N	-0-						-0-						
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT						-0-						
BLACKBRUSH O & G, LLC													073059	NON-ASSOCIATED						CNTY: MAVERICK			
PALS RANCH													WELL #:	11H	RRCID -> 278244			COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 10962 PERF. 10960 - 13632		
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	797	3	42	9	Y	38						257						
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	48	2	609	3	Y	28	198	1				87						
						549	4	31	9														
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	63	2	803	3	Y	73						160						
						721	4	80	9														
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	84	2	749	3	Y	30						190						
						822	4	33	9														
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	84	2	777	3	Y	50	187	1				53						
						764	4	55	9														
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT						53						
PALS RANCH													WELL #:	12H	RRCID -> 278258			COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 11031 PERF. 11140 - 14955		
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3165	3	52	9	Y	47	137	1				53						
07	2666 X	2386	-0-	-280	-0-	43	2	2260	3	Y	75						128						
						83	9																
08	2852 X	2234	-0-	-618	-0-	77	2	1701	3	Y	65						193						
						384	4	72	9														
09	3210 X	2218	-0-	-992	-0-	143	2	2033	3	Y	38	186	1				45						
						42	9																
10	3317 X	2211	-0-	-1106	-0-	138	2	2002	3	Y	58						103						
						7	4	64	9														
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT						103						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC													100351	NON-ASSOCIATED						CNTY: MAVERICK			
FOGMT													WELL #:	2SP	RRCID -> 251799			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 10129 PERF. 10350 - 12940		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2				N	-0-					-0-						
08	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2				N	-0-					-0-						
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2				N	-0-					-0-						
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2				N	-0-					-0-						
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2				N	-0-					-0-						

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403														
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	421 N	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1	163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																							
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					268					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					268					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					268					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					268					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	176	1			92					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	814	906	1			-0-					

JACKSON, ET AL-EAST UNIT														WELL #: 101H		RRCID -> 271067		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT														WELL #: 101H		RRCID -> 271744		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340					

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT														WELL #: 101H		RRCID -> 272575		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48					

EL TORO RESOURCES LLC														250718		RRCID -> 243046		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045			
MYERS														WELL #: 2683H									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

O'MEARA-WEBB 687 UNIT														WELL #: 1H		RRCID -> 253306		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143			
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-		453	3			N	-0-					-0-					
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		374	3			N	-0-					-0-					
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-		470	3			N	-0-					-0-					
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		411	3			N	-0-					-0-					
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-		436	3			N	-0-					-0-					
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-		338	3			N	-0-					-0-					

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC SHOOK			//CONT.// 44510 500 //CONT.// 250718 WELL #: 801H			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK								
						RRCID -> 261610		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10605 - 15330								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-		-0-			559 3			N	-0-					-0-	
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-		-0-			207 3			N	-0-					-0-	
08	682 N	22	-0-	-660	-0-		-0-			22 3			N	-0-					-0-	
09	570 N	18	-0-	-552	-0-		-0-			18 3			N	-0-					-0-	
10	217 N	11	-0-	-206	-0-		-0-			11 3			N	-0-					-0-	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		-0-			15 3			N	-0-					-0-	
BARCLAY			WELL #: 1621H			RRCID -> 261611		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7244		PERF.10653 - 12643								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					55	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					55	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					55	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					55	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					55	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					55	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24																				
COMANCHE RANCH			WELL #: 3101H			RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9420 - 13341								
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-		-0-			431 3			N	-0-					-0-	
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-		-0-			688 3			N	-0-					-0-	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-		-0-			373 3			N	-0-					-0-	
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-		-0-			754 3			N	-0-					-0-	
10	527 N	439	-0-	-88	-0-		-0-			439 3			N	-0-					-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-		-0-			362 3			N	-0-					-0-	
EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES			253162 WELL #: 1H			RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068		PERF.12300 - 16139								
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		-0-			12 1	1080 3	N	124						369	
										16 4	136 9									
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		-0-			34 1	1103 3	N	27	146 1					250	
										5 4	30 9									
08	1085 N	990	-0-	-95	-0-		-0-			972 3	6 4	N	11						261	
										12 9										
09	1230 N	1026	-0-	-204	-0-		-0-			1010 3	4 4	N	11						272	
										12 9										
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-		-0-			1118 3	7 4	N	14						286	
										15 9										
11	960 N	579	-0-	-381	-0-		-0-			528 3	6 4	N	41						327	
										45 9										
MOONLIGHT			WELL #: 22H			RRCID -> 295912		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 12416		PERF.12764 - 23391								
06	18570 X	17716	-0-	-854	-0-		-0-			147 1	16921 3	Y	581	577 0		3 8			14	
										9 4	639 9									
07	18321 X	16284	-0-	-2037	-0-		-0-			244 1	15437 3	Y	541	538 0		3 8			14	
										8 4	595 9									
08	18321 X	16506	-0-	-1815	-0-		-0-			116 1	15783 3	Y	545	544 0		2 8			13	
										7 4	600 9									
09	17730 X	15953	-0-	-1777	-0-		-0-			81 1	15274 3	Y	537	516 0		20 1			12	
										7 4	591 9			2 8						
10	18321 X	15517	-0-	-2804	-0-		-0-			71 1	14851 3	Y	534	532 0		2 8			12	
										8 4	587 9									
11	17730 X	15035	-0-	-2695	-0-		-0-			65 1	14419 3	Y	495	491 0		2 8			14	
										6 4	545 9									

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK	
EOG RESOURCES, INC.															
BURNS RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 299075 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP															
PENA CREEK III UNIT B															
WELL #: 256915 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
AVANT															
WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380															
06	5700 X	3604	-0-	-2096	-0-	3591	2	13	9	N	12				65
07	5890 X	3520	-0-	-2370	-0-	3501	2	19	9	N	17				82
08	5208 X	3011	-0-	-2197	-0-	2999	2	12	9	N	11				93
09	4050 X	3408	-0-	-642	-0-	3390	2	18	9	N	16	1	8		108
10	3968 X	3157	-0-	-811	-0-	3138	2	19	9	N	17	2	8		123
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3670	2	15	9	N	14				137
INEOS USA OIL & GAS LLC															
NHL															
WELL #: 424176 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170															
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			26
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2				N	-0-			26
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2				N	-0-			26
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-			26
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	249	1	850	2	N	-0-				26
11	1080 N	664	-0-	-416	-0-	241	1	423	2	N	-0-				26
RALPH EDWARDS															
WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
IRVIN FAMILY															
WELL #: 781915 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004															
06	870 X	552	-0-	-318	-0-	41	1	492	2	Y	16				165
						1	4	18	9						
07	DLQ G-10	756	-0-	756	756	76	1	657	2	Y	21				186
						23	9								
08	DLQ G-10	62	-0-	62	818	5	1	37	2	Y	3				189
						17	4	3	9						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	818					Y	-0-				189
10	818 N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-	63	0		126
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				126

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
FAITH-SAN PEDRO																	
WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	4860 X	2271	-0-	-2589	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	1796	-0-	1796	1796	1796	2			Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	401	-0-	401	2197	401	2			Y	-0-					-0-	
09	2667 X	470	-0-	-2197	-0-	470	2			Y	-0-					-0-	
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	132	1	5321	2	Y	-0-					-0-	
11	2280 X	1539	-0-	-741	-0-	79	1	1460	2	Y	-0-					-0-	
CROMWELL														WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ALINE WILLIAMS UNIT B														WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745			
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	189	1	2472	2	Y	82	85	0			53	
						3	4	90	9								
07	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	748	1	7368	2	Y	99	116	0			36	
						109	9										
08	0 W	9160	-0-	9160	9160	617	1	6323	2	Y	218	173	0			81	
						1980	4	240	9								
09	0 W	8185	-0-	8185	17345	619	1	7049	2	Y	240	204	0			117	
						253	4	264	9								
10	0 W	6380	-0-	6380	23725	487	1	5692	2	Y	179	208	0			88	
						4	4	197	9								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	23725					Y	1	38	0			51	
ZCW														WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516			
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					98	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98	
09	0 W	516	-0-	516	516	19	1	218	2	Y	246	205	0			139	
						8	4	271	9								
10	0 W	11	-0-	11	527	2	2	9	9	Y	8					147	
11	0 W	113	-0-	113	640	6	1	66	2	Y	16	30	0			133	
						23	4	18	9								
PT UNIT C														WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174			
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					55	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	0			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 W	347	-0-	347	347	26	1	299	2	Y	20	10	0			10	
						22	9										
11	0 W	1076	-0-	1076	1423	65	1	713	2	Y	42	34	0			18	
						252	4	46	9								

INDIO TANKS (PEARSALL) SYDRI OPERATING, LLC WILSON				//CONT.//	44510 500 833597	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
				WELL #:	C 1HP	RRCID	-> 267765		COMPL.	DATE 01/18/2012	TOTAL	DEPTH 11708	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	180 N	24	-0-	-156	-0-		8	1	16	3	Y		-0-					115	
07	DLQ G-10	138	-0-	138	138		44	1	86	3	Y		7	6	1			116	
08	DLQ G-10	1474	-0-	1474	1612		8	9										118	
09	3000 N	3205	-0-	205	1817		496	1	905	3	Y		66	64	1			123	
10	3100 N	2460	-0-	-640	1177		73	9										127	
11	2839 N	1662	-0-	-1177	-0-		894	1	2204	3	Y		97	92	1			127	
							107	9										127	
							687	1	1697	3	Y		69	65	1			127	
							76	9										127	
							526	1	1071	3	Y		59	53	1			133	
							65	9										133	
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY CRAWFORD RANCH				844344	12H	RRCID	-> 271439		COMPL.	DATE 06/08/2013	TOTAL	DEPTH 11419	PERF.	11790	-	13490			
06	600 N	185	-0-	-415	-0-		185	3			Y		-0-					24	
07	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-		1010	3	35	9	Y		32	6	1	26	8	24	
08	775 X	307	-0-	-468	-0-		307	3			Y		-0-					24	
09	390 X	343	-0-	-47	-0-		343	3			Y		-0-					24	
10	1054 X	397	-0-	-657	-0-		397	3			Y		-0-					24	
11	1020 X	378	-0-	-642	-0-		378	3			Y		-0-					24	
VALENCE OPERATING COMPANY MURRAY				881167	2H	RRCID	-> 270510		COMPL.	DATE 10/10/2025	TOTAL	DEPTH 12509	PERF.	13003	-	18181			
06	1170 X	562	-0-	-608	-0-		177	1	79	2	Y		-0-	24	1			-0-	
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-		306	4										-0-	
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-		109	1	59	2	Y		4	3	1			1	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-		206	4	4	9								-0-	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-		156	1	84	2	Y		110	91	1			20	
11	600 N	435	-0-	-165	-0-		252	4	121	9								-0-	
							156	1	107	2	Y		68	78	1			10	
							273	4	75	9								-0-	
							83	1	104	2	Y		44	49	1			5	
							160	4	48	9								-0-	
							114	1	208	2	Y		-0-	5	1			-0-	
							113	4										-0-	
VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK				884566	1	RRCID	-> 260277		COMPL.	DATE 12/14/2010	TOTAL	DEPTH 11953	PERF.	11548	-	11728			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) WHEELER, JOHN D. WHEELER, MARY ANN				45095 500 914255	2	RRCID	-> 142503		COMPL.	DATE 07/16/1985	TOTAL	DEPTH 10400	PERF.	6216	-	6816			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

JACK MANN (PENN)			45327 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
TEXAKOMA E & P, LLC			844133													
CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 222339		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 5984 - 6020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					67
07	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					67
08	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					67
09	1050 N	878	-0-	-172 B	-0-	878	2			N	-0-					67
10	1085 N	39	-0-	-1046 B	-0-	39	2			N	-0-					67
11	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					67

JACK RABBIT (HOLMAN)			45335 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC			875310													
CANYON RANCH			WELL #: 1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 6150 - 6210					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH			WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 - 6165					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH			WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150 - 6262					
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

JACOB (850)			45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
COASTAL BEND OIL CO.			161530													
HORTON, F. B.			WELL #: 1		RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975		PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)										45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
ABACO OPERATING, LLC										000894							
BAKER 1										WELL #: 1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	120	1	1706	3	N	20			282		
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	22	9	1403	3	N	38			320		
08		1984 N	1949	-0-	-35	-0-	124	1	1782	3	N	39	171	1	188		
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	43	9	1998	3	N	24			212		
*10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	120	1	1883	3	N	20			232		
							26	9									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	124	1			N	NO RPT			232		
							22	9									

JAKE HAMON (2650)										45501 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN	
ARNOLD WELL SERVICE										032970							
RHODES, D. W.										WELL #: 1		RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)										45502 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
WAGNER OIL COMPANY										891175							
BAKER, MYLA										WELL #: 3		RRCID -> 000332		COMPL. DATE 02/15/1961		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

JENNINGS 300 (ANACACHO)										46220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.										681459							
JENNINGS										WELL #: 1		RRCID -> 256494		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

JENNINGS										46220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
JENNINGS										681459							
JENNINGS										WELL #: 2		RRCID -> 266046		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)			46944 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
XTO ENERGY INC.			945936															
BURKS RANCH "B"			WELL #:	4R	RRCID ->	222570	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	5258 - 5280					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)			46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.			848007															
BURKS RANCH "F"			WELL #:	11	RRCID ->	243069	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	4882 - 4911					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
XTO ENERGY INC.			945936															
BURKS RANCH "E"			WELL #:	9	RRCID ->	232128	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL	DEPTH	5688	PERF.	5030 - 5036					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)			46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
SOCO ATX LLC			100095															
BURKS RANCH "D"			WELL #:	5W	RRCID ->	254818	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	5456 - 5466					
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.			945936															
BURKS RANCH "E"			WELL #:	9	RRCID ->	235695	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL	DEPTH	5688	PERF.	5385 - 5388					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
JORDAN (NAVARRO B)			47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM									
BETRO, INC.			068324															
COFFIELD M-11			WELL #:	1	RRCID ->	080444	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL	DEPTH	3551	PERF.	3332 - 3352					
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM					
EAST-WEST RESOURCES, INC.				239000										
WOODS, G. T.		WELL #:		1	RRCID -> 069214	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH	3044	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODS, G. T.		WELL #:		2	RRCID -> 069215	COMPL. DATE 10/26/1976	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907										
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #:		1	RRCID -> 080443	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3042 - 3054					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144										
JORDAN		WELL #:		1	RRCID -> 066061	COMPL. DATE 07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 3042 - 3050					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JORDAN		WELL #:		2	RRCID -> 066062	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	PERF. N/A					
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499										
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1	RRCID -> 068438	COMPL. DATE 04/20/1976	TOTAL DEPTH	3118	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-

JOURDANTON				47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797											
S.P.J.S.T. LODGE				WELL #:	3	RRCID ->	057982	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7184 - 7200		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	109054	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7276 - 7353		
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-			2
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-			2
08		1395 N	935	-0-	-460	-0-	935	1			Y	-0-			2
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y	1			3
*10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-			3
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			3
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	113306	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7328 - 7340		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025															
SCHORSCH, HENRY				WELL #:	3	RRCID ->	117195	COMPL. DATE	12/16/1946	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7301 - 7320		
06		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	206	1	-0-
07		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-			-0-
08		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			-0-
09		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	10			10
10		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	2940	3	468	9	Y	425	341	1	94
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94
WALLACE, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	150676	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7240 - 7258		
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1	16
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
WALLACE, J. C.				WELL #:	5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194 - 7282		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOURDANTON											CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC											//CONT.// 47358 001 ASSOCIATED									
PEARLSTONE, CLAIRE											WELL #: 1		RRCID -> 160379		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7408		PERF. 7201 - 7326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-		7626 3		6 9	Y		5					70			
07	7812 X	6920	-0-	-892	-0-		6920 3			Y		-0-					70			
08	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-		10017 3		6 9	Y		5					75			
09	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-		9816 3		8 9	Y		7					82			
10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-		9374 3		4 9	Y		4					86			
11	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y		NO RPT					86			
PEARLSTONE, CLAIRE											WELL #: 2		RRCID -> 163239		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 7170 - 7194	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT											WELL #: 5		RRCID -> 165776		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 7264 - 7356	
06	960 N	236	-0-	-724	-0-		236 3			Y		-0-					74			
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3			Y		-0-					74			
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-		300 3		33 9	Y		30					104			
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498 3			Y		-0-					104			
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 3			Y		-0-					104			
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y		NO RPT					104			
WALLACE, J. C.											WELL #: 10		RRCID -> 215206		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7220 - 7248	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____											08/28/2025									
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT											WELL #: 6R		RRCID -> 219882		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7330 - 7345	
06	1410 N	1332	-0-	-78	-0-		1332 3			N		-0-					6			
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1292 3			N		-0-					6			
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871 3			N		-0-					6			
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1860 3		3 9	N		3					9			
*10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		1922 3			N		-0-					9			
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N		NO RPT					9			
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 220230		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 7250 - 7338	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					3			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					3			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					3			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					3			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					3			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					3			
WALLACE, J.C.											WELL #: 11		RRCID -> 225263		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7292 - 7352	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					2			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					2			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					2			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					2			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					2			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					2			

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797							
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID -> 241921	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7203	-	7229	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3900 X	3735	-0-	-165	-0-	3674 3	61 9	Y	55	63 1	3
07	4030 X	3593	-0-	-437	-0-	3564 3	29 9	Y	26	16 1	13
08	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5159 3	51 9	Y	46	23 1	36
09	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 3		Y	-0-	27 1	9
*10	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5301 3	57 9	Y	52	48 1	13
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT		13
JOURDANTON (BUDA)				47358 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797							
PFEIL, O.H.		WELL #:		3	RRCID -> 157543	COMPL. DATE 11/07/1995	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 6870	-	6934	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOURDANTON (GEORGETOWN)				47358 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797							
SANDEEN, JOHN		WELL #:		5	RRCID -> 170311	COMPL. DATE 05/26/1998	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 7117	-	7139	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J. C. WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 284817	COMPL. DATE 04/23/2018	TOTAL DEPTH 7411	PERF. 7046	-	7093	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)				47665 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
BRISCOE-NUNLEY GU		WELL #:		1H	RRCID -> 256687	COMPL. DATE 09/26/2010	TOTAL DEPTH 12540	PERF. 16555	-	16558	
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-		-0-
08	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958 2		N	-0-		-0-
09	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
*10	1984 N	1350	-0-	-634	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		-0-
KELLEY (ELLENBURGER)				48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC				875310							
CANYON RANCH		WELL #:		2201E	RRCID -> 136556	COMPL. DATE 10/07/1990	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6626	-	6701	
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		Y	-0-		2
07	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530 3		Y	-0-		2
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-		2
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		Y	-0-		2
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		Y	-0-		2
11	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496 3		Y	-0-		2

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS													
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310																			
CANYON RANCH		WELL #:		2202EH		RRCID ->		149395		COMPL. DATE		03/23/1994		TOTAL DEPTH		6686		PERF. 6830 -		8403			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	2301	-0-	-699		4830				2301	3			Y	-0-							2
07		3100 N	2381	-0-	-719		4111				2381	3			Y	-0-							2
08		3100 N	2437	-0-	-663		3448				2437	3			Y	-0-							2
09		3000 N	2311	-0-	-689		2759				2311	3			Y	-0-							2
10		3100 N	2381	-0-	-719		2040				2381	3			Y	-0-							2
11		3000 N	2287	-0-	-713		1327				2287	3			Y	-0-							2

CANYON RANCH		WELL #:		0051EH		RRCID ->		152134		COMPL. DATE		08/30/1994		TOTAL DEPTH		9100		PERF. 6676 -		9100			
06		730 N	730	-0-	-0-		-0-				730	3			Y	-0-							1
07		806 N	730	-0-	-76		-0-				730	3			Y	-0-							1
08		746 N	746	-0-	-0-		-0-				746	3			Y	-0-							1
09		707 N	707	-0-	-0-		-0-				707	3			Y	-0-							1
10		744 N	736	-0-	-8		-0-				736	3			Y	-0-							1
11		720 N	688	-0-	-32		-0-				688	3			Y	-0-							1

CANYON RANCH		WELL #:		2131EH		RRCID ->		154840		COMPL. DATE		10/29/1996		TOTAL DEPTH		9902		PERF. 7080 -		9840			
06		184 N	184	-0-	-0-		-0-				184	3			Y	-0-							1
07		279 N	186	-0-	-93		-0-				186	3			Y	-0-							1
08		212 N	212	-0-	-0-		-0-				212	3			Y	-0-							1
09		200 N	200	-0-	-0-		-0-				200	3			Y	-0-							1
10		204 N	204	-0-	-0-		-0-				204	3			Y	-0-							1
11		210 N	192	-0-	-18		-0-				192	3			Y	-0-							1

CANYON RANCH		WELL #:		0052EH		RRCID ->		155035		COMPL. DATE		07/23/1996		TOTAL DEPTH		8875		PERF. 6959 -		8875			
06		3600 X	3587	-0-	-13		-0-				3587	3			Y	-0-							3
07		3906 X	3658	-0-	-248		-0-				3658	3			Y	-0-							3
08		3906 X	3806	-0-	-100		-0-				3806	3			Y	-0-							3
09		3678 X	3678	-0-	-0-		-0-				3678	3			Y	-0-							3
10		3839 X	3839	-0-	-0-		-0-				3839	3			Y	-0-							3
11		3690 X	3651	-0-	-39		-0-				3651	3			Y	-0-							3

CANYON RANCH		WELL #:		501EH		RRCID ->		157234		COMPL. DATE		12/09/1996		TOTAL DEPTH		8477		PERF. 7019 -		7430			
06		3360 X	3297	-0-	-63		-0-				3297	3			N	-0-							3
07		3472 X	3349	-0-	-123		-0-				3349	3			N	-0-							3
08		3488 X	3488	-0-	-0-		-0-				3488	3			N	-0-							3
09		3349 X	3349	-0-	-0-		-0-				3349	3			N	-0-							3
10		3470 X	3470	-0-	-0-		-0-				3470	3			N	-0-							3
11		3390 X	3284	-0-	-106		-0-				3284	3			N	-0-							3

CANYON RANCH		WELL #:		2132EH		RRCID ->		157987		COMPL. DATE		07/21/1996		TOTAL DEPTH		9520		PERF. 7438 -		9518			
06		372 N	372	-0-	-0-		-0-				372	3			Y	-0-							1
07		403 N	381	-0-	-22		-0-				381	3			Y	-0-							1
08		389 N	389	-0-	-0-		-0-				389	3			Y	-0-							1
09		374 N	374	-0-	-0-		-0-				374	3			Y	-0-							1
10		385 N	385	-0-	-0-		-0-				385	3			Y	-0-							1
11		390 N	369	-0-	-21		-0-				369	3			Y	-0-							1

CANYON RANCH		WELL #:		2204EH		RRCID ->		160937		COMPL. DATE		06/25/2000		TOTAL DEPTH		10171		PERF. 7763 -		10171			
06		1517 N	1517	-0-	-0-		-0-				1517	3			Y	-0-							2
07		1612 N	1522	-0-	-90		-0-				1522	3			Y	-0-							2
08		1375 N	1375	-0-	-0-		-0-				1375	3			Y	-0-							2
09		1556 N	1556	-0-	-0-		-0-				1556	3			Y	-0-							2
10		1705 N	1705	-0-	-0-		-0-				1705	3			Y	-0-							2
11		1525 N	1525	-0-	-0-		-0-				1525	3			Y	-0-							2

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879	COMPL. DATE 10/29/1996	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 7080	-	9840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 6772	PERF. 7070	-	8875	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 6571	-	9945	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	57 3	30 9	N	27	125
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	125
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	120
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	120
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	120
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	120
CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 9189	PERF. 7050	-	8780	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 6711	PERF. N/A			
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-	-0-
MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 7084	-	9200	
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-	1
07	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371 3		N	-0-	1
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-	1
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-	1
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-	1
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-	1
CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6796	-	7334	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					1
07		217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					1
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					1
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					1
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					1
11		90 N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					1
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808									
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190									
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	658	3	79	9	Y	72	184	1	3	8	81
07		868 N	860	-0-	-8	-0-	819	3	41	9	Y	37		4			114
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	515	3	43	9	Y	39	88	1			65
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	509	3	76	9	Y	69					134
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	602	3	65	9	Y	59					193
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	611	3	42	9	Y	38	168	1			63
MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512									
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310													
MAYER RANCH 40		WELL #:		11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-		24 1	556 3	N		15	8 1			27	
07		651 N	574	-0-	-77	-0-		17 9	527 3	N		22	24 1			25	
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-		23 1	610 3	N		17	24 1			18	
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-		24 9	555 3	N		14	16 1			16	
10		589 N	588	-0-	-1	-0-		27 1	547 3	N		15	8 1			23	
11		630 N	575	-0-	-55	-0-		19 9	542 3	N		8	14 1			17	
								24 1									
								17 9									
								23 1									
								24 9									
								27 1									
								19 9									
								24 1									
								15 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									
								17 9									
								24 1									

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER RANCH 35		WELL #:		13	RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7384	-	8386	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD 127		WELL #:		20	RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH	8460	PERF. 5510	-	8012	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		9	RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7220	-	8470	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7256	-	8454	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7296	-	8648	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7272	-	8542	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		8	RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8090	-	8338	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING LLC		//CONT.// 875310														
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4		RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394								
06	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	64	1	1141	3	N	2	2	8			51
						2	9									
07	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	3	N	5	5	8			51
						6	9									
08	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	3	N	-0-					51
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	3	N	-0-					51
10	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	78	1	1331	3	N	-0-					51
11	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	75	1	1236	3	N	11	52	1			10
						12	9									
JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258467		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310								
POWELL 7			WELL #:		2	RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7352 - 8346	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:		14	RRCID -> 270786		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 7410 - 8264	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LA CHUSA (SLIGO)					50678 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
UMMA RESOURCES, LLC					875670								
RIVES TRUST UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443		PERF.15978 - 16014	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GLAU, J.			WELL #:		1	RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020		PERF.15864 - 15924	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528				N	NO RPT	-0-	-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000)					50678 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
UMMA RESOURCES, LLC					875670								
RIVES TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5988 - 5994	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)					50834 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
UMMA RESOURCES, LLC					875670								
WHEELER, CLIFTON			WELL #:		1	RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570		PERF.16513 - 16603	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN)			50988 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK		
GEORGE, W.H. JR.			301271					
GEORGE, W. H. -18-			WELL #: 1	RRCID -> 055329	COMPL. DATE 04/23/1973	TOTAL DEPTH 7602	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL			51175 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEXAR		
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB			875413					
LACKLAND AFB			WELL #: 1	RRCID -> 110903	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3772 - 3972	
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LANGTRY (CANYON)			51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7803	RRCID -> 184012	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 12006	PERF.11040 - 11126	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WHITEHEAD "C"			WELL #: 7703	RRCID -> 185115	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11387 - 11464	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7805	RRCID -> 185130	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11081 - 11437	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7804	RRCID -> 185136	COMPL. DATE 04/21/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10994 - 11074	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

LANGTRY (CANYON) HILCORP ENERGY COMPANY LEONARD			//CONT.// //CONT.// WELL #: 4201		51989 200 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
						RRCID -> 189622	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 11969	PERF.11073	- 11132							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
LEONARD			WELL #: 4203			RRCID -> 193206	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11414	- 11522							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
LEONARD G.U. 37-1			WELL #: 2			RRCID -> 194614	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 11762	PERF.11256	- 11374							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "A"			WELL #: 7905			RRCID -> 196262	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11361	- 11381							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONA (ELAINE) REO OPERATING LLC FOLEY, NORMENT			53245 500 701876 WELL #: 1		ASSOCIATED	49B				CNTY: ZAVALA							
						RRCID -> 080118	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3184	- 3187							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOLEY, NORMENT			WELL #: 6			RRCID -> 095266	COMPL. DATE 09/04/1981	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3152	- 3158							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA (ELAINE)		//CONT.//		53245 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA				
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876							
FOLEY		WELL #:		1X	RRCID -> 189065	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3140	-	3142	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)				53264 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845							
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 080750	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3376	-	3396	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			49
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			49
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			49
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845							
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID -> 000347	COMPL. DATE 01/17/1962	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3499	-	3505	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3504	-	3520	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)				53264 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845							
WEST, G. W.		WELL #:		10	RRCID -> 184782	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4223	-	4240	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)				53270 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845							
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 082273	COMPL. DATE 05/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3484	-	3506	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

LETA (SAN MIGUEL-A)				53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
SABINAL RESOURCES, INC.				742124															
GLASSCOCK, LETA				WELL #:		RRCID -> 222547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5400 PERF. 5300 - 5350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						11
PLUGGED AND ABANDONED				09/26/2019															
LOMA ALTA (WILCOX B)				54475 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
CANNAN, MORRIS				129030															
HAGIST RANCH				WELL #:		1 U		RRCID -> 035242		COMPL. DATE		01/17/1965		TOTAL DEPTH		8143 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
LOMA ALTA (WILCOX C)				54475 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN									
BRITANCO, L.L.C.				093620															
HAGIST RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE		04/28/1981		TOTAL DEPTH		8143 PERF. 7285 - 7295			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
HAGIST				WELL #:		1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE		11/00/1989		TOTAL DEPTH		7455 PERF. 6952 - 7370			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
LOMA ALTA (3500)				54475 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
BRITANCO, L.L.C.				093620															
HAGIST RANCH				WELL #:		1S		RRCID -> 101936		COMPL. DATE		06/01/2014		TOTAL DEPTH		3934 PERF. 3136 - 3292			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)				54534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAL									
CLARO OPERATING, LLC				158277												
FRYAR, J. H. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 055361	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLACK MOUNTAIN STX I LLC				072764											
BRISCOE CATARINA AC				WELL #: 2H	RRCID -> 296344	COMPL. DATE 06/20/2023	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 7824 - 17743						
06	13320 X	10768	-0-	-2552	-0-	2008 1 1504 9	7256 3	N	1367	1316 1	3 8	371			
07	12741 X	10998	-0-	-1743	-0-	2043 1 1733 9	7222 3	N	1575	1468 1	3 8	475			
08	12369 X	10548	-0-	-1821	-0-	2034 1 1568 9	6946 3	N	1425	1496 1	4 8	400			
09	11430 X	9744	-0-	-1686	-0-	1953 1 1419 9	6372 3	N	1290	1097 1	4 8	589			
10	11811 X	9725	-0-	-2086	-0-	1983 1 1471 9	6271 3	N	1337	1486 1	2 8	438			
11	10770 X	8888	-0-	-1882	-0-	1816 1 1360 9	5712 3	N	1236	1104 1	3 8	567			

BRISCOE CATARINA AC				WELL #: 0001 H	RRCID -> 297828	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7786 - 19233						
06	10230 X	8099	-0-	-2131	-0-	1003 1 1191 9	5905 3	N	1083	1083 1	5 8	703			
07	10571 X	8056	-0-	-2515	-0-	1544 1 1302 9	5210 3	N	1184	1452 1	5 8	430			
08	9424 X	8226	-0-	-1198	-0-	1988 1 1231 9	5007 3	N	1119	1109 1	5 8	435			
09	8820 X	7975	-0-	-845	-0-	1061 1 1214 9	5700 3	N	1104	1101 1	7 8	431			
10	8742 X	8329	-0-	-413	-0-	1121 1 1244 9	5964 3	N	1131	1111 1	4 8	447			
11	8100 X	7864	-0-	-236	-0-	1143 1 1178 9	5543 3	N	1071	744 1	5 8	769			

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351												
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 96H	RRCID -> 284578	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7503 - 7510							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	61740 X	50654	-0-	-11086	-0-	274 1	45861 2	182 4	Y	3943	3871 1			330
07	61070 X	49121	-0-	-11949	-0-	225 1	44177 2	38 4	Y	4255	4376 1			209
08	60295 X	48366	-0-	-11929	-0-	224 1	43510 2	10 4	Y	4202	4243 1			168
09	56370 X	45672	-0-	-10698	-0-	217 1	41025 2	63 4	Y	3970	3966 1			172
10	48794 X	18293	-0-	-30501	-0-	142 1	16211 2	3 4	Y	1761	1794 1			139
11	47220 X	-0-	-0-	-47220	-0-		1937 9		Y	-0-	139 1			-0-
STANLEY RANCH														
WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547														
06	27570 X	22355	-0-	-5215	-0-	143 1	19743 2	93 4	Y	2160	2174 1			80
07	28489 X	23381	-0-	-5108	-0-	154 1	20494 2	153 4	Y	2345	2335 1			90
08	28489 X	23176	-0-	-5313	-0-	141 1	20533 2	24 4	Y	2253	2291 1			52
09	26400 X	22159	-0-	-4241	-0-	145 1	19550 2	48 4	Y	2196	2162 1			86
10	23529 X	19084	-0-	-4445	-0-	117 1	16935 2	15 4	Y	1834	1841 1			79
11	22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-		2017 9		Y	-0-	79 1			-0-
STANLEY RANCH														
WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325														
06	60690 X	47782	-0-	-12908	-0-	868 1	38979 2	234 4	Y	7001	7005 1			422
07	60326 X	51484	-0-	-8842	-0-	1163 1	42610 2	129 4	Y	6893	6961 1			354
08	57722 X	53320	-0-	-4402	-0-	1145 1	43868 2	8307 9	Y	7552	7454 1			452
09	53430 X	45181	-0-	-8249	-0-	1032 1	37013 2	111 4	Y	6386	6563 1			275
10	51491 X	51225	-0-	-266	-0-	1015 1	42745 2	7465 9	Y	6786	6574 1			487
11	51390 X	4815	-0-	-46575	-0-	141 1	3884 2	790 9	Y	718	1057 1			148
WORTHY RANCH														
WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659														
06	60305 X	60305	-0-	-0-	-0-	280 1	51924 2	293 4	Y	7098	7114 1			388
07	60915 X	60022	-0-	-893	-0-	273 1	51911 2	90 4	Y	7044	7095 1			337
08	60915 X	57268	-0-	-3647	-0-	290 1	49755 2	7223 9	Y	6566	6740 1			163
09	58950 X	51977	-0-	-6973	-0-	421 1	44632 2	38 4	Y	6260	6071 1			352
10	58125 X	15988	-0-	-42137	-0-	151 1	13224 2	2613 9	Y	2375	2472 1			255
11	56250 X	4121	-0-	-52129	-0-	38 1	3273 2	810 9	Y	736	899 1			92

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 101HA RRCID -> 298501 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
06	59923 X	59923	-0-	-0-	-0-	175	1	51405	2	Y	7407	7319	1	249
07	68572 X	68572	-0-	-0-	-0-	195	4	8148	9					
08	61309 X	61309	-0-	-0-	-0-	251	1	59214	2	Y	8240	8368	1	121
09	54888 X	54888	-0-	-0-	-0-	43	4	9064	9					
10	68572 X	56384	-0-	-12188	-0-	133	1	53328	2	Y	7126	7106	1	141
11	66360 X	51342	-0-	-15018	-0-	9	4	7839	9					
						99	1	47542	2	Y	6558	6550	1	149
						33	4	7214	9					
						2	1	49071	2	Y	6646	6583	1	212
						7311	9							
						153	1	44449	2	Y	6117	6186	1	143
						11	4	6729	9					
WORTHY RANCH														
WELL #: 101HB RRCID -> 298503 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754														
06	59241 X	59241	-0-	-0-	-0-	172	1	50573	2	Y	7549	7477	1	254
07	80352 X	80352	-0-	-0-	-0-	192	4	8304	9					
08	80076 X	80076	-0-	-0-	-0-	293	1	69031	2	Y	9980	10088	1	146
09	71052 X	71052	-0-	-0-	-0-	50	4	10978	9					
10	80352 X	71961	-0-	-8391	-0-	174	1	69635	2	Y	9324	9285	1	185
11	77760 X	64903	-0-	-12857	-0-	11	4	10256	9					
						128	1	61672	2	Y	8373	8367	1	191
						42	4	9210	9					
						2	1	62756	2	Y	8366	8290	1	267
						9203	9							
						194	1	56304	2	Y	7628	7716	1	179
						14	4	8391	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 102HY RRCID -> 298561 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248														
06	69570 X	65887	-0-	-3683	-0-	423	1	58488	2	Y	6091	6117	1	226
07	71889 X	60438	-0-	-11451	-0-	276	4	6700	9					
08	71889 X	61984	-0-	-9905	-0-	400	1	53100	2	Y	5946	5943	1	229
09	69570 X	57096	-0-	-12474	-0-	397	4	6541	9					
10	69843 X	54749	-0-	-15094	-0-	381	1	55425	2	Y	5557	5658	1	128
11	65880 X	10208	-0-	-55672	-0-	65	4	6113	9					
						378	1	50868	2	Y	5204	5128	1	204
						126	4	5724	9					
						336	1	48905	2	Y	4967	4956	1	215
						44	4	5464	9					
						71	1	8778	2	Y	1234	1370	1	79
						2	4	1357	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 102HZ RRCID -> 298562 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 17504														
06	65690 X	65690	-0-	-0-	-0-	415	1	57448	2	Y	6869	6886	1	255
07	62912 X	62912	-0-	-0-	-0-	271	4	7556	9					
08	57553 X	57553	-0-	-0-	-0-	414	1	55044	2	Y	6403	6411	1	247
09	54750 X	52028	-0-	-2722	-0-	411	4	7043	9					
10	65999 X	50379	-0-	-15620	-0-	350	1	50866	2	Y	5706	5822	1	131
11	71794 X	71794	-0-	-0-	-0-	60	4	6277	9					
						340	1	45767	2	Y	5280	5204	1	207
						113	4	5808	9					
						306	1	44442	2	Y	5083	5070	1	220
						40	4	5591	9					
						520	1	64683	2	Y	5979	5816	1	383
						14	4	6577	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
TBM CATARINA, LLC				101300													
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH		8883 PERF. 9092		- 15396					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH		9453 PERF. 9807		- 16870					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 282026		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 8310		- 8465					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8260 PERF. 8480		- 8531					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH		8202 PERF. 8431		- 8511					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8256 PERF. 8405		- 8864					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH		8169 PERF. 8458		- 8513					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300								
PILONCILLO		WELL #:		A 23HF	RRCID ->	283050	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8312 - 8362
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #:		E 20HD	RRCID ->	283899	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	9467 - 9479
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #:		D 17HA	RRCID ->	284365	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8823 - 8918
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 41HY	RRCID ->	284757	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8214 - 16307
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 25HC	RRCID ->	285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8415 - 14090
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 25HE	RRCID ->	285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8508 - 13846
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 14HZ	RRCID ->	286445	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8181 - 19018
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300															
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287324		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287487		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288064		COMPL. DATE 11/23/2018		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11XA		RRCID -> 299838		COMPL. DATE 05/03/2025		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9269 - 20745									
06	94435 X	66028	-0-	-28407	-0-	2864 12440 9	1	50724 3	Y	11309	11309 1						-0-
07	88758 X	88758	-0-	-0-	-0-	3975 15144 9	1	69639 3	Y	13767	13767 0						-0-
08	99730 X	99730	-0-	-0-	-0-	4514 16478 9	1	78738 3	Y	14980	14980 1						-0-
09	86359 X	86359	-0-	-0-	-0-	3943 14366 9	1	68050 2	Y	13060	13060 0						-0-
10	77651 X	77651	-0-	-0-	-0-	3634 12995 9	1	61022 2	Y	11814	11814 0						-0-
11	33234 X	33234	-0-	-0-	-0-	1628 5594 9	1	26012 2	Y	5085	5085 0						-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11XB		RRCID -> 299842		COMPL. DATE 05/03/2025		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9275 - 22251									
06	104610 X	73988	-0-	-30622	-0-	3070 16652 9	1	54266 3	Y	15138	15138 1						-0-
07	97544 X	97544	-0-	-0-	-0-	4166 20387 9	1	72991 3	Y	18534	18534 0						-0-
08	104613 X	104613	-0-	-0-	-0-	4514 21357 9	1	78742 3	Y	19415	19415 1						-0-
09	92004 X	92004	-0-	-0-	-0-	3992 18945 9	1	69067 2	Y	17223	17223 0						-0-
10	83956 X	83956	-0-	-0-	-0-	3736 17387 9	1	62833 2	Y	15806	15806 0						-0-
11	55110 X	55110	-0-	-0-	-0-	2311 10749 9	1	42050 2	Y	9772	9772 0						-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP BRISCOE RANCH															//CONT.//		54928 500 251729		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
															WELL #:		3203H		RRCID -> 297439		COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL DEPTH		6007 PERF. 6399		- 16053	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06		17700 X	11567	-0-	-6133	-0-		9180	2	2387	9	N	2170	2097	1			437										
07		18290 X	13755	-0-	-4535	-0-		11016	2	2739	9	N	2490	2349	1			578										
08		15996 X	13657	-0-	-2339	-0-		10984	2	2673	9	N	2430	2484	1			524										
09		15480 X	12883	-0-	-2597	-0-		10242	2	2641	9	N	2401	2387	1			538										
10		14539 X	11880	-0-	-2659	-0-		9616	2	2264	9	N	2058	2238	1			358										
11		13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-						N	NO RPT					358										

BRISCOE RANCH															WELL #:		1601H		RRCID -> 297440		COMPL. DATE 06/23/2023		TOTAL DEPTH		5943 PERF. 6210		- 15547	
06		11660 X	11660	-0-	-0-	-0-		9557	2	2103	9	N	1912	2003	1			172										
07		12772 X	10799	-0-	-1973	-0-		9022	2	15	4	N	1602	1460	1			314										
								1762	9																			
08		12772 X	10718	-0-	-2054	-0-		8499	2	2219	9	N	2017	1825	1			506										
09		11670 X	8912	-0-	-2758	-0-		7143	2	1769	9	N	1608	1631	1			483										
10		12059 X	7995	-0-	-4064	-0-		6486	2	1509	9	N	1372	1651	1			204										
11		11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-						N	NO RPT					204										

BRISCOE RANCH															WELL #:		1901H		RRCID -> 297481		COMPL. DATE 07/08/2023		TOTAL DEPTH		5984 PERF. 6378		- 15393	
06		12750 X	6291	-0-	-6459	-0-		4054	2	2237	9	N	2034	2191	1			310										
07		13175 X	11955	-0-	-1220	-0-		9622	2	12	4	N	2110	1821	1			599										
								2321	9																			
08		12276 X	11765	-0-	-511	-0-		9221	2	2544	9	N	2313	2370	1			542										
09		12450 X	10940	-0-	-1510	-0-		8518	2	2422	9	N	2202	2198	1			546										
10		12865 X	10330	-0-	-2535	-0-		8478	2	1852	9	N	1684	1835	1			395										
11		11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-						N	NO RPT					395										

BRISCOE RANCH															WELL #:		1902H		RRCID -> 297550		COMPL. DATE 07/08/2023		TOTAL DEPTH		5780 PERF. 6368		- 15839	
06		14604 X	14604	-0-	-0-	-0-		12347	2	2257	9	N	2052	2180	1			209										
07		14818 X	13641	-0-	-1177	-0-		11739	2	15	4	N	1715	1459	1			465										
								1887	9																			
08		14818 X	13545	-0-	-1273	-0-		11515	2	2030	9	N	1845	2001	1			309										
09		14610 X	12510	-0-	-2100	-0-		10720	2	1790	9	N	1627	1456	1			480										
10		24955 X	12822	-0-	-12133	-0-		10785	2	2037	9	N	1852	1836	1			496										
11		24150 X	NO RPT	-0-	-24150	-0-						N	NO RPT					496										

BRISCOE RANCH															WELL #:		3201H		RRCID -> 297945		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH		5950 PERF. 6220		- 14714	
06		9600 X	7115	-0-	-2485	-0-		5971	2	1144	9	N	1040	998	1			208										
07		9920 X	8481	-0-	-1439	-0-		7240	2	1241	9	N	1128	1072	1			264										
08		9858 X	8647	-0-	-1211	-0-		7389	2	1258	9	N	1144	1163	1			245										
09		8490 X	7597	-0-	-893	-0-		6405	2	1192	9	N	1084	1084	1			245										
10		8773 X	7238	-0-	-1535	-0-		6241	2	997	9	N	906	992	1			159										
11		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-						N	NO RPT					159										

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.//		54928 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
		WELL #:		101H	RRCID -> 294047	COMPL.	DATE 06/01/2022	TOTAL	DEPTH	9235	PERF.	9413	-	19857			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-		8290 1099	3 9	21	4	Y	999	999	1	3	8	18
07	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-		16460 1741	3 9	29	4	Y	1583	1564	1	4	8	33
08	45589 X	45589	-0-	-0-	-0-		41000 4507	3 9	82	4	Y	4097	4045	1	5	8	80
09	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-		14425 1560	3 9	31	4	Y	1418	1463	1	5	8	30
10	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-		10779 1240	3 9	24	4	Y	1127	1131	1	4	8	22
11	44130 X	14293	-0-	-29837	-0-		12390 1865	3 9	38	4	Y	1695	1706	1	4	8	7

CODIGO		WELL #:		102H	RRCID -> 294691	COMPL.	DATE 02/16/2023	TOTAL	DEPTH	9322	PERF.	9516	-	21231			
06	77850 X	76839	-0-	-1011	-0-		70271 6434	3 9	134	4	Y	5849	5871	1	1	8	118
07	79887 X	20973	-0-	-58914	-0-		19080 1858	3 9	35	4	Y	1689	1746	1			61
08	80445 X	76728	-0-	-3717	-0-		70478 6142	3 9	108	4	Y	5584	5511	1	1	8	133
09	77850 X	75427	-0-	-2423	-0-		69359 5955	3 9	113	4	Y	5414	5414	1	3	8	130
10	75470 X	75470	-0-	-0-	-0-		68849 6491	3 9	130	4	Y	5901	5903	1	3	8	125
11	76830 X	61648	-0-	-15182	-0-		57167 4373	3 9	108	4	Y	3975	4078	1	1	8	21

CODIGO		WELL #:		103H	RRCID -> 294770	COMPL.	DATE 02/16/2023	TOTAL	DEPTH	9302	PERF.	9451	-	21563			
06	12930 X	12102	-0-	-828	-0-		10988 1092	3 9	22	4	Y	993	1008	1			24
07	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-						Y	-0-	16	1			8
08	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-						Y	-0-					8
09	12930 X	-0-	-0-	-12930	-0-						Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

CODIGO		WELL #:		104H	RRCID -> 295545	COMPL.	DATE 08/01/2023	TOTAL	DEPTH	9247	PERF.	9517	-	19764			
06	39690 X	32537	-0-	-7153	-0-		29599 2890	3 9	48	4	Y	2627	2658	1	3	8	54
07	41013 X	-0-	-0-	-41013	-0-						Y	-0-	41	1			13
08	41013 X	-0-	-0-	-41013	-0-						Y	-0-					13
09	39690 X	-0-	-0-	-39690	-0-						Y	-0-					13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

CODIGO		WELL #:		105H	RRCID -> 295728	COMPL.	DATE 08/01/2023	TOTAL	DEPTH	9242	PERF.	9912	-	19854			
06	33360 X	21976	-0-	-11384	-0-		20101 1844	3 9	31	4	Y	1676	1700	1			39
07	35278 X	19	-0-	-35259	-0-		19	3			Y	-0-	26	1			13
08	36053 X	-0-	-0-	-36053	-0-						Y	-0-					13
09	34890 X	-0-	-0-	-34890	-0-						Y	-0-					13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

LORANZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. AGAVE A				//CONT.// 54928 500 253162 WELL #: 101H	ASSOCIATED RRCID -> 295768		CAPACITY COMPL. DATE 08/20/2023				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
06	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	23801 3 2894 9	41 4	Y	2631	2631 1	11 8	68					
07	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	27452 3 3049 9	37 4	Y	2772	2752 1	7 8	81					
08	27523 X	27523	-0-	-0-	-0-	17 1 32 4	24659 3 2815 9	Y	2559	2559 1	5 8	76					
09	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	16 1 34 4	25037 3 2769 9	Y	2517	2513 1	5 8	75					
10	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	19156 3 2782 9	35 4	Y	2529	2531 1	3 8	70					
11	29550 X	18734	-0-	-10816	-0-	16576 3 2127 9	31 4	Y	1934	1989 1	1 8	14					
AGAVE B														WELL #: 102H	RRCID -> 295769	COMPL. DATE 08/20/2023	TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712
06	33884 X	33884	-0-	-0-	-0-	30418 3 3419 9	47 4	Y	3108	3116 1	8 8	60					
07	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	33644 3 3506 9	42 4	Y	3187	3167 1	6 8	74					
08	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	21 1 40 4	32793 3 3432 9	Y	3120	3118 1	5 8	71					
09	35223 X	35223	-0-	-0-	-0-	19 1 39 4	31980 3 3185 9	Y	2895	2896 1	3 8	67					
10	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	31152 3 3516 9	45 4	Y	3196	3195 1	3 8	65					
11	36000 X	14018	-0-	-21982	-0-	12827 3 1174 9	17 4	Y	1067	1125 1	7						
ANEJO A														WELL #: 101H	RRCID -> 298276	COMPL. DATE 09/20/2024	TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120
06	142680 X	108602	-0-	-34078	-0-	98201 3 10267 9	134 4	Y	9334	9386 1	2 8	148					
07	138446 X	106595	-0-	-31851	-0-	96397 3 10083 9	115 4	Y	9166	9130 1	2 8	182					
08	138446 X	93341	-0-	-45105	-0-	84279 3 8962 9	100 4	Y	8147	8169 1	1 8	159					
09	133980 X	90494	-0-	-43486	-0-	82152 3 8248 9	94 4	Y	7498	7509 1	1 8	147					
10	70810 X	70810	-0-	-0-	-0-	63265 3 7454 9	91 4	Y	6776	6804 1	1 8	118					
11	85260 X	45285	-0-	-39975	-0-	40264 3 4953 9	68 4	Y	4503	4602 1	1 8	18					
ANEJO B														WELL #: 102H	RRCID -> 298278	COMPL. DATE 09/20/2024	TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944
06	118860 X	100061	-0-	-18799	-0-	89818 3 10113 9	130 4	Y	9194	9243 1	4 8	144					
07	124155 X	100886	-0-	-23269	-0-	90864 3 9910 9	112 4	Y	9009	8972 1	3 8	178					
08	124155 X	86421	-0-	-37734	-0-	77647 3 8678 9	96 4	Y	7889	7912 1	2 8	153					
09	120150 X	85826	-0-	-34324	-0-	77478 3 8254 9	94 4	Y	7504	7509 1	2 8	146					
10	65965 X	65965	-0-	-0-	-0-	58126 3 7746 9	93 4	Y	7042	7066 1	2 8	120					
11	88680 X	37071	-0-	-51609	-0-	32468 3 4542 9	61 4	Y	4129	4232 1	1 8	16					

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 253162 109H	ASSOCIATED RRCID ->	300482	COMPL.	DATE 10/21/2025	TOTAL	DEPTH	9338	PERF.	9679	- 21379
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	39303	-0-	39303	39303	36045	3	68	4	N	2900	2801	1	54	45
						3190	9								
11	331881 X	292578	-0-	-39303	-0-	267318	3	413	4	N	22588	22492	1	65	76
						24847	9								
CODIGO				WELL #:	112H	RRCID ->	300483	COMPL.	DATE 10/21/2025	TOTAL	DEPTH	9483	PERF.	10181	- 22192
10	0	68657	-0-	68657	68657	63786	3	88	4	N	4348	4237	1	43	68
						4783	9								
11	422850 X	354193	-0-	-68657	-0-	328086	3	426	4	N	23346	23293	1	42	79
						25681	9								
CODIGO				WELL #:	111H	RRCID ->	300484	COMPL.	DATE 10/21/2025	TOTAL	DEPTH	9428	PERF.	9897	- 21985
10	0	70172	-0-	70172	70172	64380	3	97	4	N	5177	5052	1	43	82
						5695	9								
11	421950 X	351778	-0-	-70172	-0-	322536	3	463	4	N	26163	26115	1	42	88
						28779	9								
CODIGO				WELL #:	108H	RRCID ->	300488	COMPL.	DATE 10/21/2025	TOTAL	DEPTH	9320	PERF.	9783	- 20375
10	DELQ PR	30844	-0-	30844	30844	28014	3	60	4	N	2518	2428	1	51	39
						2770	9								
11	157098 X	126254	-0-	-30844	-0-	114736	3	209	4	N	10281	10217	1	69	34
						11309	9								
CODIGO				WELL #:	110H	RRCID ->	300489	COMPL.	DATE 10/21/2025	TOTAL	DEPTH	9394	PERF.	9583	- 21487
10	0	74248	-0-	74248	74248	68368	3	101	4	N	5254	5121	1	50	83
						5779	9								
11	455528 X	381280	-0-	-74248	-0-	348812	3	510	4	N	29053	28988	1	50	98
						31958	9								
INEOS USA OIL & GAS LLC MEDFORD UNIT C LAS				WELL #:	424176 7H	RRCID ->	292234	COMPL.	DATE 11/04/2021	TOTAL	DEPTH	7502	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				WELL #:	499978 10000H	RRCID ->	293772	COMPL.	DATE 04/23/2022	TOTAL	DEPTH	8086	PERF.	8403	- 18708
06	19590 X	19135	-0-	-455	-0-	1854	1	15711	3	Y	1427	1247	1		262
						1570	9								
07	23963 X	18166	-0-	-5797	-0-	1716	1	15115	3	Y	1214	1022	1		454
						1335	9								
08	23963 X	17487	-0-	-6476	-0-	1417	1	14842	3	Y	1116	1515	1		55
						1228	9								
09	19860 X	16906	-0-	-2954	-0-	1074	1	14543	3	Y	1172	1179	1		48
						1289	9								
10	20522 X	16683	-0-	-3839	-0-	1161	1	14323	3	Y	1090	1120	1		18
						1199	9								
11	19140 X	16522	-0-	-2618	-0-	1254	1	13889	3	Y	1254	1271	1		1
						1379	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES 11-DR		WELL #:		1002H		RRCID -> 293773		COMPL. DATE 06/04/2025		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 9229 - 18697				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	26250 X	24569	-0-	-1681	-0-	2376	1	20129	3	N	1876	1626	1			349
07	29396 X	29396	-0-	-0-	-0-	2064	9	2787	1	24548	3	1874	1536	1		687
08	26850 X	26850	-0-	-0-	-0-	2061	9	2190	1	22937	3	1566	2172	1		81
09	24570 X	24029	-0-	-541	-0-	1723	9	1539	1	20847	3	1494	1511	1		64
*10	29388 X	23070	-0-	-6318	-0-	1643	9	1602	1	19767	3	1546	1583	1		27
11	28440 X	21639	-0-	-6801	-0-	1701	9	1641	1	18186	3	1647	1670	1		4
						1812	9									
GATES 07-DR		WELL #:		1001H		RRCID -> 293774		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 8378 - 18957				
06	31140 X	24181	-0-	-6959	-0-	2244	1	19013	3	N	2658	2378	1			513
07	26488 X	26488	-0-	-0-	-0-	2924	9	2386	1	21014	3	2807	2295	1		1025
08	35681 X	26581	-0-	-9100	-0-	3088	9	2066	1	21640	3	2614	3510	1		129
09	34530 X	25909	-0-	-8621	-0-	2875	9	1583	1	21442	3	2622	2639	1		112
*10	35681 X	26626	-0-	-9055	-0-	2884	9	1781	1	21971	3	2613	2680	1		45
11	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	2874	9	1930	1	21379	3	2611	2652	1		4
						2872	9									
GATES 11-DR		WELL #:		1003H		RRCID -> 293776		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8176 - 18591				
06	18180 X	14539	-0-	-3641	-0-	1387	1	11756	3	N	1269	1122	1			235
07	17794 X	16668	-0-	-1126	-0-	1396	9	1513	1	13325	3	1664	1321	1		578
08	17205 X	14946	-0-	-2259	-0-	1830	9	1178	1	12335	3	1303	1813	1		68
09	15930 X	14002	-0-	-1928	-0-	1433	9	868	1	11762	3	1247	1262	1		53
*10	16678 X	13040	-0-	-3638	-0-	1372	9	885	1	10921	3	1122	1156	1		19
11	16140 X	10130	-0-	-6010	-0-	1234	9	777	1	8612	3	674	693	1		-0-
						741	9									
COTULLA		WELL #:		1000H		RRCID -> 293792		COMPL. DATE 10/02/2022		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8500 - 18900				
06	31770 X	20010	-0-	-11760	-0-	2008	1	17034	3	Y	880	806	1			183
07	33728 X	31148	-0-	-2580	-0-	968	9	2905	1	25531	3	2465	1833	1		815
08	34664 X	34664	-0-	-0-	-0-	2712	9	2796	1	28998	3	2609	3274	1		150
09	33456 X	33456	-0-	-0-	-0-	2870	9	2168	1	28987	3	2092	2124	1		118
10	34212 X	34212	-0-	-0-	-0-	2301	9	2430	1	29538	3	2040	2094	1		64
11	33540 X	27523	-0-	-6017	-0-	2244	9	2177	1	23749	3	1452	1490	1		26
						1597	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU														
WELL #: 1000H														
RRCID -> 293812														
COMPL. DATE 12/03/2022														
TOTAL DEPTH 8912													PERF. 9898 - 18415	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		CODE	M				
06	182700 X	149005	-0-	-33695	-0-	1833	1	147172	3	N	-0-			-0-
07	188790 X	153830	-0-	-34960	-0-	2089	1	151741	3	N	-0-			-0-
08	175832 X	149752	-0-	-26080	-0-	2801	1	146951	3	N	-0-			-0-
09	152430 X	146041	-0-	-6389	-0-	1590	1	144451	3	N	-0-			-0-
*10	157511 X	150698	-0-	-6813	-0-	1984	1	148714	3	N	-0-			-0-
11	149010 X	144807	-0-	-4203	-0-	1826	1	142981	3	N	-0-			-0-
COTULLA														
WELL #: 1001H														
RRCID -> 293815														
COMPL. DATE 10/02/2022														
TOTAL DEPTH 8057													PERF. 8400 - 18823	
06	24270 X	16446	-0-	-7824	-0-	1566	1	13285	3	N	1450	1285	1	280
						1595	9							
07	25336 X	25336	-0-	-0-	-0-	2256	1	19831	3	N	2954	2242	1	992
						3249	9							
08	25079 X	22469	-0-	-2610	-0-	1734	1	17988	3	N	2497	3342	1	147
						2747	9							
09	23940 X	22481	-0-	-1459	-0-	1362	1	18213	3	N	2642	2652	1	137
						2906	9							
*10	25327 X	23233	-0-	-2094	-0-	1563	1	19002	3	N	2425	2496	1	66
						2668	9							
11	24510 X	21856	-0-	-2654	-0-	1630	1	17782	3	N	2222	2258	1	30
						2444	9							
COTULLA														
WELL #: 1004H														
RRCID -> 295727														
COMPL. DATE 10/02/2023														
TOTAL DEPTH 8064													PERF. 8400 - 17409	
06	33540 X	29677	-0-	-3863	-0-	2856	1	24225	3	N	2360	2035	1	437
						2596	9							
07	32612 X	27523	-0-	-5089	-0-	2635	1	23159	3	N	1572	1383	1	626
						1729	9							
08	30256 X	27170	-0-	-3086	-0-	2290	1	23756	3	N	1022	1583	1	65
						1124	9							
09	29670 X	25671	-0-	-3999	-0-	1721	1	23009	3	N	855	881	1	39
						941	9							
*10	30659 X	25936	-0-	-4723	-0-	1897	1	23060	3	N	890	912	1	17
						979	9							
11	29670 X	23924	-0-	-5746	-0-	1938	1	21137	3	N	772	786	1	3
						849	9							
COTULLA														
WELL #: 1003H														
RRCID -> 295826														
COMPL. DATE 10/04/2023														
TOTAL DEPTH 7959													PERF. 8299 - 17843	
06	22020 X	15620	-0-	-6400	-0-	1511	1	12818	3	N	1174	1028	1	225
						1291	9							
07	21824 X	14588	-0-	-7236	-0-	1403	1	12334	3	N	774	685	1	314
						851	9							
08	21824 X	13656	-0-	-8168	-0-	1111	1	11529	3	N	924	1186	1	52
						1016	9							
09	18060 X	12834	-0-	-5226	-0-	822	1	10993	3	N	926	929	1	49
						1019	9							
*10	17205 X	12192	-0-	-5013	-0-	854	1	10380	3	N	871	895	1	25
						958	9							
11	15630 X	11327	-0-	-4303	-0-	875	1	9548	3	N	822	837	1	10
						904	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
COTULLA		WELL #: 1002H		RRCID -> 295889		COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	26040 X	22731	-0-	-3309	-0-	2190 1966 9	18575 3	N	1787	1548 1						336
07	26164 X	22136	-0-	-4028	-0-	2062 1951 9	18123 3	N	1774	1456 1						654
08	25730 X	21616	-0-	-4114	-0-	1685 2457 9	17474 3	N	2234	2771 1						117
09	24780 X	21491	-0-	-3289	-0-	1341 2224 9	17926 3	N	2022	2036 1						103
*10	23498 X	23107	-0-	-391	-0-	1577 2361 9	19169 3	N	2146	2192 1						57
11	22740 X	21805	-0-	-935	-0-	1617 2549 9	17639 3	N	2317	2345 1						29
COTULLA		WELL #: 1008H		RRCID -> 296069		COMPL. DATE 10/15/2023		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004								
06	32040 X	30193	-0-	-1847	-0-	2968 2052 9	25173 3	N	1865	1641 1						355
07	31713 X	27038	-0-	-4675	-0-	2574 1843 9	22621 3	N	1675	1400 1						630
08	30411 X	25643	-0-	-4768	-0-	2119 1549 9	21975 3	N	1408	1956 1						82
09	30180 X	24684	-0-	-5496	-0-	1605 1627 9	21452 3	N	1479	1488 1						73
*10	31186 X	25527	-0-	-5659	-0-	1809 1727 9	21991 3	N	1570	1604 1						39
11	30180 X	23483	-0-	-6697	-0-	1845 1519 9	20119 3	N	1381	1407 1						13
COTULLA		WELL #: 1006H		RRCID -> 296124		COMPL. DATE 10/15/2023		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853								
06	27540 X	18150	-0-	-9390	-0-	1798 1107 9	15245 3	N	1006	917 1						198
07	27187 X	26238	-0-	-949	-0-	2398 2767 9	21073 3	N	2515	1884 1						829
08	26350 X	23646	-0-	-2704	-0-	1844 2669 9	19133 3	N	2426	3122 1						133
09	24810 X	23828	-0-	-982	-0-	1470 2701 9	19657 3	N	2455	2464 1						124
*10	26226 X	24442	-0-	-1784	-0-	1667 2510 9	20265 3	N	2282	2347 1						59
11	25380 X	22238	-0-	-3142	-0-	1680 2235 9	18323 3	N	2032	2066 1						25
COTULLA		WELL #: 1007H		RRCID -> 296332		COMPL. DATE 10/15/2023		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813								
06	27840 X	13670	-0-	-14170	-0-	1317 1180 9	11173 3	N	1073	955 1						208
07	27683 X	21637	-0-	-6046	-0-	1944 2606 9	17087 3	N	2369	1787 1						790
08	25885 X	20184	-0-	-5701	-0-	1568 2350 9	16266 3	N	2136	2803 1						123
09	23610 X	20758	-0-	-2852	-0-	1269 2526 9	16963 3	N	2296	2300 1						119
*10	21638 X	21395	-0-	-243	-0-	1443 2416 9	17536 3	N	2196	2255 1						60
11	20940 X	19840	-0-	-1100	-0-	1488 2124 9	16228 3	N	1931	1967 1						24

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		1005H	RRCID -> 296428		COMPL. DATE 08/13/2023		TOTAL DEPTH		7957	PERF. 8300 - 16513		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	17820 X	16785	-0-	-1035	-0-	1553 2061	1 9	13171	3	N	1874	1642	1	357
07	17639 X	15379	-0-	-2260	-0-	1389 1784	1 9	12206	3	N	1622	1363	1	616
08	18321 X	14320	-0-	-4001	-0-	1113 1665	1 9	11542	3	N	1514	2041	1	89
09	17730 X	15017	-0-	-2713	-0-	908 1968	1 9	12141	3	N	1789	1786	1	92
*10	18321 X	14831	-0-	-3490	-0-	1011 1533	1 9	12287	3	N	1394	1448	1	38
11	16800 X	13627	-0-	-3173	-0-	1006 1653	1 9	10968	3	N	1503	1523	1	18
COTULLA		WELL #:		1009H	RRCID -> 296553		COMPL. DATE 10/15/2023		TOTAL DEPTH		8036	PERF. 8435 - 16287		
06	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	2090 2210	1 9	17729	3	N	2009	1755	1	377
07	21173 X	19190	-0-	-1983	-0-	1727 2280	1 9	15183	3	N	2073	1694	1	756
08	21173 X	17827	-0-	-3346	-0-	1383 2100	1 9	14344	3	N	1909	2559	1	106
09	22020 X	17251	-0-	-4769	-0-	1036 2360	1 9	13855	3	N	2145	2147	1	104
*10	22754 X	16152	-0-	-6602	-0-	1092 1789	1 9	13271	3	N	1626	1692	1	38
11	22020 X	15319	-0-	-6701	-0-	1139 1755	1 9	12425	3	N	1595	1617	1	16
GATES 07-DR		WELL #:		1010H	RRCID -> 296670		COMPL. DATE 09/11/2024		TOTAL DEPTH		7990	PERF. 8440 - 16754		
06	19770 X	8894	-0-	-10876	-0-	846 884	1 9	7164	3	Y	804	774	1	168
07	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	1006 1095	1 9	8858	3	Y	995	804	1	359
08	30833 X	30833	-0-	-0-	-0-	2359 3770	1 9	24704	3	Y	3427	3667	1	119
09	37532 X	37532	-0-	-0-	-0-	2403 2588	1 9	32541	3	Y	2353	2371	1	101
10	36300 X	36300	-0-	-0-	-0-	2513 2787	1 9	31000	3	Y	2534	2591	1	44
11	30630 X	30630	-0-	-0-	-0-	2336 2407	1 9	25887	3	Y	2188	2226	1	6
GATES 07-DR		WELL #:		1008H	RRCID -> 296671		COMPL. DATE 09/08/2024		TOTAL DEPTH		8144	PERF. 8580 - 16800		
06	24420 X	3810	-0-	-20610	-0-	361 389	1 9	3060	3	Y	354	386	1	82
07	25234 X	7003	-0-	-18231	-0-	676 370	1 9	5957	3	Y	336	289	1	129
08	23622 X	12766	-0-	-10856	-0-	1023 1026	1 9	10717	3	Y	933	1030	1	32
09	21090 X	13479	-0-	-7611	-0-	849 1136	1 9	11494	3	Y	1033	1024	1	41
10	20460 X	13168	-0-	-7292	-0-	903 1124	1 9	11141	3	Y	1022	1047	1	16
11	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	935 1164	1 9	10363	3	Y	1058	1074	1	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		1009H	RRCID ->	296674	COMPL. DATE	09/10/2024	TOTAL	DEPTH	7991	PERF. 8350 - 16561		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	42360 X	8065	-0-	-34295	-0-	734	1	6217	3	Y	1013	1053	1	228
						1114	9							
07	43059 X	4642	-0-	-38417	-0-	314	1	2769	3	Y	1417	1142	1	503
						1559	9							
08	42656 X	20016	-0-	-22640	-0-	1391	1	14569	3	Y	3687	4060	1	130
						4056	9							
09	39300 X	19412	-0-	-19888	-0-	1165	1	15782	3	Y	2241	2279	1	92
						2465	9							
10	37324 X	22386	-0-	-14938	-0-	1322	1	16305	3	Y	4326	4348	1	70
						4759	9							
11	19380 X	19233	-0-	-147	-0-	1346	1	14914	3	Y	2703	2770	1	3
						2973	9							
GATES 07-DR		WELL #:		1011H	RRCID ->	296713	COMPL. DATE	09/12/2024	TOTAL	DEPTH	7990	PERF. 8728 - 16887		
06	36420 X	6848	-0-	-29572	-0-	650	1	5510	3	Y	625	678	1	149
						688	9							
07	36890 X	13808	-0-	-23082	-0-	1252	1	11029	3	Y	1388	1070	1	467
						1527	9							
08	34906 X	27686	-0-	-7220	-0-	2070	1	21681	3	Y	3577	3918	1	126
						3935	9							
09	31890 X	23792	-0-	-8098	-0-	1408	1	19073	3	Y	3010	3012	1	124
						3311	9							
10	33668 X	33668	-0-	-0-	-0-	2193	1	27052	3	Y	4021	4079	1	66
						4423	9							
11	29762 X	29762	-0-	-0-	-0-	2151	1	23830	3	Y	3437	3498	1	5
						3781	9							
GATES 07-DR		WELL #:		1012H	RRCID ->	299889	COMPL. DATE	07/27/2025	TOTAL	DEPTH	8103	PERF. 8895 - 18468		
07	0	4169	-0-	4169	4169	330	1	2906	3	Y	848	595	1	253
						933	9							
08	120922 X	116753	-0-	-4169	-0-	8446	1	88462	3	Y	18041	17748	1	546
						19845	9							
09	121735 X	121735	-0-	-0-	-0-	7033	1	95247	3	Y	17686	17493	1	739
						19455	9							
*10	105806 X	105806	-0-	-0-	-0-	6598	1	81399	3	Y	16190	16641	1	288
						17809	9							
11	101160 X	NO RPT	-0-	-101160	-0-				Y	NO RPT				288
GATES 07-DR		WELL #:		1013H	RRCID ->	299959	COMPL. DATE	07/24/2025	TOTAL	DEPTH	7964	PERF. 8395 - 17364		
07	0	6628	-0-	6628	6628	504	1	4435	3	N	1535	1076	1	459
						1689	9							
08	109298 X	102670	-0-	-6628	-0-	6952	1	72820	3	N	20816	20637	1	638
						22898	9							
09	119415 X	119415	-0-	-0-	-0-	6382	1	86434	3	N	24181	23813	1	1006
						26599	9							
*10	106249 X	106249	-0-	-0-	-0-	6121	1	75524	3	N	22367	22974	1	399
						24604	9							
11	82020 X	NO RPT	-0-	-82020	-0-				N	NO RPT				399

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 1014H RRCID -> 299960 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8400 - 17416														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
07	0	4832	-0-	4832	4832			402	1	3544	3	N	805	564 1
								886	9					241
08	121950 X	117118	-0-	-4832	-0-			8531	1	89361	3	N	17478	17190 1
								19226	9					529
09	115926 X	115926	-0-	-0-	-0-			6706	1	90819	3	N	16728	16556 1
								18401	9					701
10	104904 X	101112	-0-	-3792	-0-			6318	1	77943	3	N	15319	15747 1
								16851	9					273
11	101520 X	NO RPT	-0-	-101520	-0-							N	NO RPT	273
GATES 07-DR														
WELL #: 1015H RRCID -> 300163 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8620 - 18813														
07	0	5505	-0-	5505	5505			435	1	3831	3	N	1126	789 1
								1239	9					337
08	102733 X	97228	-0-	-5505	-0-			6765	1	70864	3	N	17817	17610 1
								19599	9					544
09	111531 X	111531	-0-	-0-	-0-			6134	1	83074	3	N	20294	19992 1
								22323	9					846
*10	103767 X	103767	-0-	-0-	-0-			6116	1	75453	3	N	20180	20667 1
								22198	9					359
11	81270 X	NO RPT	-0-	-81270	-0-							N	NO RPT	359
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
TRES RAMAS AC														
WELL #: A 4H RRCID -> 296280 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8185 - 19486														
06	70192 X	70192	-0-	-0-	-0-			1304	1	64211	3	Y	4252	4322 1
								4677	9					61
07	75844 X	75844	-0-	-0-	-0-			1563	1	70219	3	Y	3693	3687 1
								4062	9					67
08	62558 X	56271	-0-	-6287	-0-			1222	1	51795	3	Y	2958	2994 1
								3254	9					31
09	60540 X	46121	-0-	-14419	-0-			1120	1	42221	3	Y	2527	2487 1
								2780	9					71
10	72540 X	47032	-0-	-25508	-0-			1085	1	43341	3	Y	2369	2373 1
								2606	9					67
11	73410 X	42696	-0-	-30714	-0-			662	1	39830	3	Y	2004	4 0 2004 1
								2204	9					63
BRISCOE FRIDAY AC														
WELL #: 1H RRCID -> 297806 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8477 - 17825														
06	61429 X	61429	-0-	-0-	-0-			459	1	50534	3	Y	9487	9668 1
								10436	9					168
07	54278 X	54278	-0-	-0-	-0-			458	1	44057	3	Y	8875	8687 1
								9763	9					356
08	50722 X	50722	-0-	-0-	-0-			411	1	40952	3	Y	8508	8612 1
								9359	9					252
09	47910 X	47872	-0-	-38	-0-			385	1	39286	3	Y	7455	7491 1
								8201	9					1 8
10	53320 X	45054	-0-	-8266	-0-			397	1	36337	3	Y	7564	7498 1
								8320	9					1 8
11	51600 X	47945	-0-	-3655	-0-			416	1	39935	3	Y	6904	6931 1
								7594	9					253

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874															
BEINHORN AC		WELL #: 1H		RRCID -> 297807		COMPL. DATE 07/29/2024		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8375 - 18288							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	56280 X	41207	-0-	-0-	-15073	-0-	310 6711	1 9	34186	3	Y	6101	6227	1			109
07	58125 X	38176	-0-	-0-	-19949	-0-	297 6018	1 9	31861	3	Y	5471	5360	1			220
08	54281 X	31514	-0-	-0-	-22767	-0-	255 5772	1 9	25487	3	Y	5247	5312	1			155
09	44400 X	28917	-0-	-0-	-15483	-0-	234 4869	1 9	23814	3	Y	4426	4453	1			128
10	36704 X	26103	-0-	-0-	-10601	-0-	231 4752	1 9	21120	3	Y	4320	4288	1			160
11	35520 X	26711	-0-	-0-	-8809	-0-	233 4143	1 9	22335	3	Y	3766	3788	1			138
TRES RAMAS AC 1		WELL #: F 1H		RRCID -> 298282		COMPL. DATE 11/15/2025		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 8688 - 20840							
06	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	-0-	239 2603	1 9	11080	3	Y	2366	2423	1			34
07	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	-0-	271 2291	1 9	11558	3	Y	2083	2079	1			38
08	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	-0-	225 1752	1 9	9076	3	Y	1593	1614	1			17
09	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	-0-	196 1462	1 9	7053	3	Y	1329	1309	1			37
10	15190 X	6607	-0-	-0-	-8583	-0-	146 916	1 9	5545	3	Y	833	846	1			24
11	13920 X	10416	-0-	-0-	-3504	-0-	149 1279	1 9	8988	3	Y	1163	2	0	1148	1	37
TRES RAMAS AC		WELL #: F 5H		RRCID -> 298283		COMPL. DATE 11/18/2024		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8850 - 20549							
06	90412 X	90412	-0-	-0-	-0-	-0-	1541 15528	1 9	73343	3	Y	14116	14391	1			204
07	88614 X	88614	-0-	-0-	-0-	-0-	1634 16091	1 9	70889	3	Y	14628	14567	1			265
08	81067 X	81067	-0-	-0-	-0-	-0-	1574 15082	1 9	64411	3	Y	13711	13832	1	1	8	143
09	74821 X	74821	-0-	-0-	-0-	-0-	1611 14254	1 9	58956	3	Y	12958	12739	1			362
10	86831 X	81776	-0-	-0-	-5055	-0-	1626 14225	1 9	65925	3	Y	12932	12931	1			363
11	84030 X	74426	-0-	-0-	-9604	-0-	1012 12510	1 9	60904	3	Y	11373	24	0	11355	1	357
BRISCOE CATARINA AC		WELL #: A 2H		RRCID -> 299236		COMPL. DATE 04/28/2025		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8252 - 18819							
06	59227 X	43923	-0-	-0-	-15304	-0-	271 8844	1 9	34808	3	Y	8040	7976	1	59	8	217
07	50230 X	50230	-0-	-0-	-0-	-0-	366 9892	1 9	39972	3	Y	8993	8976	1	24	8	210
08	51025 X	51025	-0-	-0-	-0-	-0-	384 8413	1 9	42228	3	Y	7648	7740	1			118
09	45753 X	45753	-0-	-0-	-0-	-0-	375 6960	1 9	38418	3	Y	6327	6337	1	37	8	71
10	41836 X	41836	-0-	-0-	-0-	-0-	378 5897	1 9	35561	3	Y	5361	5377	1	6	8	49
11	36403 X	36403	-0-	-0-	-0-	-0-	352 4682	1 9	31369	3	Y	4256	4167	1			138

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
ROSEWOOD RESOURCES, INC.															
BRISCOE CATARINA AC															
WELL #: A 3H RRCID -> 299237 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7976 - 18702															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	55309 X	38564	-0-	-16745	-0-	233	1	29840	3	Y	7719	7734	1	57 8	210
07	46295 X	46295	-0-	-0-	-0-	8491	9	34624	3	Y	10322	10263	1	28 8	241
08	46221 X	46221	-0-	-0-	-0-	317	1	33404	3	Y	11375	11441	1		175
09	39676 X	39676	-0-	-0-	-0-	11354	9	27959	3	Y	10404	10401	1	61 8	117
10	40639 X	40639	-0-	-0-	-0-	304	1	29602	3	Y	9747	9764	1	12 8	88
11	37431 X	37431	-0-	-0-	-0-	12513	9	28213	3	Y	8092	7917	1		263
						273	1								
						11444	9								
						315	1								
						10722	9								
						317	1								
						8901	9								
BRISCOE CATARINA AC															
WELL #: A 1H RRCID -> 299295 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8303 - 19200															
06	45607 X	38977	-0-	-6630	-0-	235	1	30158	3	Y	7804	7626	1	56 8	207
07	50663 X	50663	-0-	-0-	-0-	8584	9	38882	3	Y	10386	10323	1	28 8	242
08	52374 X	52374	-0-	-0-	-0-	356	1	40851	3	Y	10138	10224	1		156
09	48639 X	48639	-0-	-0-	-0-	11425	9	37971	3	Y	9361	9358	1	54 8	105
10	47174 X	47174	-0-	-0-	-0-	371	1	37120	3	Y	8782	8798	1	10 8	79
11	44064 X	44064	-0-	-0-	-0-	11152	9	35260	3	Y	7644	7435	1	41 8	247
						371	1								
						10297	9								
						394	1								
						9660	9								
						396	1								
						8408	9								
TRES RAMAS AC															
WELL #: D 1H RRCID -> 300098 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	12751	-0-	12751	12751	234	1	10847	3	Y	1518	1476	1		42
11	SHUT IN	76636	-0-	76636	89387	1670	9	63964	3	Y	10554	22	0	10242 1	332
						1063	1								
						11609	9								
TRES RAMAS AC															
WELL #: E 5H RRCID -> 300120 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8276 - 18284															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	26370 X	17000	-0-	-9370	-0-	211	1	12716	3	Y	3703	8	0	3579 1	116
						4073	9								
BEINHORN AC															
WELL #: B 1H RRCID -> 300435 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8288 - 17514															
09	0	37098	-0-	37098	37098	346	1	29868	3	Y	6258	5726	1		532
10	107457 X	70359	-0-	-37098	-0-	6884	9	53329	3	Y	15085	15194	1		423
*11	65449 X	65449	-0-	-0-	-0-	436	1	48042	3	Y	15105	14874	1	37 8	617
						16594	9								
						791	1								
						16616	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
BEINHORN AC														
WELL #: B 2H RRCID -> 300436 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8551 - 19192														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0														
09	0	3891	-0-	3891	3891	29	1	2546	3	Y	1196	1097	1	99
10	40713 X	36822	-0-	-3891	-0-	1316	9	29571	3	Y	6373	6296	1	176
*11	22530 X	224	-0-	-22306	-0-	241	1	204	3	Y	15	186	1	5 8 -0-
						7010	9							
						3	1							
						17	9							
BRISCOE FRIDAY AC														
WELL #: B 1H RRCID -> 300509 COMPL. DATE 10/12/2025 TOTAL DEPTH 7962 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE FRIDAY AC														
WELL #: B 2H RRCID -> 300510 COMPL. DATE 10/19/2025 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE FRIDAY AC														
WELL #: B 3H RRCID -> 300511 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
GATES 09-ROSE B AA														
WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551														
06	38850 X	33663	-0-	-5187	-0-	1139	1	29991	3	N	2303	2303	1	-0-
07	38750 X	33798	-0-	-4952	-0-	2533	9	30759	3	N	2078	2078	1	-0-
08	38750 X	33880	-0-	-4870	-0-	753	1	29182	3	N	1927	1865	1	62
09	37500 X	14546	-0-	-22954	-0-	2286	9	12277	3	N	1080	1060	1	82
10	36239 X	6471	-0-	-29768	-0-	2578	1	4039	3	N	152	234	1	-0-
11	33660 X	NO RPT	-0-	-33660	-0-	2120	9			N	NO RPT			-0-
						1081	1							
						1188	9							
						2265	1							
						167	9							
GATES 09-ROSE B BB														
WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565														
06	57690 X	48602	-0-	-9088	-0-	1588	1	41831	3	N	4712	4712	1	-0-
07	56234 X	48766	-0-	-7468	-0-	5183	9	42938	3	N	4343	4343	1	-0-
08	55242 X	47052	-0-	-8190	-0-	1051	1	39507	3	N	3686	3569	1	117
09	53460 X	20889	-0-	-32571	-0-	4777	9	16995	3	N	2180	2135	1	162
10	52173 X	6500	-0-	-45673	-0-	3490	1	3966	3	N	282	444	1	-0-
11	48600 X	NO RPT	-0-	-48600	-0-	4055	9			N	NO RPT			-0-
						1496	1							
						2398	9							
						2224	1							
						310	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
BRISCOE RANCH AC														
WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8311 - 17624														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	33990 X	25776	-0-	-8214	-0-	2675	1	20700	3	Y	2183	2183	1	-0-
07	35123 X	25267	-0-	-9856	-0-	2401	9	20412	3	Y	1765	1765	1	-0-
08	34100 X	21007	-0-	-13093	-0-	2913	1	16387	3	Y	1721	1666	1	55
09	33000 X	20839	-0-	-12161	-0-	1942	9	15630	3	Y	2494	2369	1	180
10	27621 X	21509	-0-	-6112	-0-	2727	1	15810	3	Y	2739	2919	1	-0-
11	25770 X	NO RPT	-0-	-25770	-0-	1893	9			Y	NO RPT			-0-
						2466	1							
						2743	9							
						2686	1							
						3013	9							
BRISCOE RANCH AC														
WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489														
06	10920 X	3740	-0-	-7180	-0-	423	1	3274	3	Y	39	39	1	-0-
07	11284 X	4307	-0-	-6977	-0-	43	9	3743	3	Y	27	27	1	-0-
08	5828 X	1244	-0-	-4584	-0-	534	1	964	3	Y	109	105	1	4
09	5430 X	2080	-0-	-3350	-0-	30	9	1591	3	Y	216	204	1	16
10	5022 X	3131	-0-	-1891	-0-	160	1	1944	3	Y	779	795	1	-0-
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	120	9			Y	NO RPT			-0-
						251	1							
						238	9							
						330	1							
						857	9							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750														
06	2460 X	1102	-0-	-1358	-0-	108	1	474	2	Y	473	543	1	46
07	1364 X	1010	-0-	-354	-0-	520	9	293	2	Y	549	517	1	78
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	113	1			Y	465	494	1	49
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-	604	9			Y	220	198	1	71
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	238	272	1	37
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-	1	4	262	9	Y	349	266	1	120
FAITH-YANA GG UNIT														
WELL #: 0 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
06	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5730	2	244	9	N	222	224	0	12
07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5775	2	246	9	N	224	225	0	11
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3850	2	230	9	N	209	210	0	10
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3482	2	144	9	N	131	134	0	7
10	3472 X	2793	-0-	-679	-0-	2646	2	147	9	N	134	134	0	7
11	5970 X	3015	-0-	-2955	-0-	2697	2	318	9	N	289	279	0	17
PGE BROWNE														
WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414														
06	8220 X	7847	-0-	-373	-0-	6028	2	1	4	Y	1653	1644	0	21
07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	1818	9	4	4	Y	1394	1399	0	16
08	7223 X	5739	-0-	-1484	-0-	5779	2	22	4	Y	859	870	0	5
09	7860 X	4867	-0-	-2993	-0-	1533	9	9	4	Y	707	604	0	2
*10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	4772	2	13	4	Y	716	531	0	2
11	7860 X	7064	-0-	-796	-0-	945	9							
						4080	2							
						778	9							
						4527	2							
						788	9							
						5906	2							
						1145	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)															CNTY: WEBB									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																								
PGE DOS																								
WELL #: Z 7H															RRCID -> 291818									
															COMPL. DATE 08/13/2021									
															TOTAL DEPTH 7455									
															PERF. 7599 - 17259									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	37530	X	36001	-0-		-1529		-0-			30219	2	4	4	Y	5253	5245	0			67			
07	39401	X	31593	-0-		-7808		-0-			5778	9												
08	39401	X	32650	-0-		-6751		-0-			27196	2	16	4	Y	3983	4003	0			47			
09	38130	X	28000	-0-		-10130		-0-			4381	9												
*10	27279	X	27279	-0-		-0-		-0-			28124	2	119	4	Y	4006	4031	0			22			
11	36000	X	29358	-0-		-6642		-0-			4407	9												
											24479	2	53	4	Y	3153	2692	0	474	1	9			
											3468	9												
											24170	2	65	4	Y	2767	2053	0	715	1	8			
											3044	9												
											24959	2	51	4	Y	3953	3150	0	797	1	14			
											4348	9												
GATES 010 CHK-B TR1																								
WELL #: C 9H																								
RRCID -> 291896																								
COMPL. DATE 11/08/2021																								
TOTAL DEPTH 7713																								
PERF. 7915 - 16167																								
*12	10809	X	4228	-0-		-6581		-0-			175	1	3316	2	Y	670	667	1			14			
*01	2654	X	2654	-0-		-0-		-0-			737	9												
*02	5120	X	5120	-0-		-0-		-0-			127	1	1864	2	Y	603	597	1			20			
*03	4954	X	4954	-0-		-0-		-0-			663	9												
*04	5155	X	5155	-0-		-0-		-0-			202	1	2690	2	Y	1248	1240	1			28			
*05	5673	X	5062	-0-		-611		-0-			855	4	1373	9										
*06	5781	X	5781	-0-		-0-		-0-			147	1	2393	2	Y	1320	1318	1			30			
*07	5673	X	4434	-0-		-1239		-0-			962	4	1452	9										
*08	5332	X	4228	-0-		-1104		-0-			100	1	2562	2	Y	1534	1524	1			40			
*09	4590	X	3559	-0-		-1031		-0-			806	4	1687	9										
*10	4053	X	4053	-0-		-0-		-0-			107	1	3404	2	Y	1104	1114	1			30			
*11	4590	X	3177	-0-		-1413		-0-			337	4	1214	9										
											114	1	3821	2	Y	1501	1494	1			37			
											195	4	1651	9										
											92	1	3339	2	Y	801	820	1			18			
											122	4	881	9										
											101	1	3413	2	Y	649	654	1			13			
											714	9												
											82	1	2276	2	Y	1079	1031	1			61			
											14	4	1187	9										
											132	1	3070	2	Y	740	784	1			17			
											37	4	814	9										
											132	1	2237	2	Y	708	689	1			36			
											29	4	779	9										
PGE BROWNE																								
WELL #: H 10H																								
RRCID -> 294100																								
COMPL. DATE 11/27/2022																								
TOTAL DEPTH 7203																								
PERF. 7842 - 18588																								
06	12600	X	-0-	-0-		-12600		-0-							Y	-0-					17			
07	10788	X	2503	-0-		-8285		-0-			2197	2	5	4	Y	274	196	1			95			
08	10866	X	10866	-0-		-0-		-0-			301	9												
09	9810	X	5273	-0-		-4537		-0-			8341	2	62	4	Y	2239	2259	1			75			
*10	5859	X	5859	-0-		-0-		-0-			2463	9												
11	10530	X	7971	-0-		-2559		-0-			3506	2	33	4	Y	1576	1564	1			87			
											1734	9												
											41	1	4268	2	Y	1363	1406	1			44			
											51	4	1499	9										
											94	1	6242	2	Y	1416	1371	1			89			
											77	4	1558	9										

LORENZO (AUSTIN CHALK)										CAPACITY				CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
PGE DOS										WELL #: N 10H				RRCID -> 294192			
										COMPL. DATE 11/01/2022				TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	46050 X	38321	-0-	-7729	-0-	33564	2	5	4	Y	4320	4306	0			55	
07	46965 X	38713	-0-	-8252	-0-	4752	9	20	4	Y	4752	4751	0			56	
08	44330 X	34984	-0-	-9346	-0-	33466	2	134	4	Y	3616	3652	0			20	
09	42900 X	32838	-0-	-10062	-0-	5227	9	63	4	Y	3690	3146	0	554	1	10	
*10	32771 X	32771	-0-	-0-	-0-	30872	2	79	4	Y	3126	2319	0	808	1	9	
11	38310 X	31789	-0-	-6521	-0-	3978	9	58	4	Y	3461	2760	0	698	1	12	
						28716	2										
						4059	9										
						29253	2										
						3439	9										
						27924	2										
						3807	9										
PGE DOS										WELL #: K 10H				RRCID -> 294335			
										COMPL. DATE 11/23/2022				TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745			
06	32370 X	28196	-0-	-4174	-0-	23815	2	3	4	Y	3980	3971	0			51	
07	33046 X	27641	-0-	-5405	-0-	4378	9	14	4	Y	3829	3835	0			45	
08	32271 X	25674	-0-	-6597	-0-	23415	2	97	4	Y	3106	3134	0			17	
09	31230 X	23085	-0-	-8145	-0-	4212	9	45	4	Y	2622	2238	0	394	1	7	
*10	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	22160	2	55	4	Y	2262	1678	0	584	1	7	
11	28200 X	22611	-0-	-5589	-0-	3417	9	41	4	Y	2598	2072	0	524	1	9	
						20156	2										
						2884	9										
						20112	2										
						2488	9										
						19712	2										
						2858	9										
PGE BROWNE										WELL #: S 13H				RRCID -> 294605			
										COMPL. DATE 02/16/2023				TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GATES 010 CHK-B TR1										WELL #: G 11H				RRCID -> 295867			
										COMPL. DATE 08/09/2023				TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831			
06	22050 X	18451	-0-	-3599	-0-	361	1	14193	2	Y	3516	3507	0			45	
07	22785 X	17664	-0-	-5121	-0-	29	4	3868	9	Y	3184	3192	0			37	
08	21545 X	17251	-0-	-4294	-0-	428	1	13700	2	Y	3082	3061	0			58	
09	20100 X	16063	-0-	-4037	-0-	34	4	3502	9	Y	2576	2588	0			46	
*10	16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	417	1	13374	2	Y	2149	1721	0	392	1	82	
11	18450 X	14377	-0-	-4073	-0-	70	4	3390	9	Y	2256	2290	0			48	
						331	1	12855	2	Y							
						43	4	2834	9								
						420	1	13490	2	Y							
						16	4	2364	9								
						418	1	11460	2	Y							
						17	4	2482	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	16230 X	13078	-0-	-3152	-0-	228	1	10612	2	Y	2012	2014	0	26
07	14322 X	11941	-0-	-2381	-0-	25	4	2213	9					
08	14322 X	10972	-0-	-3350	-0-	240	1	9661	2	Y	1827	1832	0	21
09	13860 X	10500	-0-	-3360	-0-	30	4	2010	9					
*10	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	222	1	8913	2	Y	1617	1608	0	30
11	13080 X	10006	-0-	-3074	-0-	58	4	1779	9					
						228	1	8654	2	Y	1442	1446	0	26
						32	4	1586	9					
						351	1	9139	2	Y	1275	1020	0	49
						11	4	1403	9					
						398	1	8408	2	Y	1080	1106	0	23
						12	4	1188	9					
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192														
06	22980 X	17534	-0-	-5446	-0-	356	1	13983	2	Y	2878	2880	0	37
07	18538 X	17920	-0-	-618	-0-	29	4	3166	9					
08	17887 X	16250	-0-	-1637	-0-	440	1	14082	2	Y	3057	3059	0	35
09	17520 X	14135	-0-	-3385	-0-	35	4	3363	9					
*10	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	411	1	13164	2	Y	2369	2359	0	45
11	17520 X	14162	-0-	-3358	-0-	69	4	2606	9					
						299	1	11621	2	Y	1979	1989	0	35
						38	4	2177	9					
						357	1	11483	2	Y	1971	1573	0	75
						14	4	2168	9					
						416	1	11390	2	Y	2127	2157	0	45
						16	4	2340	9					
PGE DOS														
WELL #: E 10H RRCID -> 300189 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8912 - 16639														
06	86400 X	45349	-0-	-41051	-0-	37228	2	8121	9	N	7383	7359	0	104
07	89280 X	39594	-0-	-49686	-0-	32686	2	9	4	N	6272	6259	0	117
08	89280 X	39946	-0-	-49334	-0-	6899	9							
09	86400 X	34977	-0-	-51423	-0-	33592	2	37	4	N	5743	5673	0	187
*10	89280 X	32740	-0-	-56540	-0-	6317	9							
11	86400 X	31564	-0-	-54836	-0-	29857	2	18	4	N	4638	4694	0	131
						5102	9							
						27944	2	21	4	N	4341	4360	0	112
						4775	9							
						26000	2	142	4	N	4929	4946	0	95
						5422	9							
PGE BROWNE														
WELL #: Q 4H RRCID -> 300197 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8043 - 19575														
06	86070 X	2026	-0-	-84044	-0-	6	1	1888	2	Y	120	185	1	33
07	88939 X	9989	-0-	-78950	-0-	132	9							
08	88939 X	6288	-0-	-82651	-0-	65	1	8979	2	Y	854	809	1	78
09	86070 X	3346	-0-	-82724	-0-	6	4	939	9					
*10	88939 X	8443	-0-	-80496	-0-	85	1	5800	2	Y	339	369	1	48
11	86070 X	4300	-0-	-81770	-0-	30	4	373	9					
						30	1	3240	2	Y	58	40	1	66
						12	4	64	9					
						247	1	7481	2	Y	650	663	1	53
						715	9							
						32	1	3942	2	Y	296	284	1	65
						326	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J203H RRCID -> 300205 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7810 - 16950															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	62070 X	28930	-0-	-33140	-0-		249 1	25218 2	Y		3133	1275 0	1869 1		89
							17 4	3446 9							
07	64139 X	27696	-0-	-36443	-0-		257 1	23710 2	Y		3373	1277 0	2107 1		78
							19 4	3710 9							
08	64139 X	24890	-0-	-39249	-0-		242 1	21174 2	Y		3124	1269 0	1851 1		82
							38 4	3436 9							
09	62070 X	21619	-0-	-40451	-0-		233 1	18635 2	Y		2484	968 0	1471 1		127
							19 4	2732 9							
10	64139 X	23609	-0-	-40530	-0-		20378 2	3231 9	Y		2937	3004 1			69
11	62070 X	20658	-0-	-41412	-0-		17797 2	2861 9	Y		2601	2536 1			134
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 12H RRCID -> 300206 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8120 - 18556															
06	39090 X	8970	-0-	-30120	-0-		68 1	6926 2	Y		1792	729 0	1069 1		86
							5 4	1971 9							
07	40393 X	7257	-0-	-33136	-0-		62 1	5728 2	Y		1329	503 0	830 1		82
							5 4	1462 9							
08	40393 X	9420	-0-	-30973	-0-		89 1	7800 2	Y		1379	560 0	817 1		84
							14 4	1517 9							
09	39090 X	6893	-0-	-32197	-0-		70 1	5596 2	Y		1110	432 0	657 1		105
							6 4	1221 9							
*10	40393 X	7000	-0-	-33393	-0-		218 1	5683 2	Y		993	793 0	181 1		38
							7 4	1092 9							
11	39090 X	8116	-0-	-30974	-0-		310 1	6539 2	Y		1143	1157 0			24
							10 4	1257 9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 0 10H RRCID -> 300207 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 12858															
06	87240 X	15196	-0-	-72044	-0-		41 1	12668 2	Y		2145	2187 1			434
							127 4	2360 9							
07	90148 X	286	-0-	-89862	-0-		2 1	209 2	Y		67	70 1			431
							1 4	74 9							
08	90148 X	-0-	-0-	-90148	-0-		91 1	19366 2	Y		-0-	399 1			32
09	87240 X	22672	-0-	-64568	-0-		287 4	2928 9	Y		2662	2443 1			251
							10828 2	3 4	Y		1851	2058 1			39
10	90148 X	12867	-0-	-77281	-0-		2036 9								
							11594 2	2 4	Y		2224	2092 1			171
							2446 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H201H RRCID -> 300208 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8108 - 17336															
06	86220 X	45568	-0-	-40652	-0-		120 1	37098 2	Y		7254	7413 1			297
							371 4	7979 9							
07	89094 X	9523	-0-	-79571	-0-		56 1	7376 2	Y		1859	2146 1			10
							46 4	2045 9							
08	89094 X	-0-	-0-	-89094	-0-				Y		-0-				10
09	86220 X	29127	-0-	-57093	-0-		93 1	19829 2	Y		8101	7433 1			678
							294 4	8911 9							
*10	89094 X	48092	-0-	-41002	-0-		135 1	38926 2	Y		7783	8082 1			355
							470 4	8561 9							
11	86220 X	41276	-0-	-44944	-0-		144 1	33550 2	Y		6846	6818 1			383
							51 4	7531 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: H203H RRCID -> 300209 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8295 - 17771														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	77460 X	25168	-0-	-52292	-0-	69	1	21384	2	Y	3183	3257	1	233
						214	4	3501	9					
07	80042 X	-0-	-0-	-80042	-0-					Y	-0-			233
08	80042 X	-0-	-0-	-80042	-0-					Y	-0-			233
09	77460 X	9118	-0-	-68342	-0-	30	1	6258	2	Y	2488	2283	1	438
						93	4	2737	9					
*10	80042 X	18527	-0-	-61515	-0-	52	1	15056	2	Y	2943	3007	1	134
						182	4	3237	9					
11	77460 X	19557	-0-	-57903	-0-	67	1	15694	2	Y	3429	3371	1	192
						24	4	3772	9					
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: H202H RRCID -> 300210 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7887 - 17614														
06	93390 X	48892	-0-	-44498	-0-	131	1	40689	2	Y	6968	7129	1	177
						407	4	7665	9					
07	96503 X	-0-	-0-	-96503	-0-					Y	93	108	1	162
08	96503 X	-0-	-0-	-96503	-0-					Y	-0-			162
09	93390 X	10894	-0-	-82496	-0-	28	1	5872	2	Y	4461	4093	1	530
						87	4	4907	9					
*10	96503 X	22442	-0-	-74061	-0-	62	1	17950	2	Y	3830	4018	1	175
						217	4	4213	9					
11	93390 X	23138	-0-	-70252	-0-	79	1	18552	2	Y	4072	4019	1	228
						28	4	4479	9					
PGE BROWNE														
WELL #: R 10H RRCID -> 300216 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7385 - 17481														
06	70740 X	25536	-0-	-45204	-0-	61	1	19685	2	Y	5261	5251	0	128
						3	4	5787	9					
07	73098 X	24613	-0-	-48485	-0-	137	1	19047	2	Y	4924	4932	1	120
						13	4	5416	9					
08	73098 X	40049	-0-	-33049	-0-	456	1	30970	2	Y	7695	7662	1	153
						158	4	8465	9					
09	70740 X	36199	-0-	-34541	-0-	263	1	28046	2	Y	7078	7080	1	151
						104	4	7786	9					
*10	73098 X	9962	-0-	-63136	-0-	8309	2	24	4	Y	1481	1207	0	420 1 5
						1629	9							
11	70740 X	9	-0-	-70731	-0-	9	2			Y	-0-	4	0	1 1 -0-
PGE BROWNE														
WELL #: G 10H RRCID -> 300217 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7853 - 18065														
06	49320 X	18	-0-	-49302	-0-	18	2			Y	-0-			38
07	50964 X	225	-0-	-50739	-0-	1	1	200	2	Y	22			60
						24	9							
08	50964 X	25984	-0-	-24980	-0-	333	1	22577	2	Y	2690	2750	1	-0-
						115	4	2959	9					
09	49320 X	31233	-0-	-18087	-0-	243	1	25913	2	Y	4528	4295	1	233
						96	4	4981	9					
*10	50964 X	17586	-0-	-33378	-0-	3310	1	9764	2	Y	4066	4044	1	255
						39	4	4473	9					
11	49320 X	17002	-0-	-32318	-0-	3521	1	9444	2	Y	3568	3567	1	256
						112	4	3925	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)														CNTY: WEBB	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
PGE BROWNE															
WELL #: H 11H RRCID -> 300218 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7788 - 18450															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06	45360 X	-0-	-0-	-45360	-0-				Y	-0-			-0-		
07	46872 X	7490	-0-	-39382	-0-	52	1	7198	2	214	157	1	57		
						5	4	235	9						
08	81412 X	81412	-0-	-0-	-0-	1108	1	75208	2	4283	4215	1	125		
						385	4	4711	9						
09	61688 X	61688	-0-	-0-	-0-	528	1	56318	2	4211	4059	1	277		
						210	4	4632	9						
*10	46872 X	26017	-0-	-20855	-0-	215	1	22248	2	2987	3166	1	98		
						268	4	3286	9						
11	45360 X	22693	-0-	-22667	-0-	291	1	19431	2	2483	2424	1	157		
						240	4	2731	9						
PGE BROWNE															
WELL #: H 12H RRCID -> 300219 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7893 - 18733															
06	86760 X	-0-	-0-	-86760	-0-				Y	-0-			386		
07	89652 X	118	-0-	-89534	-0-	1	1	117	2	-0-			386		
08	89652 X	812	-0-	-88840	-0-	11	1	777	2	18	18	1	386		
						4	4	20	9						
09	86760 X	27562	-0-	-59198	-0-	223	1	23778	2	3156	3043	1	499		
						89	4	3472	9						
*10	89652 X	26478	-0-	-63174	-0-	205	1	21263	2	4322	4672	1	149		
						256	4	4754	9						
11	86760 X	26217	-0-	-60543	-0-	307	1	20443	2	4741	4591	1	299		
						252	4	5215	9						
PGE BROWNE															
WELL #: S 12H RRCID -> 300220 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7352 - 12749															
06	42720 X	-0-	-0-	-42720	-0-				N	-0-			12		
07	44144 X	128	-0-	-44016	-0-	1	1	116	2	10	10	1	12		
						11	9								
08	44144 X	3536	-0-	-40608	-0-	36	1	2432	2	960	956	1	16		
						12	4	1056	9						
09	42720 X	9571	-0-	-33149	-0-	63	1	6746	2	2488	2489	1	15		
						25	4	2737	9						
*10	44144 X	5286	-0-	-38858	-0-	3879	2	11	4	1269	949	0	331 1	4	
						1396	9								
11	42720 X	5103	-0-	-37617	-0-	3751	2	8	4	1222	975	0	247 1	4	
						1344	9								
PGE BROWNE															
WELL #: S 11H RRCID -> 300221 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7346 - 17318															
06	65340 X	-0-	-0-	-65340	-0-				N	-0-			21		
07	67518 X	4604	-0-	-62914	-0-	33	1	4511	2	52	52	1	21		
						3	4	57	9						
08	102073 X	102073	-0-	-0-	-0-	1224	1	83051	2	15794	15726	1	89		
						425	4	17373	9						
09	65340 X	52751	-0-	-12589	-0-	402	1	42888	2	8455	8458	1	86		
						160	4	9301	9						
*10	67518 X	25060	-0-	-42458	-0-	22035	2	62	4	2694	2056	0	716 1	8	
						2963	9								
11	65340 X	25353	-0-	-39987	-0-	22811	2	49	4	2266	1809	0	457 1	8	
						2493	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
PGE BROWNE				WELL #: G 11H		RRCID ->	300228	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7774 - 17992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	63180 X	-0-	-0-	-63180	-0-					Y	-0-			22
07	65286 X	185	-0-	-65101	-0-	1	1	163	2	Y	19			41
						21	9							
08	65286 X	15519	-0-	-49767	-0-	201	1	13672	2	Y	1433	1465	1	9
						70	4	1576	9					
09	63180 X	16239	-0-	-46941	-0-	135	1	14401	2	Y	1499	1421	1	87
						54	4	1649	9					
*10	65286 X	8372	-0-	-56914	-0-	1788	1	5274	2	Y	1172	1185	1	74
						21	4	1289	9					
11	63180 X	8285	-0-	-54895	-0-	1860	1	4990	2	Y	1251	1235	1	90
						59	4	1376	9					
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: S204H		RRCID ->	300235	COMPL. DATE	07/25/2024	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	7870 - 17096	
06	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	113	1	11462	2	Y	2146	873	0	24
						8	4	2361	9					
07	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	140	1	12898	2	Y	1690	640	0	18
						10	4	1859	9					
08	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	150	1	13112	2	Y	1366	555	0	19
						23	4	1503	9					
09	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	160	1	12806	2	Y	1116	435	0	39
						13	4	1228	9					
*10	20460 X	13974	-0-	-6486	-0-	241	1	11732	2	Y	1819	1845	1	42
						2001	9							
11	19800 X	12389	-0-	-7411	-0-	281	1	10506	2	Y	1456	1423	1	75
						1602	9							
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: P 10H		RRCID ->	300236	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL DEPTH	7617	PERF.	7784 - 19837	
06	65550 X	32440	-0-	-33110	-0-	241	1	24380	2	Y	7094	2887	0	294
						16	4	7803	9					
07	67735 X	31089	-0-	-36646	-0-	257	1	23652	2	Y	6510	2465	0	272
						19	4	7161	9					
08	67735 X	30429	-0-	-37306	-0-	264	1	23124	2	Y	6364	2586	0	279
						41	4	7000	9					
09	65550 X	27297	-0-	-38253	-0-	263	1	20992	2	Y	5473	2133	0	378
						22	4	6020	9					
*10	67735 X	25295	-0-	-42440	-0-	405	1	19664	2	Y	4731	3783	0	180
						22	4	5204	9					
11	65550 X	26384	-0-	-39166	-0-	416	1	19927	2	Y	5466	5530	0	116
						28	4	6013	9					
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: S201H		RRCID ->	300237	COMPL. DATE	07/28/2024	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8010 - 18987	
06	62400 X	20678	-0-	-41722	-0-	167	1	16963	2	Y	3215	1308	0	60
						11	4	3537	9					
07	64480 X	18859	-0-	-45621	-0-	174	1	16055	2	Y	2379	901	0	52
						13	4	2617	9					
08	64480 X	18398	-0-	-46082	-0-	177	1	15536	2	Y	2415	981	0	55
						28	4	2657	9					
09	62400 X	16974	-0-	-45426	-0-	175	1	14009	2	Y	2524	984	0	100
						14	4	2776	9					
10	64480 X	16656	-0-	-47824	-0-	290	1	14165	2	Y	2001	2092	1	47
						2201	9							
11	62400 X	16234	-0-	-46166	-0-	367	1	13729	2	Y	1944	1891	1	100
						2138	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915															
PGE DOS		WELL #:		E 11H		RRCID ->		300248		COMPL. DATE		06/20/2024		TOTAL DEPTH		7731 PERF. 7885 - 18363			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	79023 X	79023	-0-	-0-	-0-		66914	2	12109	9	N	11008	10972	0			120		
07	82413 X	82413	-0-	-0-	-0-		69513	2	19	4	N	11710	11686	0			144		
							12881	9											
08	80517 X	80517	-0-	-0-	-0-		66991	2	74	4	N	12229	12079	0			294		
							13452	9											
09	71025 X	71025	-0-	-0-	-0-		60280	2	36	4	N	9735	9851	0			178		
							10709	9											
*10	66135 X	66135	-0-	-0-	-0-		57616	2	43	4	N	7705	7687	0			196		
							8476	9											
11	61985 X	61985	-0-	-0-	-0-		53448	2	294	4	N	7494	7545	0			145		
							8243	9											

GATES 010 CHK-B TR1				WELL #:		J201H		RRCID ->		300253		COMPL. DATE		07/15/2024		TOTAL DEPTH		7471 PERF. 7635 - 15312	
06	18330 X	11340	-0-	-6990	-0-		98	1	9924	2	Y	1192	485	0	711	1	58		
							7	4	1311	9									
07	18941 X	10966	-0-	-7975	-0-		104	1	9561	2	Y	1175	445	0	734	1	54		
							8	4	1293	9									
08	18941 X	9726	-0-	-9215	-0-		95	1	8367	2	Y	1135	461	0	672	1	56		
							15	4	1249	9									
09	18330 X	8824	-0-	-9506	-0-		97	1	7718	2	Y	910	355	0	539	1	72		
							8	4	1001	9									
10	18941 X	7779	-0-	-11162	-0-		6782	2	997	9	Y	906	935	1			21		
11	18330 X	6400	-0-	-11930	-0-		5558	2	842	9	Y	765	747	1			39		

GATES 010 CHK-B TR1				WELL #:		J202H		RRCID ->		300254		COMPL. DATE		07/02/2024		TOTAL DEPTH		7484 PERF. 7710 - 17436	
06	44340 X	16683	-0-	-27657	-0-		142	1	14342	2	Y	1990	810	0	1187	1	100		
							10	4	2189	9									
07	45818 X	15842	-0-	-29976	-0-		146	1	13472	2	Y	2012	762	0	1257	1	93		
							11	4	2213	9									
08	45818 X	23240	-0-	-22578	-0-		224	1	19600	2	Y	3074	1249	0	1822	1	96		
							35	4	3381	9									
09	44340 X	20889	-0-	-23451	-0-		219	1	17486	2	Y	2878	1121	0	1704	1	149		
							18	4	3166	9									
10	45818 X	10609	-0-	-35209	-0-		8773	2	1836	9	Y	1669	1738	1			39		
11	44340 X	10617	-0-	-33723	-0-		8956	2	1661	9	Y	1510	1471	1			78		

GATES 010 CHK-B TR1				WELL #:		S203H		RRCID ->		300255		COMPL. DATE		07/28/2024		TOTAL DEPTH		7622 PERF. 7955 - 17883	
06	34230 X	14336	-0-	-19894	-0-		118	1	11941	2	Y	2063	839	0	1231	1	40		
							8	4	2269	9									
07	35371 X	13641	-0-	-21730	-0-		119	1	10935	2	Y	2344	888	0	1464	1	32		
							9	4	2578	9									
08	35371 X	12061	-0-	-23310	-0-		105	1	9219	2	Y	2474	1005	0	1466	1	35		
							16	4	2721	9									
09	34230 X	8507	-0-	-25723	-0-		82	1	6573	2	Y	1677	654	0	994	1	64		
							7	4	1845	9									
10	35371 X	10443	-0-	-24928	-0-		165	1	8067	2	Y	2010	2056	1			47		
							2211	9											
11	34230 X	8780	-0-	-25450	-0-		175	1	6526	2	Y	1890	1840	1			97		
							2079	9											

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
PGE DOS				WELL #: E 13H		RRCID ->	300273	COMPL. DATE	06/19/2024	TOTAL	DEPTH	7891	PERF.	8277	- 18004
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	79140 X	46365	-0-	-32775	-0-	39087	2	7278	9	N	6616	6595	0		83
07	81778 X	45028	-0-	-36750	-0-	37219	2	10	4	N	7090	7076	0		97
						7799	9								
08	81778 X	40787	-0-	-40991	-0-	34183	2	38	4	N	5969	5896	0		170
						6566	9								
09	79140 X	36268	-0-	-42872	-0-	30578	2	18	4	N	5156	5218	0		108
						5672	9								
*10	81778 X	35980	-0-	-45798	-0-	30704	2	23	4	N	4775	4761	0		122
						5253	9								
11	79140 X	33588	-0-	-45552	-0-	28395	2	156	4	N	4579	4612	0		89
						5037	9								
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #:	14H	RRCID ->	300277	COMPL. DATE	08/08/2023	TOTAL	DEPTH	7737	PERF.	7929	- 19143
06	79980 X	27180	-0-	-52800	-0-	217	1	21948	2	Y	4545	1850	0	2711	135
						15	4	5000	9						
07	82646 X	24210	-0-	-58436	-0-	215	1	19834	2	Y	3768	1427	0	2354	122
						16	4	4145	9						
08	82646 X	27867	-0-	-54779	-0-	261	1	22873	2	Y	4265	1733	0	2527	127
						41	4	4692	9						
09	79980 X	22877	-0-	-57103	-0-	236	1	18832	2	Y	3445	1342	0	2040	190
						19	4	3790	9						
*10	82646 X	22808	-0-	-59838	-0-	728	1	18980	2	Y	2797	2342	0	534	111
						23	4	3077	9						
11	79980 X	22836	-0-	-57144	-0-	882	1	18602	2	Y	3022	3069	0		64
						28	4	3324	9						
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #:	S202H	RRCID ->	300421	COMPL. DATE	07/26/2024	TOTAL	DEPTH	7623	PERF.	7747	- 16474
12	51988 X	51988	-0-	-0-	-0-	146	1	43781	2	Y	7328	1814	0	5464	131
						8061	9					2	8		
01	41945 X	41945	-0-	-0-	-0-	145	1	35763	2	Y	5488	1718	0	3749	151
						6037	9					1	8		
02	39614 X	39614	-0-	-0-	-0-	142	1	32337	2	Y	6486	1959	0	4586	92
						7135	9								
03	41168 X	33734	-0-	-7434	-0-	116	1	28608	2	Y	4542	1526	0	3017	91
						14	4	4996	9						
04	39840 X	35139	-0-	-4701	-0-	144	1	28701	2	Y	5715	2070	0	3648	88
						7	4	6287	9						
05	41168 X	33863	-0-	-7305	-0-	267	1	27874	2	Y	5190	1983	0	3213	82
						13	4	5709	9						
06	39840 X	30613	-0-	-9227	-0-	256	1	25921	2	Y	4017	1634	0	2396	69
						17	4	4419	9						
07	41168 X	29446	-0-	-11722	-0-	265	1	24449	2	Y	4284	1622	0	2676	55
						20	4	4712	9						
08	41168 X	14340	-0-	-26828	-0-	135	1	11829	2	Y	2141	870	0	1269	57
						21	4	2355	9						
09	39840 X	12781	-0-	-27059	-0-	135	1	10809	2	Y	1660	647	0	983	87
						11	4	1826	9						
10	41168 X	17659	-0-	-23509	-0-	304	1	14826	2	Y	2299	2374	1		12
						2529	9								
11	39840 X	23653	-0-	-16187	-0-	532	1	19888	2	Y	2939	2863	1		151
						3233	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: S205H		RRCID -> 300422		COMPL. DATE 07/23/2024		TOTAL DEPTH 7783		PERF. 7915 - 16317		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	52902 X	52902	-0-	-0-	-0-	156 1	46819 2	Y	5388	1333 0	4016 1	72		
						5927 9				1 8				
01	44857 X	36077	-0-	-8780	-0-	130 1	32141 2	Y	3460	1083 0	2362 1	86		
						3806 9				1 8				
02	40516 X	27374	-0-	-13142	-0-	106 1	24192 2	Y	2796	844 0	1975 1	63		
						3076 9								
03	44857 X	20862	-0-	-23995	-0-	74 1	18240 2	Y	2308	775 0	1532 1	64		
						9 4	2539 9							
04	43410 X	22907	-0-	-20503	-0-	100 1	19961 2	Y	2583	935 0	1647 1	65		
						5 4	2841 9							
05	44857 X	21332	-0-	-23525	-0-	179 1	18690 2	Y	2231	852 0	1380 1	64		
						9 4	2454 9							
06	43410 X	20504	-0-	-22906	-0-	181 1	18299 2	Y	1829	743 0	1090 1	60		
						12 4	2012 9							
07	44857 X	19385	-0-	-25472	-0-	186 1	17103 2	Y	1893	716 0	1181 1	56		
						14 4	2082 9							
08	44857 X	18161	-0-	-26696	-0-	181 1	15877 2	Y	1886	766 0	1116 1	60		
						28 4	2075 9							
09	43410 X	16398	-0-	-27012	-0-	180 1	14396 2	Y	1643	640 0	972 1	91		
						15 4	1807 9							
10	44857 X	21944	-0-	-22913	-0-	384 1	18729 2	Y	2574	2658 1		7		
						2831 9								
11	43410 X	13939	-0-	-29471	-0-	315 1	11767 2	Y	1688	1640 1		87		
						1857 9								
PGE DOS				WELL #: E 12H		RRCID -> 300612		COMPL. DATE 06/23/2024		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8343 - 19818		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
SM ENERGY COMPANY				788997										
BRISCOE G				WELL #: 797H		RRCID -> 281247		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 9325 - 9517		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
BRISCOE R				WELL #: 227H		RRCID -> 281254		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542		PERF.12532 - 15439		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #: 7H		RRCID -> 282262		COMPL. DATE 11/21/2015		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7941 - 15956		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		14H	RRCID ->	282267	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7857	- 12641	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #:		207H	RRCID ->	282274	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 8212	- 16261	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		7H	RRCID ->	282378	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 7129	- 15080	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		C917H	RRCID ->	285369	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 8641	- 16527	
06	15570 X	13620	-0-	-1950	-0-	650 1	12498 2	Y	429	447 0			18
						472 9							
07	16089 X	3688	-0-	-12401	-0-	177 1	3413 2	Y	89	101 0	1 1		5
						98 9							
08	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-			Y	-0-	5 0			-0-
09	15210 X	1211	-0-	-13999	-0-	56 1	1149 2	Y	5	5 0			-0-
						6 9							
*10	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	786 1	17265 2	Y	707	677 0			30
						778 9							
11	13620 X	8163	-0-	-5457	-0-	194 1	7599 2	Y	336	350 0	2 1		14
						370 9							
WATSON (SA2) STATE		WELL #:		167H	RRCID ->	287003	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 9216	- 22472	
06	30450 X	29689	-0-	-761	-0-	1418 1	27197 2	Y	976	1014 0	1 1		40
						1074 9							
07	31465 X	23141	-0-	-8324	-0-	1106 1	21427 2	Y	553	559 0	3 1		31
						608 9							
08	33683 X	33683	-0-	-0-	-0-	1559 1	31342 2	Y	711	701 0	1 1		40
						782 9							
*09	30210 X	30054	-0-	-156	-0-	1351 1	27740 2	Y	875	871 0	1 1		43
						963 9							
*10	30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	1275 1	28101 2	Y	974	974 0	2 1		41
						1071 9							
11	32610 X	28368	-0-	-4242	-0-	676 1	26709 2	Y	894	894 0	3 1		38
						983 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C (SA1) STATE														
WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	340	1	6462	2	Y	1458	1505	0	1 1 60
07	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	1604	9	287	1	5500	2	Y	1370	1348 0 5 1 77
08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	1507	9	251	1	5054	2	Y	1293	1296 0 2 1 72
*09	7890 X	6535	-0-	-1355	-0-	1422	9	241	1	4912	2	Y	1256	1264 0 2 1 62
*10	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	1382	9	244	1	5400	2	Y	1100	1112 0 3 1 47
11	8400 X	6176	-0-	-2224	-0-	1210	9	127	1	4986	2	Y	966	968 0 4 1 41
						1063	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469														
06	21570 X	20555	-0-	-1015	-0-	967	1	18548	2	Y	945	984	0	1 1 39
07	22289 X	20423	-0-	-1866	-0-	1040	9	950	1	18461	2	Y	920	904 0 3 1 52
08	22289 X	20363	-0-	-1926	-0-	1012	9	917	1	18441	2	Y	914	914 0 1 1 51
*09	21570 X	17869	-0-	-3701	-0-	1005	9	794	1	16281	2	Y	722	736 0 1 1 36
*10	20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	794	9	838	1	18425	2	Y	1001	993 0 2 1 42
11	20550 X	19426	-0-	-1124	-0-	1101	9	453	1	17778	2	Y	1086	1078 0 3 1 47
						1195	9							
BRISCOE J (SA5)														
WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374														
06	16560 X	14663	-0-	-1897	-0-	687	1	13162	2	Y	740	782	0	1 1 31
07	16120 X	15063	-0-	-1057	-0-	814	9	693	1	13420	2	Y	864	844 0 2 1 49
08	15624 X	14968	-0-	-656	-0-	950	9	660	1	13279	2	Y	935	931 0 1 1 52
*09	14970 X	14579	-0-	-391	-0-	1029	9	621	1	12744	2	Y	1104	1101 0 1 1 54
*10	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	1214	9	593	1	13057	2	Y	1062	1069 0 2 1 45
11	14670 X	13494	-0-	-1176	-0-	1168	9	312	1	12289	2	Y	812	819 0 3 1 35
						893	9							
BRISCOE R (SA24)														
WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788														
06	16890 X	12021	-0-	-4869	-0-	551	1	10590	2	Y	800	828	0	1 1 33
07	14849 X	13473	-0-	-1376	-0-	880	9	616	1	11921	2	Y	851	833 0 3 1 48
08	13578 X	12457	-0-	-1121	-0-	936	9	552	1	11096	2	Y	735	741 0 1 1 41
*09	12510 X	12120	-0-	-390	-0-	809	9	525	1	10777	2	Y	744	747 0 1 1 37
*10	13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	818	9	540	1	11905	2	Y	807	808 0 2 1 34
11	13050 X	11392	-0-	-1658	-0-	888	9	266	1	10441	2	Y	623	627 0 3 1 27
						685	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R (SA22)		WELL #: 437H		RRCID -> 288278		COMPL. DATE 09/13/2024		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	17430 X	14993	-0-	-2437	-0-	690 1087 9	13216 2	Y	988	1022 0	1 1	41	
07	15748 X	13871	-0-	-1877	-0-	629 1078 9	12164 2	Y	980	963 0	3 1	55	
08	15128 X	13967	-0-	-1161	-0-	613 1073 9	12281 2	Y	975	975 0	1 1	54	
*09	15000 X	13898	-0-	-1102	-0-	593 1139 9	12166 2	Y	1035	1036 0	2 1	51	
*10	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	610 1220 9	13462 2	Y	1109	1111 0	2 1	47	
11	15000 X	13397	-0-	-1603	-0-	306 971 9	12120 2	Y	883	888 0	4 1	38	
GALVAN RANCH		WELL #: B910H		RRCID -> 289499		COMPL. DATE 09/07/2021		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067					
06	26490 X	23724	-0-	-2766	-0-	1094 1587 9	21043 2	Y	1443	1503 0	1 1	60	
07	26288 X	23884	-0-	-2404	-0-	1099 1542 9	21243 2	Y	1402	1378 0	5 1	79	
08	25699 X	23426	-0-	-2273	-0-	1043 1419 9	20964 2	Y	1290	1295 0	2 1	72	
*09	24300 X	22828	-0-	-1472	-0-	992 1482 9	20354 2	Y	1347	1351 0	2 1	66	
*10	23279 X	23279	-0-	-0-	-0-	945 1538 9	20796 2	Y	1398	1402 0	3 1	59	
11	23730 X	22295	-0-	-1435	-0-	517 1469 9	20309 2	Y	1335	1332 0	5 1	57	
GALVAN RANCH		WELL #: B916H		RRCID -> 289576		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941					
06	26880 X	25896	-0-	-984	-0-	1224 1139 9	23533 2	Y	1035	1058 0	1 1	43	
07	27776 X	26320	-0-	-1456	-0-	1234 1174 9	23912 2	Y	1067	1047 0	3 1	60	
08	27373 X	25729	-0-	-1644	-0-	1169 1074 9	23486 2	Y	976	981 0	1 1	54	
*09	26070 X	24840	-0-	-1230	-0-	1107 1057 9	22676 2	Y	961	966 0	2 1	47	
*10	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	1051 1091 9	23154 2	Y	992	995 0	2 1	42	
11	25890 X	23429	-0-	-2461	-0-	553 1009 9	21867 2	Y	917	917 0	3 1	39	
GALVAN RANCH		WELL #: B912H		RRCID -> 289682		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947					
06	19650 X	18203	-0-	-1447	-0-	862 833 9	16508 2	Y	757	774 0		31	
07	20305 X	18466	-0-	-1839	-0-	866 825 9	16775 2	Y	750	737 0	2 1	42	
08	19933 X	17541	-0-	-2392	-0-	797 749 9	15995 2	Y	681	684 0	1 1	38	
*09	19110 X	16863	-0-	-2247	-0-	750 730 9	15383 2	Y	664	668 0	1 1	33	
*10	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	714 776 9	15721 2	Y	705	707 0	1 1	30	
11	18090 X	16015	-0-	-2075	-0-	377 821 9	14817 2	Y	746	742 0	2 1	32	

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997													
GALVAN RANCH			WELL #:		B914H	RRCID ->		289721	COMPL. DATE		11/03/2021	TOTAL DEPTH	8641	PERF. 8959	-	20840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	38130 X	36397	-0-	-1733	-0-			1695	1	32503	2	Y	1999	2076	0	1	1	83
								2199	9									
07	39401 X	37247	-0-	-2154	-0-			1718	1	33255	2	Y	2067	2027	0	6	1	117
								2274	9									
08	39401 X	36356	-0-	-3045	-0-			1626	1	32662	2	Y	1880	1890	0	2	1	105
								2068	9									
*09	37650 X	34785	-0-	-2865	-0-			1521	1	31199	2	Y	1877	1887	0	3	1	92
								2065	9									
*10	35650 X	35650	-0-	-0-	-0-			1456	1	32087	2	Y	1915	1922	0	4	1	81
								2107	9									
11	35610 X	33174	-0-	-2436	-0-			773	1	30484	2	Y	1743	1743	0	6	1	75
								1917	9									
BRISCOE R			WELL #:		6H	RRCID ->		289893	COMPL. DATE		06/04/2020	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 7282	-	7292		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BRISCOE R			WELL #:		1H	RRCID ->		289895	COMPL. DATE		06/11/2020	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7178	-	7188		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BRISCOE R			WELL #:		279H	RRCID ->		290265	COMPL. DATE		11/06/2023	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7448	-	16717		
06	3960 X	626	-0-	-3334	-0-			23	1	410	2	Y	175	168	0			7
								193	9									
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-							Y	1	7	0	1	1	-0-
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-			90	1	1773	2	Y	720	680	0			40
								792	9									
*09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-			33	1	669	2	Y	333	356	0	1	1	16
								366	9									
*10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-			78	1	1717	2	Y	608	597	0	1	1	26
								669	9									
11	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-			107	1	4214	2	Y	943	927	0	2	1	40
								1037	9									
SAN AMBROSIA D			WELL #:		2H	RRCID ->		290592	COMPL. DATE		03/11/2021	TOTAL DEPTH	6764	PERF. 6570	-	6720		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	T. A.	8738	-0-	8738	25067	377	1	7251	2	Y	1009	1070	0	42
07	34465 X	9398	-0-	-25067	-0-	1110	9	7694	2	Y	1188	1160	0	67
08	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	397	1	7469	2	Y	1050	1057	0	59
*09	10050 X	8682	-0-	-1368	-0-	1307	9	7187	2	Y	1041	1047	0	51
10	10385 X	8783	-0-	-1602	-0-	371	1	7285	2	Y	1061	1065	0	45
11	9090 X	8113	-0-	-977	-0-	1155	9	6884	2	Y	959	960	0	41
						350	1							
						1145	9							
						1167	9							
						174	1							
						1055	9							
GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302														
06	26010 X	23426	-0-	-2584	-0-	1087	1	20851	2	Y	1353	1407	0	56
07	26784 X	23508	-0-	-3276	-0-	1488	9	20955	2	Y	1335	1312	0	75
08	26040 X	23300	-0-	-2740	-0-	1084	1	20896	2	Y	1238	1242	0	69
*09	24630 X	22757	-0-	-1873	-0-	1469	9	20343	2	Y	1293	1296	0	64
*10	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	1042	1	13636	2	Y	711	742	0	30
11	23430 X	21937	-0-	-1493	-0-	1362	9	20321	2	Y	999	984	0	43
						992	1							
						1422	9							
						621	1							
						782	9							
						517	1							
						1099	9							
GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925														
06	28320 X	25784	-0-	-2536	-0-	1233	1	23617	2	Y	849	869	0	35
07	35588 X	24765	-0-	-10823	-0-	934	9	22677	2	Y	832	817	0	47
08	35588 X	23406	-0-	-12182	-0-	1173	1	21487	2	Y	771	774	0	43
*09	34440 X	21827	-0-	-12613	-0-	915	9	20027	2	Y	750	755	0	37
*10	21864 X	21864	-0-	-0-	-0-	1071	1	20112	2	Y	761	764	0	32
11	24660 X	20166	-0-	-4494	-0-	848	9	18923	2	Y	693	693	0	30
						975	1							
						825	9							
						915	1							
						837	9							
						481	1							
						762	9							
GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 10122 - 20686														
06	13290 X	11517	-0-	-1773	-0-	543	1	10406	2	Y	516	537	0	21
07	13578 X	10904	-0-	-2674	-0-	568	9	9840	2	Y	504	495	0	28
08	13578 X	8740	-0-	-4838	-0-	510	1	7989	2	Y	322	331	0	18
*09	12000 X	11613	-0-	-387	-0-	554	9	10490	2	Y	555	546	0	27
*10	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	397	1	10398	2	Y	573	575	0	24
11	11520 X	10093	-0-	-1427	-0-	354	9	9349	2	Y	461	463	0	20
						512	1							
						611	9							
						474	1							
						630	9							
						237	1							
						507	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH			WELL #:		A958H	RRCID ->		291404	COMPL. DATE		04/06/2022	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9463 - 20996
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	
06	37140 X	35651	-0-	-1489	-0-	1672 1	32109 2	Y	1700	1761 0	1 1	70			
07	38378 X	36050	-0-	-2328	-0-	1870 9	32456 2	Y	1742	1709 0	5 1	98			
08	38378 X	35764	-0-	-2614	-0-	1678 1	32328 2	Y	1661	1664 0	2 1	93			
*09	37020 X	35232	-0-	-1788	-0-	1916 9	31896 2	Y	1621	1631 0	3 1	80			
*10	35625 X	35625	-0-	-0-	-0-	1609 1	32347 2	Y	1646	1652 0	4 1	70			
11	35100 X	33274	-0-	-1826	-0-	1827 9	30832 2	Y	1508	1508 0	5 1	65			
						1553 1									
						1783 9									
						1467 1									
						1811 9									
						783 1									
						1659 9									
GALVAN RANCH			WELL #:		A956H	RRCID ->		291405	COMPL. DATE		04/06/2022	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9352 - 20833
06	24120 X	22929	-0-	-1191	-0-	1068 1	20485 2	Y	1251	1300 0	1 1	52			
07	24924 X	22935	-0-	-1989	-0-	1376 9	20508 2	Y	1244	1222 0	4 1	70			
08	24924 X	22529	-0-	-2395	-0-	1059 1	20286 2	Y	1121	1128 0	1 1	62			
*09	24120 X	20894	-0-	-3226	-0-	1368 9	18976 2	Y	902	918 0	2 1	44			
*10	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	1010 1	21268 2	Y	1115	1110 0	2 1	47			
11	22920 X	21467	-0-	-1453	-0-	1233 9	19780 2	Y	1079	1076 0	4 1	46			
						926 1									
						992 9									
						966 1									
						1227 9									
						500 1									
						1187 9									
GALVAN RANCH			WELL #:		A942H	RRCID ->		291443	COMPL. DATE		10/31/2021	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	9653 - 17472
06	16170 X	12501	-0-	-3669	-0-	586 1	11236 2	Y	617	641 0		26			
07	15624 X	11729	-0-	-3895	-0-	679 9	10574 2	Y	552	545 0	2 1	31			
08	14260 X	12849	-0-	-1411	-0-	548 1	11587 2	Y	624	619 0	1 1	35			
*09	13350 X	12112	-0-	-1238	-0-	607 9	10945 2	Y	578	584 0	1 1	28			
*10	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	576 1	10966 2	Y	580	582 0	1 1	25			
11	12510 X	11751	-0-	-759	-0-	686 9	10850 2	Y	569	568 0	2 1	24			
						531 1									
						636 9									
						498 1									
						638 9									
						275 1									
						626 9									
BRISCOE C			WELL #:		2H	RRCID ->		291460	COMPL. DATE		09/02/2021	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6457 - 6592
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	18750 X	17602	-0-	-1148	-0-	825 957 9	1	15820	2 Y	870	898 0	1 1	36	
07	19375 X	15981	-0-	-3394	-0-	749 717 9	1	14515	2 Y	652	648 0	3 1	37	
08	19375 X	16363	-0-	-3012	-0-	744 702 9	1	14917	2 Y	638	638 0	1 1	36	
*09	18390 X	16933	-0-	-1457	-0-	746 894 9	1	15293	2 Y	813	808 0	1 1	40	
*10	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	695 901 9	1	15320	2 Y	819	822 0	2 1	35	
11	17490 X	15913	-0-	-1577	-0-	372 820 9	1	14721	2 Y	745	745 0	3 1	32	
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768														
06	4620 X	942	-0-	-3678	-0-	36 220 9	1	686	2 Y	200	204 0		8	
07	2201 X	530	-0-	-1671	-0-	9 354 9	1	167	2 Y	322	311 0	1 1	18	
08	2201 X	412	-0-	-1789	-0-	14 141 9	1	257	2 Y	128	139 0		7	
*09	2130 X	673	-0-	-1457	-0-	16 282 9	1	375	2 Y	256	250 0		13	
*10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	52 485 9	1	1178	2 Y	441	434 0	1 1	19	
11	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	56 585 9	1	2258	2 Y	532	527 0	1 1	23	
GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752														
06	41940 X	38205	-0-	-3735	-0-	1835 1184 9	1	35186	2 Y	1076	1117 0	1 1	45	
07	43059 X	9961	-0-	-33098	-0-	476 300 9	1	9185	2 Y	273	300 0	3 1	15	
08	42408 X	22657	-0-	-19751	-0-	1045 598 9	1	21014	2 Y	544	529 0		30	
*09	49787 X	49787	-0-	-0-	-0-	2248 1401 9	1	46138	2 Y	1274	1240 0	1 1	63	
*10	52530 X	52530	-0-	-0-	-0-	2215 1574 9	1	48741	2 Y	1431	1430 0	3 1	61	
11	45278 X	45278	-0-	-0-	-0-	1083 1431 9	1	42764	2 Y	1301	1301 0	5 1	56	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH				WELL #: C911H		RRCID -> 292783		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL	DEPTH	8429	PERF.	8826 - 18538	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	41370 X	38464	-0-	-2906	-0-	1853	1	35534	2	Y	979	1007	0	1 1	41
07	42284 X	6587	-0-	-35697	-0-	1077	9	5999	2	Y	253	277	0	3 1	14
08	40052 X	-0-	-0-	-40052	-0-	310	1				-0-	14	0		-0-
*09	38790 X	2964	-0-	-35826	-0-	278	9	2714	2	Y	107	102	0		5
*10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	118	9								
11	38460 X	16938	-0-	-21522	-0-	24	2	2	9	Y	2	7	0		-0-
						404	1	15896	2	Y	580	555	0		25
						638	9								

GALVAN RANCH				WELL #: A904H		RRCID -> 292875		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	9449 - 19430	
06	28890 X	25348	-0-	-3542	-0-	1150	1	22035	2	Y	1966	2039	0	1 1	81
07	29605 X	25742	-0-	-3863	-0-	2163	9	22215	2	Y	2164	2117	0	6 1	122
08	28551 X	23659	-0-	-4892	-0-	1147	1	20650	2	Y	1802	1821	0	3 1	100
*09	27000 X	24137	-0-	-2863	-0-	2380	9	20898	2	Y	2020	2018	0	3 1	99
*10	24508 X	24508	-0-	-0-	-0-	1027	1	21293	2	Y	2044	2052	0	4 1	87
11	25350 X	23018	-0-	-2332	-0-	1982	9	20387	2	Y	1920	1918	0	7 1	82
						1017	1								
						2222	9								
						967	1								
						2248	9								
						519	1								
						2112	9								

GALVAN RANCH				WELL #: A908H		RRCID -> 292876		COMPL. DATE 09/22/2022		TOTAL	DEPTH	9126	PERF.	9395 - 19592	
06	21750 X	19587	-0-	-2163	-0-	856	1	16451	2	Y	2073	2141	0	1 1	86
07	21886 X	19797	-0-	-2089	-0-	2280	9	16591	2	Y	2135	2094	0	7 1	120
08	21266 X	19292	-0-	-1974	-0-	857	1	16233	2	Y	2047	2050	0	3 1	114
*09	20520 X	18071	-0-	-2449	-0-	2349	9	15040	2	Y	2089	2097	0	3 1	103
*10	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	807	1	14795	2	Y	2059	2070	0	5 1	87
11	19590 X	16910	-0-	-2680	-0-	2252	9	14416	2	Y	1934	1931	0	7 1	83
						733	1								
						2298	9								
						672	1								
						2265	9								
						367	1								
						2127	9								

GALVAN RANCH				WELL #: A910H		RRCID -> 292891		COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL	DEPTH	9191	PERF.	9549 - 20742	
06	45300 X	31839	-0-	-13461	-0-	1462	1	28065	2	Y	2102	2211	0	2 1	87
07	35495 X	32040	-0-	-3455	-0-	2312	9	28235	2	Y	2134	2094	0	7 1	120
08	38099 X	29519	-0-	-8580	-0-	1458	1	26147	2	Y	1882	1894	0	3 1	105
*09	36870 X	30729	-0-	-6141	-0-	2347	9	27006	2	Y	2187	2181	0	3 1	108
*10	30426 X	30426	-0-	-0-	-0-	1302	1	26874	2	Y	2117	2130	0	5 1	90
11	31830 X	28199	-0-	-3631	-0-	2070	9	25439	2	Y	1923	1924	0	7 1	82
						1317	1								
						2406	9								
						1223	1								
						2329	9								
						645	1								
						2115	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	33390 X	-0-	-0-	-33390	-0-					Y	-0-			-0-
07	34503 X	-0-	-0-	-34503	-0-					Y	-0-			-0-
08	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	-0-			-0-
*09	21638 X	21638	-0-	-0-	-0-	893	1	18291	2	Y	2231	2121	0	110
						2454	9							
10	T. A.	19104	-0-	19104	19104	768	1	16874	2	Y	1329	1378	0	56
						1462	9							
11	T. A.	16729	-0-	16729	35833	375	1	14772	2	Y	1438	1428	0	62
						1582	9							
GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185														
06	34650 X	32767	-0-	-1883	-0-	1501	1	28823	2	Y	2221	2299	0	92
						2443	9							
07	35805 X	33922	-0-	-1883	-0-	1542	1	29858	2	Y	2293	2249	0	129
						2522	9							
08	35743 X	32833	-0-	-2910	-0-	1450	1	29171	2	Y	2011	2025	0	112
						2212	9							
*09	33690 X	31300	-0-	-2390	-0-	1352	1	27801	2	Y	1952	1965	0	96
						2147	9							
*10	31645 X	31645	-0-	-0-	-0-	1279	1	28184	2	Y	1984	1992	0	84
						2182	9							
11	32640 X	29799	-0-	-2841	-0-	687	1	27078	2	Y	1849	1848	0	79
						2034	9							
GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340														
06	60300 X	49053	-0-	-11247	-0-	2269	1	43537	2	Y	2952	3064	0	122
						3247	9							
07	62310 X	50623	-0-	-11687	-0-	2317	1	44853	2	Y	3139	3075	0	177
						3453	9							
08	52948 X	49448	-0-	-3500	-0-	2191	1	44031	2	Y	2933	2943	0	163
						3226	9							
*09	51300 X	46962	-0-	-4338	-0-	2038	1	41802	2	Y	2838	2856	0	140
						3122	9							
*10	47520 X	47520	-0-	-0-	-0-	1920	1	42300	2	Y	3000	3007	0	127
						3300	9							
11	47100 X	43875	-0-	-3225	-0-	1012	1	39851	2	Y	2738	2738	0	117
						3012	9							
GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631														
06	39180 X	36733	-0-	-2447	-0-	1724	1	33110	2	Y	1726	1803	0	71
						1899	9							
07	42285 X	42285	-0-	-0-	-0-	1975	1	38170	2	Y	1945	1901	0	110
						2140	9							
08	42260 X	42260	-0-	-0-	-0-	1897	1	38141	2	Y	2020	2015	0	113
						2222	9							
*09	38193 X	38193	-0-	-0-	-0-	1665	1	34189	2	Y	2126	2131	0	105
						2339	9							
*10	30472 X	30472	-0-	-0-	-0-	1237	1	27270	2	Y	1786	1810	0	76
						1965	9							
11	40380 X	27408	-0-	-12972	-0-	636	1	25031	2	Y	1583	1585	0	68
						1741	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B920H RRCID -> 293255 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
06	49890 X	2687	-0-	-47203	-0-	127	1	2422	2	Y	125	376	0	2 1	5
07	49383 X	-0-	-0-	-49383	-0-	138	9								
08	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
*09	42150 X	28096	-0-	-14054	-0-					Y	-0-				-0-
						1185	1	24316	2	Y	2359	2243	0		116
						2595	9								
*10	51602 X	51602	-0-	-0-	-0-	2058	1	45329	2	Y	3832	3780	0	5 1	163
						4215	9								
11	41707 X	41707	-0-	-0-	-0-	957	1	37708	2	Y	2765	2797	0	12 1	119
						3042	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A943H RRCID -> 293330 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773															
06	77010 X	-0-	-0-	-77010	-0-					Y	-0-	97	0	1 1	-0-
07	75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-					Y	-0-				-0-
08	75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-					Y	-0-				-0-
*09	73200 X	41524	-0-	-31676	-0-	1858	1	38120	2	Y	1405	1336	0		69
						1546	9								
10	T. A.	36023	-0-	36023	36023	1501	1	33038	2	Y	1349	1358	0	3 1	57
						1484	9								
11	T. A.	31461	-0-	31461	67484	742	1	29258	2	Y	1328	1324	0	4 1	57
						1461	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602															
06	42210 X	7640	-0-	-34570	-0-	368	1	7055	2	Y	197	248	0	1 1	8
						217	9								
07	51890 X	51890	-0-	-0-	-0-	2465	1	47745	2	Y	1527	1448	0	1 1	86
						1680	9								
08	44387 X	44387	-0-	-0-	-0-	2038	1	40970	2	Y	1254	1268	0	2 1	70
						1379	9								
*09	38789 X	38789	-0-	-0-	-0-	1744	1	35771	2	Y	1158	1169	0	2 1	57
						1274	9								
*10	37720 X	37720	-0-	-0-	-0-	1579	1	34785	2	Y	1233	1235	0	3 1	52
						1356	9								
11	50220 X	31458	-0-	-18762	-0-	750	1	29505	2	Y	1094	1095	0	4 1	47
						1203	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE B (SA13)															
WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148															
06	6270 X	4960	-0-	-1310	-0-	220	1	4219	2	Y	474	492	0		20
						521	9								
07	6479 X	4337	-0-	-2142	-0-	188	1	3608	2	Y	492	482	0	2 1	28
						541	9								
08	4991 X	4218	-0-	-773	-0-	172	1	3470	2	Y	524	522	0	1 1	29
						576	9								
*09	4950 X	3541	-0-	-1409	-0-	144	1	2913	2	Y	440	446	0	1 1	22
						484	9								
*10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	157	1	3383	2	Y	478	479	0	1 1	20
						526	9								
11	4950 X	4167	-0-	-783	-0-	92	1	3640	2	Y	395	396	0	2 1	17
						435	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	50970 X	-0-	-0-	-50970	-0-					Y	-0-			-0-
07	51460 X	-0-	-0-	-51460	-0-					Y	-0-			-0-
08	48918 X	-0-	-0-	-48918	-0-					Y	-0-			-0-
*09	32036 X	32036	-0-	-0-	-0-	1416	1	29100	2	Y	1382	1314	0	68
						1520	9							
10	T. A.	35748	-0-	35748	35748	1489	1	32786	2	Y	1339	1347	0	57
						1473	9							
11	T. A.	31404	-0-	31404	67152	747	1	29422	2	Y	1123	1128	0	48
						1235	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A927H RRCID -> 293882 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035														
06	56700 X	56440	-0-	-260	-0-	2698	1	51794	2	Y	1771	1823	0	73
						1948	9							
07	58590 X	56231	-0-	-2359	-0-	2662	1	51536	2	Y	1848	1811	0	104
						2033	9							
08	58590 X	52239	-0-	-6351	-0-	2399	1	48224	2	Y	1469	1489	0	82
						1616	9							
*09	56700 X	40482	-0-	-16218	-0-	1818	1	37281	2	Y	1257	1275	0	62
						1383	9							
10	T. A.	47096	-0-	47096	47096	1959	1	43158	2	Y	1799	1782	0	76
						1979	9							
11	T. A.	45497	-0-	45497	92593	1077	1	42475	2	Y	1768	1762	0	76
						1945	9							
BRISCOE G														
WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE R (SA27) STATE														
WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819														
06	51716 X	51716	-0-	-0-	-0-	2307	1	44279	2	Y	4664	4882	0	193
						5130	9							
07	51260 X	51260	-0-	-0-	-0-	2264	1	43806	2	Y	4718	4630	0	266
						5190	9							
08	50143 X	50143	-0-	-0-	-0-	2140	1	43036	2	Y	4515	4523	0	252
						4967	9							
*09	47724 X	47724	-0-	-0-	-0-	2003	1	41121	2	Y	4182	4221	0	206
						4600	9							
*10	50333 X	50333	-0-	-0-	-0-	1969	1	43348	2	Y	4560	4563	0	194
						5016	9							
11	48570 X	46323	-0-	-2247	-0-	1033	1	40921	2	Y	3972	3981	0	170
						4369	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
BRISCOE R (SA26) STATE			WELL #:		1568H	RRCID ->		294268	COMPL. DATE		07/01/2023	TOTAL	DEPTH	7699	PERF. 7800 - 20612
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	45090 X	37417	-0-	-7673	-0-		1607	1	30828	2	Y	4529	4741	0	187
							4982	9							
07	44237 X	37346	-0-	-6891	-0-		1591	1	30787	2	Y	4516	4434	0	255
							4968	9							
08	41819 X	35855	-0-	-5964	-0-		1480	1	29716	2	Y	4235	4249	0	236
							4659	9							
*09	39720 X	34224	-0-	-5496	-0-		1376	1	28249	2	Y	4181	4204	0	206
							4599	9							
*10	35141 X	35141	-0-	-0-	-0-		1325	1	29219	2	Y	4179	4199	0	177
							4597	9							
11	33390 X	32704	-0-	-686	-0-		709	1	27922	2	Y	3703	3707	0	159
							4073	9							
GALVAN RANCH LP			WELL #:		3009H	RRCID ->		294421	COMPL. DATE		08/26/2023	TOTAL	DEPTH	7909	PERF. 8056 - 17612
06	41628 X	41628	-0-	-0-	-0-		1891	1	36286	2	Y	3137	3248	0	130
							3451	9							
07	41411 X	41411	-0-	-0-	-0-		1864	1	36105	2	Y	3129	3073	0	176
							3442	9							
08	41354 X	38854	-0-	-2500	-0-		1710	1	34372	2	Y	2520	2552	0	140
							2772	9							
*09	40020 X	37751	-0-	-2269	-0-		1615	1	33147	2	Y	2717	2719	0	134
							2989	9							
*10	38095 X	38095	-0-	-0-	-0-		1521	1	33482	2	Y	2811	2820	0	119
							3092	9							
11	40020 X	35231	-0-	-4789	-0-		804	1	31685	2	Y	2493	2496	0	107
							2742	9							
GALVAN STATE			WELL #:		3029H	RRCID ->		294422	COMPL. DATE		08/27/2023	TOTAL	DEPTH	7692	PERF. 7928 - 15578
06	40020 X	35514	-0-	-4506	-0-		1594	1	30610	2	Y	3009	3124	0	125
							3310	9							
07	41354 X	36002	-0-	-5352	-0-		1608	1	31093	2	Y	3001	2947	0	169
							3301	9							
08	40114 X	34510	-0-	-5604	-0-		1503	1	30211	2	Y	2542	2565	0	142
							2796	9							
*09	37500 X	33051	-0-	-4449	-0-		1396	1	28672	2	Y	2712	2717	0	133
							2983	9							
*10	33360 X	33360	-0-	-0-	-0-		1323	1	29053	2	Y	2713	2725	0	115
							2984	9							
11	35520 X	30463	-0-	-5057	-0-		690	1	27149	2	Y	2385	2389	0	102
							2624	9							
GALVAN RANCH			WELL #:		C970H	RRCID ->		294433	COMPL. DATE		08/28/2023	TOTAL	DEPTH	8691	PERF. 8714 - 19783
06	47670 X	41170	-0-	-6500	-0-		1986	1	38102	2	Y	984	1026	0	41
							1082	9							
07	48546 X	33125	-0-	-15421	-0-		1579	1	30569	2	Y	888	876	0	50
							977	9							
08	45136 X	30288	-0-	-14848	-0-		1406	1	28278	2	Y	549	567	0	31
							604	9							
09	43680 X	41855	-0-	-1825	-0-		1895	1	38907	2	Y	957	940	0	47
							1053	9							
*10	41003 X	41003	-0-	-0-	-0-		1725	1	37971	2	Y	1188	1183	0	50
							1307	9							
11	41160 X	37462	-0-	-3698	-0-		897	1	35421	2	Y	1040	1041	0	45
							1144	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9780 X	1514	-0-	-8266	-0-	59	1	1163	2	Y	265	277	0	12
07	4805 X	1391	-0-	-3414	-0-	292	9	1024	2	Y	285	279	0	17
08	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	53	1	1100	2	Y	333	329	0	21
*09	1500 X	1370	-0-	-130	-0-	314	9	972	2	Y	318	321	0	17
*10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	Y	319	320	0	15
11	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	366	9	1019	2	Y	266	268	0	12
						48	1							
						350	9							
						47	1							
						351	9							
						27	1							
						293	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800														
06	53340 X	46587	-0-	-6753	-0-	2150	1	41248	2	Y	2899	3018	0	120
07	54405 X	45476	-0-	-8929	-0-	3189	9	40339	2	Y	2776	2730	0	157
08	52700 X	43120	-0-	-9580	-0-	2083	1	38515	2	Y	2445	2463	0	136
*09	50310 X	40538	-0-	-9772	-0-	3054	9	36199	2	Y	2341	2358	0	115
*10	40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	1915	1	35916	2	Y	2298	2310	0	98
11	46200 X	37066	-0-	-9134	-0-	2690	9	33890	2	Y	2105	2106	0	90
						1764	1							
						2575	9							
						1631	1							
						2528	9							
						860	1							
						2316	9							
BRISCOE C (SA4)														
WELL #: 2179H RRCID -> 295368 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802														
06	26700 X	23142	-0-	-3558	-0-	925	1	17716	2	Y	4092	4259	0	185
07	27590 X	22878	-0-	-4712	-0-	4501	9	17580	2	Y	3990	3923	0	238
08	24831 X	22169	-0-	-2662	-0-	909	1	17021	2	Y	3912	3904	0	241
*09	23700 X	20217	-0-	-3483	-0-	4389	9	15352	2	Y	3741	3774	0	201
*10	21894 X	21894	-0-	-0-	-0-	845	1	16539	2	Y	4186	4187	0	191
11	22980 X	20630	-0-	-2350	-0-	4303	9	16271	2	Y	3586	3597	0	165
						750	1							
						4115	9							
						750	1							
						4605	9							
						414	1							
						3945	9							
BRISCOE C (SA5)														
WELL #: 2198H RRCID -> 295369 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223														
06	20820 X	16726	-0-	-4094	-0-	648	1	12428	2	Y	3318	3454	0	150
07	21514 X	16362	-0-	-5152	-0-	3650	9	12128	2	Y	3279	3222	0	196
08	17763 X	16058	-0-	-1705	-0-	627	1	11790	2	Y	3345	3331	0	206
*09	17220 X	15637	-0-	-1583	-0-	3607	9	11369	2	Y	3376	3395	0	181
*10	16663 X	16663	-0-	-0-	-0-	588	1	12183	2	Y	3570	3580	0	163
11	16740 X	15248	-0-	-1492	-0-	3680	9	11445	2	Y	3193	3197	0	147
						554	1							
						3714	9							
						553	1							
						3927	9							
						291	1							
						3512	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C (SA9)		WELL #: 2279H		RRCID -> 295370		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	20520 X	16381	-0-	-4139	-0-	650 3240	1 9	12491	2	Y	2945	3072	0	2 1 133
07	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	570 2916	1 9	11076	2	Y	2651	2616	0	10 1 158
08	16709 X	15522	-0-	-1187	-0-	585 3209	1 9	11728	2	Y	2917	2892	0	3 1 180
*09	16380 X	14555	-0-	-1825	-0-	533 3071	1 9	10951	2	Y	2792	2817	0	5 1 150
*10	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	563 3401	1 9	12415	2	Y	3092	3094	0	7 1 141
11	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	294 2768	1 9	11632	2	Y	2516	2530	0	11 1 116
BRISCOE C (SA6)		WELL #: 2219H		RRCID -> 295371		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389						
06	16890 X	16137	-0-	-753	-0-	641 3209	1 9	12287	2	Y	2917	3017	0	2 1 132
07	17453 X	15611	-0-	-1842	-0-	619 3007	1 9	11985	2	Y	2734	2693	0	10 1 163
08	17453 X	17032	-0-	-421	-0-	661 3067	1 9	13304	2	Y	2788	2776	0	3 1 172
*09	16140 X	14161	-0-	-1979	-0-	524 2874	1 9	10763	2	Y	2613	2640	0	5 1 140
*10	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	540 3229	1 9	11885	2	Y	2935	2935	0	6 1 134
11	16470 X	14513	-0-	-1957	-0-	291 2781	1 9	11441	2	Y	2528	2535	0	10 1 117
BRISCOE C (SA7)		WELL #: 2239H		RRCID -> 295372		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665						
06	21210 X	15295	-0-	-5915	-0-	626 2626	1 9	12043	2	Y	2387	2494	0	2 1 108
07	21917 X	15312	-0-	-6605	-0-	633 2446	1 9	12233	2	Y	2224	2191	0	8 1 133
08	18910 X	9911	-0-	-8999	-0-	386 1746	1 9	7779	2	Y	1587	1619	0	3 1 98
*09	18360 X	14691	-0-	-3669	-0-	564 2558	1 9	11569	2	Y	2325	2295	0	3 1 125
*10	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	517 2599	1 9	11350	2	Y	2363	2374	0	6 1 108
11	15300 X	13730	-0-	-1570	-0-	286 2157	1 9	11287	2	Y	1961	1971	0	8 1 90
BRISCOE C (SA8)		WELL #: 2259H		RRCID -> 295373		COMPL. DATE 09/19/2023		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080						
06	18330 X	15600	-0-	-2730	-0-	635 2767	1 9	12198	2	Y	2515	2616	0	2 1 114
07	18941 X	14749	-0-	-4192	-0-	599 2566	1 9	11584	2	Y	2333	2299	0	9 1 139
08	18941 X	15523	-0-	-3418	-0-	612 2636	1 9	12275	2	Y	2396	2384	0	3 1 148
*09	15900 X	13309	-0-	-2591	-0-	502 2533	1 9	10274	2	Y	2303	2323	0	4 1 124
*10	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	527 2735	1 9	11612	2	Y	2486	2491	0	5 1 114
11	15600 X	13818	-0-	-1782	-0-	286 2211	1 9	11321	2	Y	2010	2022	0	9 1 93

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B (SA1)		WELL #: 379H		RRCID -> 295436		COMPL. DATE 07/17/2020		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8460 X	8362	-0-	-98	-0-	329 1723 9	6310 2	Y	1566	1632 0	1 1	65				
07	8680 X	7960	-0-	-720	-0-	308 1705 9	5947 2	Y	1550	1523 0	5 1	87				
08	8370 X	7521	-0-	-849	-0-	276 1696 9	5549 2	Y	1542	1541 0	2 1	86				
*09	8370 X	6917	-0-	-1453	-0-	245 1672 9	5000 2	Y	1520	1529 0	2 1	75				
*10	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	291 1934 9	6369 2	Y	1758	1755 0	3 1	75				
11	7800 X	7699	-0-	-101	-0-	155 1453 9	6091 2	Y	1321	1333 0	6 1	57				
GALVAN RANCH				WELL #: A968H		RRCID -> 295470		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986						
06	62820 X	50148	-0-	-12672	-0-	2362 2450 9	45336 2	Y	2227	2316 0	2 1	92				
07	63550 X	49252	-0-	-14298	-0-	2309 2252 9	44691 2	Y	2047	2017 0	7 1	115				
08	59551 X	47794	-0-	-11757	-0-	2163 2179 9	43452 2	Y	1981	1984 0	2 1	110				
*09	55140 X	45460	-0-	-9680	-0-	2016 2112 9	41332 2	Y	1920	1933 0	3 1	94				
*10	45000 X	45000	-0-	-0-	-0-	1864 2093 9	41043 2	Y	1903	1912 0	4 1	81				
11	49950 X	40765	-0-	-9185	-0-	959 1863 9	37943 2	Y	1694	1696 0	6 1	73				
GALVAN RANCH				WELL #: A970H		RRCID -> 295543		COMPL. DATE 01/31/2024		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978						
06	77490 X	64871	-0-	-12619	-0-	3050 3321 9	58500 2	Y	3019	3139 0	2 1	125				
07	76477 X	69172	-0-	-7305	-0-	3242 3158 9	62772 2	Y	2871	2824 0	10 1	162				
08	71610 X	64580	-0-	-7030	-0-	2940 2537 9	59103 2	Y	2306	2336 0	3 1	129				
*09	65520 X	60097	-0-	-5423	-0-	2678 2444 9	54975 2	Y	2222	2238 0	4 1	109				
*10	59306 X	59306	-0-	-0-	-0-	2477 2334 9	54495 2	Y	2122	2136 0	5 1	90				
11	66930 X	54564	-0-	-12366	-0-	1297 2126 9	51141 2	Y	1933	1933 0	7 1	83				
GALVAN RANCH				WELL #: A962H		RRCID -> 295573		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794						
06	59640 X	52233	-0-	-7407	-0-	2408 3641 9	46184 2	Y	3310	3447 0	2 1	137				
07	61628 X	51865	-0-	-9763	-0-	2366 3718 9	45781 2	Y	3380	3316 0	10 1	191				
08	60853 X	49990	-0-	-10863	-0-	2209 3359 9	44422 2	Y	3054	3071 0	4 1	170				
*09	56430 X	47865	-0-	-8565	-0-	2074 3227 9	42564 2	Y	2934	2955 0	5 1	144				
*10	47800 X	47800	-0-	-0-	-0-	1938 3192 9	42670 2	Y	2902	2917 0	6 1	123				
11	51360 X	43777	-0-	-7583	-0-	1014 2868 9	39895 2	Y	2607	2609 0	9 1	112				

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																
GALVAN RANCH			WELL #: A966H			RRCID -> 295574			COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	48180	X	39723	-0-	-8457	-0-			1833 1 2721 9			35169 2	Y	2474	2579 0	2 1		102	
07	49383	X	39453	-0-	-9930	-0-			1811 1 2602 9			35040 2	Y	2365	2326 0	8 1		133	
08	46500	X	38055	-0-	-8445	-0-			1694 1 2335 9			34026 2	Y	2123	2135 0	3 1		118	
*09	43080	X	36310	-0-	-6770	-0-			1577 1 2341 9			32392 2	Y	2128	2138 0	3 1		105	
*10	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-			1492 1 2342 9			32838 2	Y	2129	2139 0	5 1		90	
11	39060	X	33484	-0-	-5576	-0-			779 1 2114 9			30591 2	Y	1922	1923 0	7 1		82	
SAN AMBROSIA D (SA4)			WELL #: 1009H			RRCID -> 295614			COMPL. DATE 04/21/2020				TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949						
06	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-			806 1 4755 9			15465 2	Y	4323	4498 0	3 1		179	
07	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-			786 1 4710 9			15234 2	Y	4282	4206 0	14 1		241	
08	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-			735 1 4510 9			14775 2	Y	4100	4108 0	5 1		228	
*09	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-			696 1 4587 9			14304 2	Y	4170	4187 0	6 1		205	
*10	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-			731 1 4866 9			16065 2	Y	4424	4432 0	9 1		188	
11	19560	X	18701	-0-	-859	-0-			356 1 4322 9			14023 2	Y	3929	3934 0	14 1		169	
SAN AMBROSIA F (SA29)			WELL #: 2059H			RRCID -> 295619			COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL DEPTH 6630 PERF. 10361 - 19431						
06	15630	X	6203	-0-	-9427	-0-			222 1 1659 9			4322 2	Y	1508	1447 0			62	
07	16151	X	13565	-0-	-2586	-0-			515 1 3044 9			10006 2	Y	2767	2668 0	5 1		156	
08	16151	X	13826	-0-	-2325	-0-			522 1 2834 9			10470 2	Y	2576	2585 0	3 1		144	
*09	12450	X	12448	-0-	-2	-0-			453 1 2647 9			9348 2	Y	2406	2428 0	4 1		118	
*10	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-			492 1 2534 9			10774 2	Y	2304	2319 0	5 1		98	
11	13110	X	12222	-0-	-888	-0-			252 1 2020 9			9950 2	Y	1836	1848 0	7 1		79	
GALVAN RANCH			WELL #: B932H			RRCID -> 295649			COMPL. DATE 04/26/2024				TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838						
06	93630	X	73952	-0-	-19678	-0-			3451 1 4245 9			66256 2	Y	3859	4014 0	3 1		160	
07	95883	X	74755	-0-	-21128	-0-			3467 1 4154 9			67134 2	Y	3776	3711 0	12 1		213	
08	90644	X	73602	-0-	-17042	-0-			3317 1 3645 9			66640 2	Y	3314	3338 0	4 1		185	
*09	81630	X	69085	-0-	-12545	-0-			3049 1 3441 9			62595 2	Y	3128	3154 0	5 1		154	
*10	69483	X	69483	-0-	-0-	-0-			2869 1 3474 9			63140 2	Y	3158	3171 0	7 1		134	
11	72570	X	62873	-0-	-9697	-0-			1485 1 2879 9			58509 2	Y	2617	2629 0	10 1		112	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 1159H		RRCID -> 295686		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	3461	-0-	-1249	-0-	144 1	2708 2	Y	554	613 0	1 1	23	
07	4836 X	4321	-0-	-515	-0-	609 9	3557 2	Y	527	518 0	2 1	30	
08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	184 1	3952 2	Y	728	716 0	1 1	41	
*09	4680 X	3870	-0-	-810	-0-	580 9	2892 2	Y	760	763 0	1 1	37	
*10	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	196 1	387 2	Y	882	880 0	2 1	37	
11	4800 X	1103	-0-	-3697	-0-	801 9	303 2	Y	722	725 0	3 1	31	
						142 1							
						836 9							
						15 1							
						970 9							
						6 1							
						794 9							

BRISCOE C (SA12) STATE				WELL #: 1339H		RRCID -> 295701		COMPL. DATE 01/11/2022		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372			
06	31860 X	27937	-0-	-3923	-0-	1114 1	21355 2	Y	4971	5144 0	3 1	224	
07	32922 X	30623	-0-	-2299	-0-	5468 9	23176 2	Y	5683	5551 0	17 1	339	
08	32922 X	28995	-0-	-3927	-0-	1196 1	21748 2	Y	5606	5593 0	7 1	345	
*09	29310 X	22763	-0-	-6547	-0-	6251 9	17388 2	Y	4116	4230 0	10 1	221	
*10	28554 X	28554	-0-	-0-	-0-	1080 1	21198 2	Y	5810	5755 0	10 1	266	
11	29640 X	24208	-0-	-5432	-0-	6167 9	18915 2	Y	4375	4419 0	20 1	202	
						847 1							
						4528 9							
						965 1							
						6391 9							
						480 1							
						4813 9							

BRISCOE C (SA10) STATE				WELL #: 1319H		RRCID -> 295721		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152			
06	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	401 1	7730 2	Y	2157	2236 0	2 1	97	
07	10819 X	10621	-0-	-198	-0-	2373 9	7726 2	Y	2269	2224 0	7 1	135	
08	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	399 1	7906 2	Y	2311	2301 0	3 1	142	
*09	10470 X	9723	-0-	-747	-0-	2496 9	7092 2	Y	2078	2104 0	4 1	112	
*10	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	394 1	7591 2	Y	2399	2396 0	5 1	110	
11	10320 X	9002	-0-	-1318	-0-	2542 9	6562 2	Y	2066	2073 0	8 1	95	
						345 1							
						2286 9							
						344 1							
						2639 9							
						167 1							
						2273 9							

BRISCOE C (SA11) STATE				WELL #: 1328H		RRCID -> 295722		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587			
06	11340 X	4396	-0-	-6944	-0-	188 1	3600 2	Y	553	571 0		25	
07	4929 X	3448	-0-	-1481	-0-	608 9	2742 2	Y	514	506 0	2 1	31	
08	4929 X	2491	-0-	-2438	-0-	141 1	1755 2	Y	587	581 0	1 1	36	
*09	4800 X	2570	-0-	-2230	-0-	565 9	1905 2	Y	519	526 0	1 1	28	
*10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	90 1	2943 2	Y	1346	1311 0	1 1	62	
11	15864 X	15864	-0-	-0-	-0-	646 9	11942 2	Y	3291	3196 0	5 1	152	
						94 1							
						571 9							
						132 1							
						1481 9							
						302 1							
						3620 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA C (SA3)														
WELL #: 3319H RRCID -> 295723 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10380 X	3659	-0-	-6721	-0-	139 834 9	2686 2	Y	758	861 0	1 1	31		
07	6882 X	1041	-0-	-5841	-0-	18 644 9	379 2	Y	585	581 0	2 1	33		
08	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	610 6656 9	12222 2	Y	6051	5746 0	1 1	337		
*09	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	596 4082 9	12123 2	Y	3711	3856 0	9 1	183		
*10	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	260 2004 9	5776 2	Y	1822	1920 0	8 1	77		
11	18870 X	4312	-0-	-14558	-0-	76 1283 9	2953 2	Y	1166	1187 0	6 1	50		
GALVAN RANCH														
WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773														
06	T. A.	40024	-0-	40024	126739	1908 1485 9	36631 2	Y	1350	1408 0	1 1	56		
07	168679 X	41940	-0-	-126739	-0-	1982 1577 9	38381 2	Y	1434	1405 0	4 1	81		
08	39525 X	39525	-0-	-0-	-0-	1798 1544 9	36183 2	Y	1404	1405 0	2 1	78		
*09	46350 X	36421	-0-	-9929	-0-	1621 1553 9	33247 2	Y	1412	1419 0	2 1	69		
10	41943 X	38510	-0-	-3433	-0-	1599 1650 9	35261 2	Y	1500	1502 0	3 1	64		
11	40590 X	36167	-0-	-4423	-0-	858 1469 9	33840 2	Y	1335	1337 0	5 1	57		
BRISCOE C (SA14)														
WELL #: 1379H RRCID -> 295835 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153														
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	291 1470 9	5568 2	Y	1336	1418 0	1 1	60		
07	10819 X	5326	-0-	-5493	-0-	199 1284 9	3843 2	Y	1167	1152 0	5 1	70		
08	10819 X	10564	-0-	-255	-0-	390 2344 9	7830 2	Y	2131	2069 0	1 1	131		
*09	10530 X	10232	-0-	-298	-0-	379 2098 9	7755 2	Y	1907	1932 0	4 1	102		
*10	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	304 2003 9	6668 2	Y	1821	1835 0	5 1	83		
11	9030 X	8880	-0-	-150	-0-	173 1877 9	6830 2	Y	1706	1704 0	6 1	79		
BRISCOE C (SA13) STATE														
WELL #: 1359H RRCID -> 295854 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345														
06	18870 X	8806	-0-	-10064	-0-	346 1783 9	6677 2	Y	1621	1715 0	1 1	73		
07	19499 X	8362	-0-	-11137	-0-	319 1843 9	6200 2	Y	1675	1642 0	6 1	100		
08	12834 X	10623	-0-	-2211	-0-	404 2123 9	8096 2	Y	1930	1909 0	2 1	119		
*09	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	428 1906 9	8793 2	Y	1733	1756 0	3 1	93		
*10	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	336 1717 9	7377 2	Y	1561	1579 0	4 1	71		
11	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	200 2224 9	7904 2	Y	2022	1995 0	5 1	93		

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997														
GALVAN RANCH		WELL #:		A967H		RRCID ->		295913		COMPL. DATE		02/06/2024		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	62430 X	52067	-0-	-10363	-0-			2419 3221	1 9	46427	2	Y	2928	3059	0	2	1	121
07	63984 X	51892	-0-	-12092	-0-			2405 2949	1 9	46538	2	Y	2681	2642	0	9	1	151
08	61380 X	45622	-0-	-15758	-0-			2066 2058	1 9	41498	2	Y	1871	1915	0	3	1	104
*09	56430 X	45214	-0-	-11216	-0-			1980 2588	1 9	40646	2	Y	2353	2338	0	3	1	116
*10	44942 X	44942	-0-	-0-	-0-			1836 2662	1 9	40444	2	Y	2420	2428	0	5	1	103
11	52080 X	41293	-0-	-10787	-0-			959 2417	1 9	37917	2	Y	2197	2198	0	8	1	94
BRISCOE G (SA14) STATE				WELL #:		2218H		RRCID ->		295941		COMPL. DATE		03/12/2023		TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997		
06	13860 X	8488	-0-	-5372	-0-			300 2429	1 9	5759	2	Y	2208	2315	0	2	1	100
07	13733 X	8579	-0-	-5154	-0-			301 2476	1 9	5802	2	Y	2251	2209	0	8	1	134
08	13733 X	8691	-0-	-5042	-0-			298 2426	1 9	5967	2	Y	2205	2200	0	3	1	136
*09	13380 X	7832	-0-	-5548	-0-			254 2369	1 9	5209	2	Y	2154	2170	0	4	1	116
*10	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-			216 2241	1 9	4760	2	Y	2037	2055	0	5	1	93
11	7590 X	6623	-0-	-967	-0-			110 2208	1 9	4305	2	Y	2007	2000	0	7	1	93
BRISCOE G (SA15) STATE				WELL #:		2229H		RRCID ->		295942		COMPL. DATE		03/07/2023		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114		
06	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-			1247 4623	1 9	23958	2	Y	4203	4295	0	2	1	190
07	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-			820 2864	1 9	15878	2	Y	2604	2624	0	14	1	156
08	26908 X	19687	-0-	-7221	-0-			785 3139	1 9	15763	2	Y	2854	2831	0	3	1	176
*09	26040 X	23058	-0-	-2982	-0-			895 3772	1 9	18391	2	Y	3429	3416	0	5	1	184
*10	24032 X	24032	-0-	-0-	-0-			872 3971	1 9	19189	2	Y	3610	3621	0	8	1	165
11	29820 X	19731	-0-	-10089	-0-			416 2863	1 9	16452	2	Y	2603	2635	0	13	1	120
BRISCOE G				WELL #:		109H		RRCID ->		295962		COMPL. DATE		12/06/2019		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502		
06	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-							Y	-0-					-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-							Y	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 1209H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
				RRCID -> 295972	COMPL. DATE 03/09/2023	TOTAL	DEPTH	7106	PERF.	7302	- 14181					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	24210 X	22381	-0-	-1829	-0-	929 3596 9	1 17856 2	Y	3269	3421	0	3	1	148		
07	22754 X	22548	-0-	-206	-0-	927 3625 9	1 17996 2	Y	3295	3235	0	11	1	197		
08	24428 X	22086	-0-	-2342	-0-	876 3596 9	1 17614 2	Y	3269	3261	0	4	1	201		
*09	23670 X	20506	-0-	-3164	-0-	794 3438 9	1 16274 2	Y	3125	3152	0	6	1	168		
*10	21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	786 3438 9	1 17310 2	Y	3519	3519	0	7	1	161		
11	20760 X	20519	-0-	-241	-0-	3871 420 9 3480 9	1 16619 2	Y	3164	3167	0	12	1	146		
BRISCOE G (SA13) STATE				WELL #: 2209H	RRCID -> 295973	COMPL. DATE 03/13/2023	TOTAL	DEPTH	6893	PERF.	7224	- 14879				
06	20010 X	19368	-0-	-642	-0-	814 2966 9	1 15588 2	Y	2696	2816	0	2	1	122		
07	20677 X	18875	-0-	-1802	-0-	796 2719 9	1 15360 2	Y	2472	2437	0	9	1	148		
08	20677 X	18669	-0-	-2008	-0-	755 2731 9	1 15183 2	Y	2483	2475	0	3	1	153		
*09	20010 X	16895	-0-	-3115	-0-	668 2531 9	1 13696 2	Y	2301	2326	0	4	1	124		
*10	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	644 2718 9	1 14164 2	Y	2471	2477	0	5	1	113		
11	19380 X	15772	-0-	-3608	-0-	332 2340 9	1 13100 2	Y	2127	2133	0	9	1	98		
BRISCOE C (SA21) STATE				WELL #: 1299H	RRCID -> 296027	COMPL. DATE 02/15/2024	TOTAL	DEPTH	7257	PERF.	7084	- 21134				
06	74100 X	59475	-0-	-14625	-0-	2384 11393 9	1 45698 2	Y	10357	10752	0	8	1	468		
07	76570 X	58383	-0-	-18187	-0-	2334 10903 9	1 45146 2	Y	9912	9752	0	36	1	592		
08	72323 X	56036	-0-	-16287	-0-	2169 10294 9	1 43573 2	Y	9358	9362	0	12	1	576		
*09	67110 X	52795	-0-	-14315	-0-	1992 9932 9	1 40871 2	Y	9029	9104	0	16	1	485		
*10	48345 X	48345	-0-	-0-	-0-	1710 8957 9	1 37678 2	Y	8143	8235	0	21	1	372		
11	55230 X	48326	-0-	-6904	-0-	978 8785 9	1 38563 2	Y	7986	7962	0	28	1	368		
GALVAN RANCH				WELL #: A926H	RRCID -> 296039	COMPL. DATE 07/14/2024	TOTAL	DEPTH	9261	PERF.	9582	- 22506				
06	9210 X	6165	-0-	-3045	-0-	278 558 9	1 5329 2	Y	507	523	0			21		
07	8773 X	6032	-0-	-2741	-0-	265 606 9	1 5161 2	Y	551	539	0	2	1	31		
08	7874 X	4054	-0-	-3820	-0-	177 304 9	1 3573 2	Y	276	291	0	1	1	15		
*09	6390 X	2301	-0-	-4089	-0-	98 157 9	1 2046 2	Y	143	151	0			7		
*10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	216 377 9	1 4763 2	Y	343	335	0			15		
11	6180 X	2785	-0-	-3395	-0-	60 298 9	1 2427 2	Y	271	273	0	1	1	12		

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 1098H RRCID -> 296045 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	5190 X	2102	-0-	-3088	-0-	95	1	1832	2	Y	159	221	0	1 1	7
						175	9								
07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	212	1	4128	2	Y	886	839	0	1 1	53
						975	9								
08	5363 X	3912	-0-	-1451	-0-	152	1	3085	2	Y	614	628	0	1 1	38
						675	9								
*09	5190 X	3486	-0-	-1704	-0-	132	1	2745	2	Y	554	561	0	1 1	30
						609	9								
*10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	141	1	3062	2	Y	617	618	0	1 1	28
						679	9								
11	5130 X	3452	-0-	-1678	-0-	74	1	2837	2	Y	492	495	0	2 1	23
						541	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A922H RRCID -> 296056 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9595 - 22054															
06	166260 X	62999	-0-	-103261	-0-	2884	1	55338	2	Y	4343	4274	0	1 1	180
						4777	9								
07	157821 X	61995	-0-	-95826	-0-	2786	1	53916	2	Y	4812	4707	0	14 1	271
						5293	9								
08	98022 X	58197	-0-	-39825	-0-	2522	1	50716	2	Y	4508	4522	0	6 1	251
						4959	9								
*09	63000 X	58045	-0-	-4955	-0-	2486	1	51019	2	Y	4127	4168	0	7 1	203
						4540	9								
*10	57166 X	57166	-0-	-0-	-0-	2275	1	50075	2	Y	4378	4386	0	9 1	186
						4816	9								
11	59400 X	53827	-0-	-5573	-0-	1222	1	48165	2	Y	4036	4035	0	14 1	173
						4440	9								
BRISCOE B (SA12)															
WELL #: 2569H RRCID -> 296074 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741															
06	11790 X	7764	-0-	-4026	-0-	308	1	5926	2	Y	1391	1447	0	1 1	58
						1530	9								
07	12183 X	7854	-0-	-4329	-0-	306	1	5934	2	Y	1467	1438	0	4 1	83
						1614	9								
08	8246 X	7439	-0-	-807	-0-	277	1	5559	2	Y	1457	1457	0	2 1	81
						1603	9								
*09	7980 X	5902	-0-	-2078	-0-	216	1	4450	2	Y	1124	1148	0	2 1	55
						1236	9								
*10	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	282	1	6204	2	Y	1482	1472	0	2 1	63
						1630	9								
11	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	171	1	6728	2	Y	1091	1102	0	5 1	47
						1200	9								
BRISCOE B (SA14)															
WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148															
06	34620 X	26790	-0-	-7830	-0-	1091	1	20911	2	Y	4353	4553	0	3 1	180
						4788	9								
07	34193 X	26901	-0-	-7292	-0-	1080	1	20930	2	Y	4446	4361	0	14 1	251
						4891	9								
08	29822 X	25079	-0-	-4743	-0-	973	1	19568	2	Y	4125	4141	0	5 1	230
						4538	9								
*09	28290 X	24447	-0-	-3843	-0-	931	1	19116	2	Y	4000	4027	0	6 1	197
						4400	9								
*10	25965 X	25965	-0-	-0-	-0-	928	1	20450	2	Y	4170	4181	0	9 1	177
						4587	9								
11	25775 X	25775	-0-	-0-	-0-	533	1	21053	2	Y	3808	3808	0	14 1	163
						4189	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE A														
WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	543	1	10377	2	Y	2100	2190	0	2 1 87
07	13113 X	12769	-0-	-344	-0-	2310	9	9956	2	Y	2091	2053	0	7 1 118
08	13113 X	11361	-0-	-1752	-0-	513	1	8790	2	Y	1939	1947	0	2 1 108
*09	12690 X	10614	-0-	-2076	-0-	2300	9	8038	2	Y	1985	1992	0	3 1 98
*10	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	438	1	9213	2	Y	2208	2208	0	4 1 94
11	12000 X	10933	-0-	-1067	-0-	2133	9	8724	2	Y	1805	1815	0	7 1 77
						392	1							
						2184	9							
						418	1							
						2429	9							
						223	1							
						1986	9							
SAN AMBROSIA F (SA34)														
WELL #: 2148H RRCID -> 296083 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493														
06	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	737	1	14082	2	Y	2952	3085	0	2 1 133
07	18321 X	17386	-0-	-935	-0-	3247	9	13595	2	Y	2811	2766	0	10 1 168
08	18321 X	16940	-0-	-1381	-0-	699	1	13192	2	Y	2810	2802	0	3 1 173
*09	17730 X	15782	-0-	-1948	-0-	3092	9	12301	2	Y	2619	2646	0	5 1 141
*10	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	657	1	12978	2	Y	2838	2843	0	6 1 130
11	17910 X	14862	-0-	-3048	-0-	3091	9	11854	2	Y	2462	2468	0	10 1 114
						600	1							
						2881	9							
						590	1							
						3122	9							
						300	1							
						2708	9							
BRISCOE C														
WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322														
06	23490 X	7322	-0-	-16168	-0-	280	1	5407	2	Y	1486	1726	0	3 1 67
07	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-	1635	9			Y	-0-	62	0	5 1 -0-
08	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-			-0-
*09	19140 X	526	-0-	-18614	-0-	13	1	302	2	Y	192	182	0	10
*10	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	211	9	5323	2	Y	1785	1713	0	82
11	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	243	1	7929	2	Y	1818	1810	0	6 1 84
						1964	9							
						201	1							
						2000	9							
BRISCOE C (SA15) STATE														
WELL #: 1239H RRCID -> 296113 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7150 - 19766														
06	63840 X	36966	-0-	-26874	-0-	1473	1	28233	2	Y	6600	6872	0	5 1 298
07	41974 X	38144	-0-	-3830	-0-	7260	9	29284	2	Y	6679	6555	0	23 1 399
08	41974 X	36093	-0-	-5881	-0-	1513	1	27621	2	Y	6451	6445	0	8 1 397
*09	40860 X	34316	-0-	-6544	-0-	7347	9	26449	2	Y	5981	6046	0	11 1 321
*10	33945 X	33945	-0-	-0-	-0-	1376	1	26103	2	Y	6051	6081	0	14 1 277
11	36960 X	31769	-0-	-5191	-0-	7096	9	25460	2	Y	5149	5168	0	21 1 237
						1288	1							
						6579	9							
						1186	1							
						6656	9							
						645	1							
						5664	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA32)			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 2139H		ASSOCIATED RRCID -> 296118		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2024					CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	39360	X	37974	-0-	-1386	-0-	1613 5429	1 9	30932	2	Y	4935	5129	0	4	1	223
07	40672	X	36692	-0-	-3980	-0-	1574 4668	1 9	30450	2	Y	4244	4197	0	17	1	253
08	40672	X	35065	-0-	-5607	-0-	1451 4419	1 9	29195	2	Y	4017	4018	0	5	1	247
*09	39360	X	31858	-0-	-7502	-0-	1290 4077	1 9	26491	2	Y	3706	3747	0	7	1	199
*10	34582	X	34582	-0-	-0-	-0-	1303 4605	1 9	28674	2	Y	4186	4185	0	9	1	191
11	37980	X	30557	-0-	-7423	-0-	664 3674	1 9	26219	2	Y	3340	3362	0	15	1	154
SAN AMBROSIA F (SA31)			WELL #: 2128H		RRCID -> 296119		COMPL. DATE 06/10/2024					TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687					
06	25584	X	25584	-0-	-0-	-0-	1044 4496	1 9	20044	2	Y	4087	4275	0	3	1	185
07	26071	X	25016	-0-	-1055	-0-	1016 4332	1 9	19668	2	Y	3938	3874	0	14	1	235
08	26071	X	24076	-0-	-1995	-0-	942 4197	1 9	18937	2	Y	3815	3810	0	5	1	235
*09	25230	X	21844	-0-	-3386	-0-	841 3786	1 9	17217	2	Y	3442	3485	0	7	1	185
*10	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	828 4190	1 9	18233	2	Y	3809	3812	0	8	1	174
11	25290	X	20693	-0-	-4597	-0-	427 3431	1 9	16835	2	Y	3119	3136	0	13	1	144
BRISCOE C (SA17) STATE			WELL #: 1259H		RRCID -> 296165		COMPL. DATE 02/09/2024					TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7230 - 20453					
06	95790	X	71775	-0-	-24015	-0-	2941 12373	1 9	56461	2	Y	11248	11797	0	9	1	508
07	99603	X	64342	-0-	-35261	-0-	2610 11196	1 9	50536	2	Y	10178	10039	0	39	1	608
08	99603	X	59833	-0-	-39770	-0-	2367 9907	1 9	47559	2	Y	9006	9046	0	13	1	555
*09	96390	X	55344	-0-	-41046	-0-	2099 10171	1 9	43074	2	Y	9246	9290	0	15	1	496
*10	54707	X	54707	-0-	-0-	-0-	1916 10624	1 9	42167	2	Y	9658	9690	0	22	1	442
11	62700	X	49921	-0-	-12779	-0-	1014 8898	1 9	40009	2	Y	8089	8124	0	34	1	373
BRISCOE C (SA18) STATE			WELL #: 1268H		RRCID -> 296168		COMPL. DATE 04/30/2025					TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7219 - 20857					
06	49890	X	37241	-0-	-12649	-0-	1517 6684	1 9	29040	2	Y	6076	6389	0	5	1	274
07	45942	X	36103	-0-	-9839	-0-	1457 6444	1 9	28202	2	Y	5858	5761	0	21	1	350
08	45942	X	35510	-0-	-10432	-0-	1376 6529	1 9	27605	2	Y	5935	5912	0	7	1	366
*09	44670	X	31664	-0-	-13006	-0-	1202 5823	1 9	24639	2	Y	5294	5366	0	10	1	284
*10	31760	X	31760	-0-	-0-	-0-	1122 5962	1 9	24676	2	Y	5420	5443	0	13	1	248
11	36420	X	28079	-0-	-8341	-0-	570 5025	1 9	22484	2	Y	4568	4586	0	19	1	211

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997														
BRISCOE C (SA16) STATE				WELL #: 1248H		RRCID -> 296178		COMPL. DATE 04/15/2025				TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7203 - 20204						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	45120 X	32892	-0-		-12228	-0-		1309 6463 9	1	25120	2	Y	5875	6147 0		5 1		265
07	31806 X	30399	-0-		-1407	-0-		1194 6056 9	1	23149	2	Y	5505	5421 0		20 1		329
08	36859 X	30869	-0-		-5990	-0-		1176 6041 9	1	23652	2	Y	5492	5476 0		7 1		338
*09	35700 X	32059	-0-		-3641	-0-		1221 5782 9	1	25056	2	Y	5256	5303 0		9 1		282
*10	31435 X	31435	-0-		-0-	-0-		1113 5860 9	1	24462	2	Y	5327	5353 0		12 1		244
11	32130 X	25149	-0-		-6981	-0-		498 4975 9	1	19676	2	Y	4523	4539 0		19 1		209
BRISCOE C (SA20) STATE				WELL #: 1288H		RRCID -> 296283		COMPL. DATE 05/03/2025				TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7208 - 21446						
06	73740 X	39094	-0-		-34646	-0-		1518 8437 9	1	29139	2	Y	7670	7975 0		6 1		346
07	76198 X	37423	-0-		-38775	-0-		1436 8185 9	1	27802	2	Y	7441	7317 0		26 1		444
08	76198 X	35805	-0-		-40393	-0-		1322 7934 9	1	26549	2	Y	7213	7204 0		9 1		444
*09	45270 X	36472	-0-		-8798	-0-		1356 7256 9	1	27860	2	Y	6596	6674 0		12 1		354
*10	37223 X	37223	-0-		-0-	-0-		1293 7465 9	1	28465	2	Y	6786	6814 0		16 1		310
11	32538 X	32538	-0-		-0-	-0-		649 6296 9	1	25593	2	Y	5724	5746 0		24 1		264
BRISCOE B (SA17)				WELL #: 3539H		RRCID -> 296350		COMPL. DATE 04/08/2025				TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 13976						
06	32640 X	30461	-0-		-2179	-0-		1230 5645 9	1	23586	2	Y	5132	5411 0		4 1		212
07	33728 X	30413	-0-		-3315	-0-		1214 5687 9	1	23512	2	Y	5170	5074 0		16 1		292
08	33573 X	27460	-0-		-6113	-0-		1058 5183 9	1	21219	2	Y	4712	4735 0		6 1		263
*09	32520 X	22899	-0-		-9621	-0-		851 4601 9	1	17447	2	Y	4183	4233 0		7 1		206
*10	26823 X	26823	-0-		-0-	-0-		933 5353 9	1	20537	2	Y	4866	4856 0		9 1		207
11	30450 X	24789	-0-		-5661	-0-		496 4673 9	1	19620	2	Y	4248	4257 0		16 1		182
BRISCOE B (SA16)				WELL #: 3528H		RRCID -> 296360		COMPL. DATE 04/11/2025				TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6945 - 13869						
06	22290 X	21335	-0-		-955	-0-		884 3516 9	1	16935	2	Y	3196	3368 0		3 1		132
07	23033 X	21018	-0-		-2015	-0-		862 3476 9	1	16680	2	Y	3160	3104 0		10 1		178
08	23033 X	19242	-0-		-3791	-0-		757 3274 9	1	15211	2	Y	2976	2984 0		4 1		166
*09	22290 X	16587	-0-		-5703	-0-		633 2935 9	1	13019	2	Y	2668	2698 0		5 1		131
*10	18805 X	18805	-0-		-0-	-0-		670 3402 9	1	14733	2	Y	3093	3087 0		6 1		131
11	21330 X	16629	-0-		-4701	-0-		342 2853 9	1	13434	2	Y	2594	2604 0		10 1		111

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE B (SA15)		WELL #: 3519H		RRCID -> 296361		COMPL. DATE 04/06/2025		6533 PERF. 6923 - 13649	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	27660 X	25621	-0-	-2039	-0-	1065 1 4121 9	20435 2	Y	3746 3952 0 3 1 155
07	28582 X	25593	-0-	-2989	-0-	1046 1 4323 9	20224 2	Y	3930 3851 0 12 1 222
08	28117 X	23290	-0-	-4827	-0-	910 1 4063 9	18317 2	Y	3694 3705 0 5 1 206
*09	27270 X	21537	-0-	-5733	-0-	814 1 4022 9	16701 2	Y	3656 3676 0 6 1 180
*10	22633 X	22633	-0-	-0-	-0-	794 1 4336 9	17503 2	Y	3942 3947 0 8 1 167
11	25620 X	21566	-0-	-4054	-0-	443 1 3625 9	17498 2	Y	3295 3308 0 13 1 141

BRISCOE C		WELL #: 60H		RRCID -> 296367		COMPL. DATE 11/05/2023		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAN AMBROSIA F (SA35)		WELL #: 2159H		RRCID -> 296390		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554	
06	37530 X	37153	-0-	-377	-0-	1609 1 4704 9	30840 2	Y	4276 4482 0 3 1 193
07	38781 X	34595	-0-	-4186	-0-	1498 1 4131 9	28966 2	Y	3755 3709 0 15 1 224
08	38781 X	33429	-0-	-5352	-0-	1386 1 4173 9	27870 2	Y	3794 3779 0 5 1 234
*09	37530 X	30478	-0-	-7052	-0-	1242 1 3736 9	25500 2	Y	3396 3442 0 6 1 182
*10	31646 X	31646	-0-	-0-	-0-	1198 1 4104 9	26344 2	Y	3731 3734 0 8 1 171
11	37140 X	27880	-0-	-9260	-0-	604 1 3452 9	23824 2	Y	3138 3151 0 13 1 145

BRISCOE C		WELL #: 0019H		RRCID -> 296414		COMPL. DATE 05/20/2025		TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696	
06	59852 X	59852	-0-	-0-	-0-	2349 1 12427 9	45076 2	Y	11297 11457 0 5 1 468
07	60698 X	52881	-0-	-7817	-0-	2046 1 11250 9	39585 2	Y	10227 10082 0 36 1 577
08	60698 X	47800	-0-	-12898	-0-	1811 1 9569 9	36420 2	Y	8699 8779 0 12 1 485
*09	58740 X	48521	-0-	-10219	-0-	1779 1 10275 9	36467 2	Y	9341 9353 0 13 1 460
*10	52035 X	52035	-0-	-0-	-0-	1807 1 10427 9	39801 2	Y	9479 9517 0 20 1 402
11	55590 X	47253	-0-	-8337	-0-	951 1 8740 9	37562 2	Y	7945 7975 0 31 1 341

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1790

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA23)			//CONT.// //CONT.// WELL #: 0029H		54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB				
						RRCID ->	296550	COMPL. DATE	05/24/2025	TOTAL	DEPTH	6321	PERF.	6749	-	19849	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60450	X	60450	-0-	-0-	-0-	2367	1	45465	2	Y	11471	11774	0	7	1	475
07	61473	X	56488	-0-	-4985	-0-	12618	9									
08	61473	X	56505	-0-	-4968	-0-	2196	1	42547	2	Y	10677	10514	0	36	1	602
*09	59490	X	57505	-0-	-1985	-0-	11745	9									
							2176	1	43716	2	Y	9648	9699	0	13	1	538
*10	59586	X	59586	-0-	-0-	-0-	10613	9									
							2163	1	44426	2	Y	9924	9959	0	15	1	488
11	54930	X	54383	-0-	-547	-0-	10916	9									
							2090	1	45982	2	Y	10467	10489	0	22	1	444
							11514	9									
							1110	1	43660	2	Y	8739	8774	0	34	1	375
							9613	9									
BRISCOE C (SA24)						WELL #: 0008H	RRCID ->	296603	COMPL. DATE	12/19/2024	TOTAL	DEPTH	6432	PERF.	7312	-	19781
06	34500	X	32764	-0-	-1736	-0-	1308	1	25062	2	Y	5813	6050	0	4	1	241
07	35650	X	19761	-0-	-15889	-0-	6394	9									
08	35650	X	-0-	-0-	-35650	-0-	786	1	15207	2	Y	3425	3455	0	18	1	193
09	34140	X	-0-	-0-	-34140	-0-	3768	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	189	0	4	1	-0-
11	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE R						WELL #: 1519H	RRCID ->	296645	COMPL. DATE	11/06/2025	TOTAL	DEPTH	7265	PERF.	7306	-	19166
06	54330	X	47499	-0-	-6831	-0-	1989	1	38150	2	Y	6691	6994	0	5	1	277
07	56141	X	44909	-0-	-11232	-0-	7360	9									
08	55459	X	40251	-0-	-15208	-0-	1841	1	35636	2	Y	6756	6631	0	21	1	381
*09	50970	X	38104	-0-	-12866	-0-	7432	9									
							1596	1	32066	2	Y	5990	6029	0	8	1	334
*10	33754	X	33754	-0-	-0-	-0-	6589	9									
							1478	1	30321	2	Y	5732	5775	0	9	1	282
11	40500	X	32247	-0-	-8253	-0-	6305	9									
							1226	1	26945	2	Y	5075	5130	0	12	1	215
							5583	9									
							687	1	27076	2	Y	4076	4100	0	16	1	175
							4484	9									
BRISCOE R						WELL #: 1528H	RRCID ->	296660	COMPL. DATE	11/06/2025	TOTAL	DEPTH	7392	PERF.	7415	-	19646
06	53490	X	44967	-0-	-8523	-0-	1865	1	35828	2	Y	6613	6885	0	5	1	274
07	55273	X	42160	-0-	-13113	-0-	7274	9									
08	53258	X	38926	-0-	-14332	-0-	1718	1	33266	2	Y	6524	6409	0	21	1	368
*09	49920	X	37288	-0-	-12632	-0-	7176	9									
							1530	1	30812	2	Y	5985	6012	0	8	1	333
*10	34991	X	34991	-0-	-0-	-0-	6584	9									
							1429	1	29341	2	Y	5925	5958	0	9	1	291
11	39390	X	33639	-0-	-5751	-0-	6518	9									
							1273	1	28056	2	Y	5147	5207	0	13	1	218
							5662	9									
							716	1	28245	2	Y	4253	4272	0	17	1	182
							4678	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
BRISCOE R				WELL #:	1539H	RRCID ->	296662	COMPL. DATE	11/06/2025	TOTAL	DEPTH	7245	PERF.	7216	-	19903			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
06	65310 X	53303	-0-	-12007	-0-		2142	1	41134	2	Y	9115	9377	0	6	1		377	
							10027	9											
07	67487 X	53459	-0-	-14028	-0-		2160	1	41792	2	Y	8643	8504	0	29	1		487	
							9507	9											
08	67208 X	48941	-0-	-18267	-0-		1920	1	38576	2	Y	7677	7726	0	10	1		428	
							8445	9											
*09	58560 X	45791	-0-	-12769	-0-		1740	1	35716	2	Y	7577	7620	0	12	1		373	
							8335	9											
*10	45671 X	45671	-0-	-0-	-0-		1661	1	36561	2	Y	6772	6842	0	16	1		287	
							7449	9											
11	50670 X	38360	-0-	-12310	-0-		817	1	32216	2	Y	4843	4900	0	22	1		208	
							5327	9											
BRISCOE J (SA9) STATE				WELL #:	7149H	RRCID ->	296900	COMPL. DATE	08/31/2024	TOTAL	DEPTH	7711	PERF.	7914	-	17524			
06	83820 X	55839	-0-	-27981	-0-		2669	1	51252	2	Y	1744	1820	0	1	1		72	
							1918	9											
07	81654 X	56922	-0-	-24732	-0-		2705	1	52382	2	Y	1668	1640	0	6	1		94	
							1835	9											
08	75051 X	52923	-0-	-22128	-0-		2438	1	48990	2	Y	1359	1375	0	2	1		76	
							1495	9											
*09	62730 X	52301	-0-	-10429	-0-		2359	1	48447	2	Y	1359	1366	0	2	1		67	
							1495	9											
*10	51717 X	51717	-0-	-0-	-0-		2179	1	47972	2	Y	1424	1428	0	3	1		60	
							1566	9											
11	55830 X	41276	-0-	-14554	-0-		993	1	39194	2	Y	990	1003	0	5	1		42	
							1089	9											
SAN AMBROSIA D				WELL #:	0009H	RRCID ->	296992	COMPL. DATE	05/14/2023	TOTAL	DEPTH	6273	PERF.	6595	-	11988			
06	15600 X	14561	-0-	-1039	-0-		607	1	11665	2	Y	2081	2186	0	2	1		86	
							2289	9											
07	17298 X	13034	-0-	-4264	-0-		544	1	10542	2	Y	1771	1750	0	7	1		100	
							1948	9											
08	17298 X	11379	-0-	-5919	-0-		462	1	9272	2	Y	1495	1510	0	2	1		83	
							1645	9											
*09	16800 X	10444	-0-	-6356	-0-		414	1	8489	2	Y	1401	1413	0	2	1		69	
							1541	9											
*10	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-		502	1	11062	2	Y	2138	2113	0	3	1		91	
							2352	9											
11	14550 X	13300	-0-	-1250	-0-		282	1	11093	2	Y	1750	1759	0	7	1		75	
							1925	9											
SAN AMBROSIA D (SA10)				WELL #:	3219H	RRCID ->	297003	COMPL. DATE	05/18/2023	TOTAL	DEPTH	6208	PERF.	7066	-	19264			
06	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-		425	1	8153	2	Y	2460	2594	0	2	1		102	
							2706	9											
07	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-		405	1	7832	2	Y	2221	2190	0	8	1		125	
							2443	9											
08	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-		374	1	7504	2	Y	2233	2231	0	3	1		124	
							2456	9											
*09	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-		343	1	7077	2	Y	1846	1876	0	3	1		91	
							2031	9											
*10	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-		392	1	8623	2	Y	2343	2331	0	4	1		99	
							2577	9											
11	11280 X	11239	-0-	-41	-0-		225	1	8869	2	Y	1950	1957	0	8	1		84	
							2145	9											

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D (SA11)														
WELL #: 3228H RRCID -> 297088 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	692	1	13324	2	Y	3899	4134	0	161
						4289	9							
07	37696 X	16666	-0-	-21030	-0-	620	1	12095	2	Y	3592	3538	0	203
						3951	9							
08	37696 X	14991	-0-	-22705	-0-	536	1	10763	2	Y	3356	3368	0	187
						3692	9							
*09	36630 X	13657	-0-	-22973	-0-	481	1	9919	2	Y	2961	2997	0	146
						3257	9							
10	DLQ G-10	16967	-0-	16967	16967	555	1	12258	2	Y	3776	3756	0	160
						4154	9							
11	DLQ G-10	15954	-0-	15954	32921	311	1	12348	2	Y	2995	3015	0	128
						3295	9							
BRISCOE J (SA7)														
WELL #: 1659H RRCID -> 297113 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320														
06	137190 X	88702	-0-	-48488	-0-	4008	1	76889	2	Y	7095	7413	0	294
						7805	9							
07	141546 X	88023	-0-	-53523	-0-	3947	1	76428	2	Y	6953	6833	0	392
						7648	9							
08	124682 X	78886	-0-	-45796	-0-	3426	1	68838	2	Y	6020	6069	0	335
						6622	9							
*09	100530 X	73709	-0-	-26821	-0-	3145	1	64549	2	Y	5468	5525	0	269
						6015	9							
10	DLQ G-10	72898	-0-	72898	72898	2891	1	63617	2	Y	5809	5819	0	247
						6390	9							
11	DLQ G-10	62426	-0-	62426	135324	1415	1	55840	2	Y	4701	4727	0	202
						5171	9							
BRISCOE J (SA10) STATE														
WELL #: 7159H RRCID -> 297114 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7778 - 17539														
06	76380 X	47994	-0-	-28386	-0-	2305	1	44202	2	Y	1352	1421	0	56
						1487	9							
07	77996 X	43527	-0-	-34469	-0-	2081	1	40294	2	Y	1047	1040	0	59
						1152	9							
08	69068 X	39906	-0-	-29162	-0-	1838	1	36965	2	Y	1003	1005	0	56
						1103	9							
*09	57630 X	36753	-0-	-20877	-0-	1657	1	33949	2	Y	1043	1046	0	51
						1147	9							
10	DLQ G-10	36280	-0-	36280	36280	1524	1	33570	2	Y	1078	1081	0	46
						1186	9							
11	DLQ G-10	33499	-0-	33499	69779	801	1	31601	2	Y	997	997	0	43
						1097	9							
BRISCOE J (SA8)														
WELL #: 1679H RRCID -> 297115 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7658 - 21324														
06	142170 X	99166	-0-	-43004	-0-	4502	1	86386	2	Y	7525	7844	0	311
						8278	9							
07	146909 X	93913	-0-	-52996	-0-	4270	1	82657	2	Y	6351	6280	0	358
						6986	9							
08	136369 X	86230	-0-	-50139	-0-	3783	1	76066	2	Y	5801	5829	0	323
						6381	9							
*09	111570 X	86117	-0-	-25453	-0-	3693	1	75767	2	Y	6052	6068	0	298
						6657	9							
10	DLQ G-10	85334	-0-	85334	85334	3411	1	75106	2	Y	6197	6219	0	263
						6817	9							
11	DLQ G-10	76707	-0-	76707	162041	1754	1	69099	2	Y	5322	5337	0	228
						5854	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)															54928 500										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WEBB									
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																							
GALVAN RANCH															WELL #: A936H										RRCID -> 297235										COMPL. DATE 01/15/2025										TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9606 - 22419									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																					
06	176130	X	109564	-0-	-66566	-0-	5083	1	97559	2	Y	6293	6612	0	5	1	260																																					
							6922	9																																														
07	150040	X	105395	-0-	-44645	-0-	4843	1	93774	2	Y	6162	6055	0	20	1	347																																					
							6778	9																																														
08	140337	X	97251	-0-	-43086	-0-	4330	1	87027	2	Y	5358	5399	0	7	1	299																																					
							5894	9																																														
*09	126750	X	87866	-0-	-38884	-0-	3840	1	78776	2	Y	4773	4829	0	8	1	235																																					
							5250	9																																														
10	DLQ G-10		85030	-0-	85030	85030	3474	1	76457	2	Y	4635	4663	0	10	1	197																																					
							5099	9																																														
11	DLQ G-10		75765	-0-	75765	160795	1762	1	69453	2	Y	4136	4141	0	15	1	177																																					
							4550	9																																														
GALVAN RANCH															WELL #: A934H										RRCID -> 297236										COMPL. DATE 01/14/2025										TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9478 - 22633									
06	169140	X	111040	-0-	-58100	-0-	5163	1	99042	2	Y	6214	6522	0	5	1	257																																					
							6835	9																																														
07	158906	X	106547	-0-	-52359	-0-	4912	1	95116	2	Y	5926	5829	0	20	1	334																																					
							6519	9																																														
08	146475	X	97403	-0-	-49072	-0-	4351	1	87450	2	Y	5093	5136	0	7	1	284																																					
							5602	9																																														
*09	134790	X	87572	-0-	-47218	-0-	3840	1	78776	2	Y	4505	4559	0	8	1	222																																					
							4956	9																																														
10	DLQ G-10		83066	-0-	83066	83066	3410	1	75060	2	Y	4178	4213	0	10	1	177																																					
							4596	9																																														
11	DLQ G-10		74275	-0-	74275	157341	1731	1	68331	2	Y	3830	3829	0	14	1	164																																					
							4213	9																																														
GALVAN RANCH															WELL #: A928H										RRCID -> 297237										COMPL. DATE 06/23/2025										TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9537 - 22607									
06	176820	X	113528	-0-	-63292	-0-	5172	1	99252	2	Y	8276	8728	0	7	1	343																																					
							9104	9																																														
07	173817	X	126478	-0-	-47339	-0-	5664	1	109675	2	Y	10126	9872	0	26	1	571																																					
							11139	9																																														
08	159526	X	99120	-0-	-60406	-0-	4370	1	87829	2	Y	6292	6500	0	12	1	351																																					
							6921	9																																														
*09	153210	X	98144	-0-	-55066	-0-	4218	1	86575	2	Y	6683	6695	0	10	1	329																																					
							7351	9																																														
10	DLQ G-10		95399	-0-	95399	95399	3828	1	84235	2	Y	6669	6700	0	15	1	283																																					
							7336	9																																														
11	DLQ G-10		84493	-0-	84493	179892	1927	1	75997	2	Y	5972	5977	0	22	1	256																																					
							6569	9																																														
GALVAN RANCH															WELL #: A930H										RRCID -> 297238										COMPL. DATE 06/25/2025										TOTAL DEPTH 9220 PERF. 9259 - 22642									
06	190980	X	126555	-0-	-64425	-0-	5791	1	111075	2	Y	8808	9202	0	7	1	365																																					
							9689	9																																														
07	197346	X	128132	-0-	-69214	-0-	5772	1	111754	2	Y	9642	9435	0	28	1	544																																					
							10606	9																																														
08	176855	X	100117	-0-	-76738	-0-	4409	1	88618	2	Y	6445	6619	0	11	1	359																																					
							7090	9																																														
*09	171390	X	101206	-0-	-70184	-0-	4340	1	89063	2	Y	7094	7094	0	10	1	349																																					
							7803	9																																														
10	DLQ G-10		97146	-0-	97146	97146	3903	1	85939	2	Y	6640	6692	0	15	1	282																																					
							7304	9																																														
11	DLQ G-10		86270	-0-	86270	183416	1965	1	77445	2	Y	6236	6229	0	22	1	267																																					
							6860	9																																														

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH				WELL #:	A938H	RRCID ->	297293	COMPL. DATE	01/10/2025	TOTAL	DEPTH	9196	PERF.	9514 -	23246
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	99630 X	72426	-0-	-27204	-0-	3312	1	63552	2	Y	5056	5299	0	4	1
						5562	9								209
07	102951 X	67082	-0-	-35869	-0-	3041	1	58825	2	Y	4742	4668	0	16	1
						5216	9								267
08	102951 X	61875	-0-	-41076	-0-	2728	1	54869	2	Y	3889	3933	0	6	1
						4278	9								217
*09	88260 X	55502	-0-	-32758	-0-	2381	1	48853	2	Y	3880	3900	0	6	1
						4268	9								191
10	DLQ G-10	54186	-0-	54186	54186	2176	1	47942	2	Y	3698	3724	0	8	1
						4068	9								157
11	DLQ G-10	49577	-0-	49577	103763	1131	1	44605	2	Y	3492	3487	0	12	1
						3841	9								150

GALVAN RANCH				WELL #:	A940H	RRCID ->	297294	COMPL. DATE	01/11/2025	TOTAL	DEPTH	9252	PERF.	9659 -	23569
06	177360 X	136875	-0-	-40485	-0-	6354	1	121911	2	Y	7827	8197	0	6	1
						8610	9								324
07	183272 X	132815	-0-	-50457	-0-	6091	1	117905	2	Y	8017	7864	0	25	1
						8819	9								452
08	182590 X	124541	-0-	-58049	-0-	5528	1	111115	2	Y	7180	7223	0	9	1
						7898	9								400
*09	158460 X	114814	-0-	-43646	-0-	4999	1	102580	2	Y	6577	6642	0	11	1
						7235	9								324
10	DLQ G-10	62690	-0-	62690	62690	2551	1	56139	2	Y	3636	3792	0	14	1
						4000	9								154
11	DLQ G-10	89565	-0-	89565	152255	2084	1	82160	2	Y	4837	4772	0	12	1
						5321	9								207

BRISCOE B (SA20)				WELL #:	1388H	RRCID ->	297582	COMPL. DATE	04/20/2025	TOTAL	DEPTH	7437	PERF.	8088 -	19669
06	33990 X	24697	-0-	-9293	-0-	1020	1	19557	2	Y	3745	4015	0	4	1
						4120	9								169
07	35123 X	23273	-0-	-11850	-0-	921	1	17829	2	Y	4112	4022	0	13	1
						4523	9								246
08	35123 X	27411	-0-	-7712	-0-	1093	1	21984	2	Y	3940	3938	0	5	1
						4334	9								243
*09	33990 X	25066	-0-	-8924	-0-	973	1	19971	2	Y	3747	3782	0	7	1
						4122	9								201
10	DLQ G-10	25694	-0-	25694	25694	921	1	20273	2	Y	4091	4096	0	9	1
						4500	9								187
11	DLQ G-10	22975	-0-	22975	48669	477	1	18752	2	Y	3405	3421	0	14	1
						3746	9								157

GALVAN RANCH				WELL #:	A911H	RRCID ->	297584	COMPL. DATE	01/06/2025	TOTAL	DEPTH	9274	PERF.	9505 -	19404
06	98040 X	63180	-0-	-34860	-0-	2905	1	55752	2	Y	4112	4326	0	3	1
						4523	9								170
07	101308 X	65851	-0-	-35457	-0-	3001	1	58074	2	Y	4342	4254	0	13	1
						4776	9								245
08	95790 X	53981	-0-	-41809	-0-	2388	1	48023	2	Y	3245	3304	0	5	1
						3570	9								181
*09	74070 X	59021	-0-	-15049	-0-	2548	1	52273	2	Y	3818	3806	0	5	1
						4200	9								188
10	DLQ G-10	57205	-0-	57205	57205	2315	1	50998	2	Y	3538	3568	0	8	1
						3892	9								150
11	DLQ G-10	17011	-0-	17011	74216	337	1	13309	2	Y	3059	3067	0	11	1
						3365	9								131

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A915H RRCID -> 297585 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0														
06	82410 X	44345	-0-	-38065	-0-	2047	1	39320	2	Y	2707	2873	0	112
07	78678 X	42800	-0-	-35878	-0-	2978	9	37819	2	Y	2752	2700	0	155
08	56141 X	39923	-0-	-16218	-0-	1954	1	35662	2	Y	2262	2288	0	126
*09	54300 X	37708	-0-	-16592	-0-	3027	9	33657	2	Y	2192	2206	0	108
10	DLQ G-10	35944	-0-	35944	35944	1773	1	32114	2	Y	2156	2167	0	92
11	DLQ G-10	32173	-0-	32173	68117	2488	9	29371	2	Y	1870	1875	0	80
						1640	1							
						2411	9							
						1458	1							
						2372	9							
						745	1							
						2057	9							
BRISCOE B (SA21) WELL #: 1399H RRCID -> 297772 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521														
06	49170 X	47127	-0-	-2043	-0-	1930	1	37024	2	Y	7430	7764	0	335
07	50809 X	43823	-0-	-6986	-0-	8173	9	34445	2	Y	6906	6803	0	412
08	50809 X	42105	-0-	-8704	-0-	1781	1	33742	2	Y	6077	6106	0	374
*09	49170 X	41389	-0-	-7781	-0-	7597	9	33023	2	Y	6143	6177	0	330
10	DLQ G-10	40414	-0-	40414	40414	1678	1	32211	2	Y	6127	6162	0	280
11	DLQ G-10	36999	-0-	36999	77413	6685	9	30186	2	Y	5498	5503	0	254
						1609	1							
						6757	9							
						1463	1							
						6740	9							
						765	1							
						6048	9							
BRISCOE B (SA22) WELL #: 1408H RRCID -> 297815 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737														
06	30750 X	27737	-0-	-3013	-0-	1177	1	22619	2	Y	3583	3744	0	162
07	31775 X	30445	-0-	-1330	-0-	3941	9	24759	2	Y	4007	3918	0	239
08	31775 X	22942	-0-	-8833	-0-	1278	1	18737	2	Y	2974	3025	0	183
*09	27750 X	21840	-0-	-5910	-0-	4408	9	17635	2	Y	3040	3055	0	163
10	DLQ G-10	20927	-0-	20927	20927	934	1	16810	2	Y	3049	3066	0	139
11	DLQ G-10	18803	-0-	18803	39730	3271	9	15559	2	Y	2588	2597	0	119
						861	1							
						3344	9							
						763	1							
						3354	9							
						397	1							
						2847	9							
BRISCOE B (SA11) WELL #: 2558H RRCID -> 297816 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7106 - 19317														
06	34947 X	34947	-0-	-0-	-0-	1454	1	27876	2	Y	5106	5323	0	211
07	41757 X	33921	-0-	-7836	-0-	5617	9	27119	2	Y	4910	4828	0	277
08	41757 X	30036	-0-	-11721	-0-	1401	1	24173	2	Y	4236	4271	0	236
*09	40410 X	25983	-0-	-14427	-0-	5401	9	20736	2	Y	3851	3891	0	189
10	36115 X	26329	-0-	-9786	-0-	1203	1	21464	2	Y	3536	3567	0	150
11	34950 X	23121	-0-	-11829	-0-	4660	9	19352	2	Y	2978	2989	0	128
						1011	1							
						4236	9							
						975	1							
						3890	9							
						493	1							
						3276	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA9)				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 2538H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
					RRCID -> 297939	COMPL. DATE 05/12/2025				TOTAL	DEPTH	7108	PERF.	7043	- 19015			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	33298 X	33298	-0-		-0-		-0-	1302	1	24970	2	Y	6387	6671	0	5	1	288
07	44578 X	30521	-0-		-14057		-0-	7026	9	1202	1	23271	2	Y	5498	5436	0	328
08	44578 X	31407	-0-		-13171		-0-	6048	9	1202	1	24142	2	Y	5512	5494	0	339
*09	43140 X	33091	-0-		-10049		-0-	6063	9	1288	1	26473	2	Y	4845	4915	0	260
10	37882 X	31848	-0-		-6034		-0-	5330	9	1152	1	25418	2	Y	4798	4827	0	219
11	33300 X	28904	-0-		-4396		-0-	5278	9	593	1	23414	2	Y	4452	4449	0	205
								4897	9									
BRISCOE G					WELL #: 1019H		RRCID -> 297980	COMPL. DATE 04/07/2024				TOTAL	DEPTH	7061	PERF.	7393	- 16174	
06	24060 X	22733	-0-		-1327		-0-	907	1	17422	2	Y	4004	4194	0	3	1	181
07	24862 X	22179	-0-		-2683		-0-	4404	9	870	1	16872	2	Y	4034	3960	0	241
08	24862 X	21630	-0-		-3232		-0-	4437	9	820	1	16495	2	Y	3923	3917	0	242
*09	24060 X	19892	-0-		-4168		-0-	4315	9	742	1	15235	2	Y	3559	3603	0	191
10	DLQ G-10	19903	-0-		19903	19903		3915	9	688	1	15181	2	Y	3667	3682	0	168
11	DLQ G-10	17884	-0-		17884	37787		4034	9	358	1	14130	2	Y	3087	3100	0	142
								3396	9									
BRISCOE C (SA19) STATE					WELL #: 1279H		RRCID -> 298017	COMPL. DATE 05/02/2025				TOTAL	DEPTH	7169	PERF.	6960	- 20859	
06	63180 X	45523	-0-		-17657		-0-	1905	1	36534	2	Y	6440	6727	0	5	1	291
07	65286 X	43774	-0-		-21512		-0-	7084	9	1820	1	35257	2	Y	6088	5993	0	364
08	65286 X	41856	-0-		-23430		-0-	6697	9	1678	1	33741	2	Y	5852	5848	0	360
*09	48930 X	38854	-0-		-10076		-0-	6437	9	1529	1	31407	2	Y	5380	5441	0	289
10	50530 X	40030	-0-		-10500		-0-	5918	9	1475	1	32463	2	Y	5538	5561	0	253
11	45510 X	35659	-0-		-9851		-0-	6092	9	754	1	29754	2	Y	4683	4701	0	216
								5151	9									
BRISCOE G (SA16)					WELL #: 1028H		RRCID -> 298021	COMPL. DATE 04/07/2024				TOTAL	DEPTH	7192	PERF.	7393	- 16625	
06	18210 X	17983	-0-		-227		-0-	739	1	14158	2	Y	2805	2943	0	2	1	127
07	18817 X	16786	-0-		-2031		-0-	3086	9	677	1	13045	2	Y	2785	2736	0	166
08	18817 X	16264	-0-		-2553		-0-	3064	9	627	1	12555	2	Y	2802	2792	0	173
*09	18210 X	15162	-0-		-3048		-0-	3082	9	566	1	11667	2	Y	2663	2688	0	143
10	DLQ G-10	14819	-0-		14819	14819		2929	9	521	1	11475	2	Y	2566	2586	0	117
11	DLQ G-10	13434	-0-		13434	28253		2823	9	271	1	10652	2	Y	2283	2286	0	105
								2511	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A953H RRCID -> 298272 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9340 - 22219														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	215820 X	134922	-0-	-80898	-0-	6490 3894	1 9	124538	2	Y	3540	3714	0	147
07	188883 X	135911	-0-	-52972	-0-	6497 3626	1 9	125788	2	Y	3296	3246	0	186
08	175584 X	125376	-0-	-50208	-0-	5795 3126	1 9	116455	2	Y	2842	2866	0	158
*09	148200 X	112137	-0-	-36063	-0-	5080 2855	1 9	104202	2	Y	2595	2621	0	128
10	141050 X	107312	-0-	-33738	-0-	4539 2815	1 9	99958	2	Y	2559	2572	0	109
11	134910 X	94864	-0-	-40046	-0-	2283 2471	1 9	90110	2	Y	2246	2251	0	96
GALVAN RANCH WELL #: B922H RRCID -> 298289 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8846 - 16941														
06	125940 X	63672	-0-	-62268	-0-	2872 5677	1 9	55123	2	Y	5161	5388	0	214
07	106516 X	62868	-0-	-43648	-0-	2815 5544	1 9	54509	2	Y	5040	4954	0	284
08	90985 X	57624	-0-	-33361	-0-	2510 4705	1 9	50409	2	Y	4277	4317	0	238
*09	76800 X	50269	-0-	-26531	-0-	2140 4202	1 9	43927	2	Y	3820	3863	0	188
10	70556 X	47252	-0-	-23304	-0-	1883 3922	1 9	41447	2	Y	3565	3594	0	151
11	63660 X	41288	-0-	-22372	-0-	939 3348	1 9	37001	2	Y	3044	3052	0	131
GALVAN RANCH WELL #: B928H RRCID -> 298297 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8845 - 18781														
06	198990 X	102425	-0-	-96565	-0-	4732 6854	1 9	90839	2	Y	6231	6527	0	258
07	174871 X	99074	-0-	-75797	-0-	4546 6521	1 9	88007	2	Y	5928	5832	0	334
08	156457 X	90816	-0-	-65641	-0-	4045 5525	1 9	81246	2	Y	5023	5070	0	280
*09	129390 X	84013	-0-	-45377	-0-	3657 5302	1 9	75054	2	Y	4820	4855	0	237
10	121830 X	80902	-0-	-40928	-0-	3295 5150	1 9	72457	2	Y	4682	4710	0	199
11	102420 X	72312	-0-	-30108	-0-	1674 4565	1 9	66073	2	Y	4150	4156	0	178
GALVAN RANCH WELL #: B924H RRCID -> 298353 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8877 - 17227														
06	146460 X	86958	-0-	-59502	-0-	3978 6652	1 9	76328	2	Y	6047	6336	0	250
07	124217 X	82044	-0-	-42173	-0-	3725 6245	1 9	72074	2	Y	5677	5588	0	320
08	118172 X	75059	-0-	-43113	-0-	3301 5409	1 9	66349	2	Y	4917	4956	0	274
*09	103230 X	69109	-0-	-34121	-0-	2973 5092	1 9	61044	2	Y	4629	4667	0	228
10	100967 X	66298	-0-	-34669	-0-	2669 4880	1 9	58749	2	Y	4436	4466	0	188
11	86970 X	58793	-0-	-28177	-0-	1349 4282	1 9	53162	2	Y	3893	3900	0	167

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH				WELL #:	B926H	RRCID -> 298354	COMPL. DATE	03/28/2025	TOTAL	DEPTH	8609	PERF.	8670	-	17757
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	174330	X	85635	-0-	-88695	-0-	3976 1	76255 2	Y	4913	5158 0	4 1	203		
							5404 9								
07	152644	X	82126	-0-	-70518	-0-	3784 1	73289 2	Y	4594	4522 0	16 1	259		
							5053 9								
08	128774	X	74839	-0-	-53935	-0-	3346 1	67235 2	Y	3871	3909 0	5 1	216		
							4258 9								
*09	107460	X	67107	-0-	-40353	-0-	2936 1	60260 2	Y	3555	3590 0	6 1	175		
							3911 9								
10	99882	X	64201	-0-	-35681	-0-	2625 1	57813 2	Y	3421	3443 0	8 1	145		
							3763 9								
11	85650	X	56403	-0-	-29247	-0-	1314 1	51771 2	Y	3016	3021 0	11 1	129		
							3318 9								
GALVAN RANCH				WELL #:	A957H	RRCID -> 298449	COMPL. DATE	04/02/2025	TOTAL	DEPTH	9260	PERF.	9396	-	21756
06	180570	X	98102	-0-	-82468	-0-	4689 1	89908 2	Y	3186	3297 0	2 1	132		
							3505 9								
07	162595	X	95500	-0-	-67095	-0-	4531 1	87691 2	Y	2980	2934 0	10 1	168		
							3278 9								
08	131037	X	87897	-0-	-43140	-0-	4036 1	81120 2	Y	2492	2518 0	3 1	139		
							2741 9								
*09	115530	X	78412	-0-	-37118	-0-	3533 1	72462 2	Y	2197	2224 0	4 1	108		
							2417 9								
10	107136	X	75430	-0-	-31706	-0-	3175 1	69876 2	Y	2163	2174 0	5 1	92		
							2379 9								
11	98100	X	66891	-0-	-31209	-0-	1603 1	63230 2	Y	1871	1876 0	7 1	80		
							2058 9								
SAN AMBROSIA F (SA37)				WELL #:	0018H	RRCID -> 298500	COMPL. DATE	09/15/2025	TOTAL	DEPTH	6443	PERF.	6735	-	19698
06	57000	X	47175	-0-	-9825	-0-	1897 1	36393 2	N	8077	8359 0	6 1	365		
							8885 9								
07	45167	X	41280	-0-	-3887	-0-	1627 1	31525 2	N	7389	7285 0	28 1	441		
							8128 9								
08	45167	X	34692	-0-	-10475	-0-	1336 1	26856 2	N	5909	5977 0	9 1	364		
							6500 9								
*09	47190	X	26840	-0-	-20350	-0-	1018 1	20907 2	N	4468	4582 0	10 1	240		
							4915 9								
10	48763	X	26933	-0-	-21830	-0-	934 1	20557 2	N	4947	4950 0	11 1	226		
							5442 9								
11	47190	X	24130	-0-	-23060	-0-	491 1	19325 2	N	3922	3950 0	17 1	181		
							4314 9								
SAN AMBROSIA F (SA44) STATE				WELL #:	1238H	RRCID -> 298660	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	7278	PERF.	7289	-	18016
06	194288	X	66498	-0-	-127790	-0-	2560 1	49142 2	Y	13451	14289 0	13 1	607		
							14796 9								
07	78182	X	62655	-0-	-15527	-0-	2465 1	47723 2	Y	11334	11218 0	46 1	677		
							12467 9								
08	78182	X	58523	-0-	-19659	-0-	2270 1	45594 2	Y	9690	9756 0	14 1	597		
							10659 9								
*09	75660	X	48934	-0-	-26726	-0-	1850 1	37980 2	Y	8276	8412 0	17 1	444		
							9104 9								
10	78182	X	51173	-0-	-27009	-0-	1833 1	40372 2	Y	8153	8204 0	20 1	373		
							8968 9								
11	66510	X	42565	-0-	-23945	-0-	882 1	34834 2	Y	6226	6284 0	28 1	287		
							6849 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997													
BRISCOE B (SA23)				WELL #: 1419H		RRCID -> 298868		COMPL. DATE 04/27/2025		TOTAL DEPTH 7333		PERF. 7249 - 19908					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	68280 X	53487	-0-	-14793	-0-		2180	1	41878	2	Y	8572	9026	0	7	1	387
07	70556 X	51587	-0-	-18969	-0-		9429	9									
08	70556 X	48052	-0-	-22504	-0-		2092	1	40463	2	Y	8211	8078	0	30	1	490
*09	62280 X	43353	-0-	-18927	-0-		9032	9									
							1897	1	38200	2	Y	7232	7267	0	10	1	445
10	61752 X	42057	-0-	-19695	-0-		7955	9									
							1665	1	34220	2	Y	6789	6858	0	12	1	364
11	53490 X	38058	-0-	-15432	-0-		7468	9									
							1503	1	33078	2	Y	6796	6833	0	16	1	311
							7476	9									
							782	1	30828	2	Y	5862	5879	0	24	1	270
							6448	9									
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE				WELL #: 1228H		RRCID -> 298996		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 7253		PERF. N/A					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 01 LEASE		21757		04/19/2025									
BRISCOE RANCH				WELL #: 2069H		RRCID -> 299078		COMPL. DATE 07/04/2025		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 6544 - 19115					
06	59902 X	59902	-0-	-0-	-0-		48801	2	11101	9	N	10092	10537	1			802
07	99076 X	50559	-0-	-48517	-0-		42547	2	8012	9	N	7284	7257	1			829
08	99076 X	52277	-0-	-46799	-0-		42678	2	9599	9	N	8726	8761	1			794
09	74880 X	46413	-0-	-28467	-0-		38058	2	8355	9	N	7595	7683	1			706
10	61907 X	44865	-0-	-17042	-0-		37174	2	7691	9	N	6992	6741	1			957
11	59910 X	-0-	-0-	-59910	-0-						N	5857	5591	1			1223
GALVAN RANCH				WELL #: A914H		RRCID -> 299105		COMPL. DATE 11/18/2025		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 9513 - 22272					
06	SHUT IN	115028	-0-	115028	117916		5197	1	99766	2	N	9150	8796	0			379
07	312771 X	194855	-0-	-117916	-0-		10065	9									
							8738	1	169157	2	N	15418	14899	0	29	1	869
08	181350 X	162805	-0-	-18545	-0-		16960	9									
							7007	1	140816	2	N	13620	13712	0	18	1	759
*09	135298 X	135298	-0-	-0-	-0-		14982	9									
							5699	1	116980	2	N	11472	11646	0	21	1	564
10	181350 X	108628	-0-	-72722	-0-		12619	9									
							4263	1	93808	2	N	9597	9729	0	25	1	407
11	175500 X	90484	-0-	-85016	-0-		10557	9									
							2021	1	79719	2	N	7949	7984	0	31	1	341
							8744	9									
GALVAN RANCH				WELL #: A937H		RRCID -> 299176		COMPL. DATE 07/04/2025		TOTAL DEPTH 9442		PERF. 9612 - 20266					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	162156	-0-	162156	162156		7574	1	146619	2	N	7239	6831	0			408
08	SHUT IN	254621	-0-	254621	416777		7963	9									
							11374	1	228508	2	N	13399	13052	0	8	1	747
*09	624000 X	207223	-0-	-416777	-0-		14739	9									
							9037	1	185424	2	N	11602	11757	0	21	1	571
10	257207 X	205686	-0-	-51521	-0-		12762	9									
							8397	1	184895	2	N	11267	11335	0	25	1	478
11	246420 X	191036	-0-	-55384	-0-		12394	9									
							4474	1	176424	2	N	9216	9262	0	37	1	395
							10138	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB
				//CONT.//	788997									
				WELL #:	A918H	RRCID ->	299200	COMPL. DATE	11/21/2025	TOTAL	DEPTH	9218	PERF.10014	- 21071
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	191686	-0-	191686	270525	8478	1	162693	2	N	18650	18727	0	772
07	482436 X	211911	-0-	-270525	-0-	20515	9	9313	1	N	20251	19822	0	1142
08	188945 X	183308	-0-	-5637	-0-	22276	9	7818	1	N	16668	16857	0	929
*09	182850 X	140451	-0-	-42399	-0-	18335	9	5816	1	N	13896	14115	0	684
10	188945 X	136932	-0-	-52013	-0-	15286	9	5298	1	N	13641	13716	0	579
11	182850 X	114928	-0-	-67922	-0-	15005	9	2549	1	N	10790	10862	0	463
						11869	9							
GALVAN RANCH														
				WELL #:	A919H	RRCID ->	299221	COMPL. DATE	11/23/2025	TOTAL	DEPTH	9402	PERF.10132	- 22100
06	SHUT IN	217984	-0-	217984	358008	9905	1	189982	2	N	16452	17168	0	681
07	585780 X	227772	-0-	-358008	-0-	18097	9	10284	1	N	16789	16471	0	947
08	213565 X	213565	-0-	-0-	-0-	18468	9	9413	1	N	13620	13788	0	759
*09	205590 X	202718	-0-	-2872	-0-	14982	9	8834	1	N	11430	11606	0	562
10	212443 X	166447	-0-	-45996	-0-	12573	9	6751	1	N	10080	10189	0	428
11	205590 X	148578	-0-	-57012	-0-	11088	9	3459	1	N	7879	7936	0	338
						8667	9							
GALVAN RANCH														
				WELL #:	C915H	RRCID ->	299385	COMPL. DATE	08/26/2025	TOTAL	DEPTH	8441	PERF. 8885	- 17387
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	10949	-0-	10949	10949	502	1	10119	2	N	298	281	0	17
*09	SHUT IN	143525	-0-	143525	154474	328	9	6393	1	N	5412	5163	0	266
*10	342160 X	187686	-0-	-154474	-0-	5953	9	7852	1	N	6361	6345	0	270
11	176640 X	140762	-0-	-35878	-0-	6997	9	3341	1	N	5067	5099	0	217
						5574	9							
SAN AMBROSIA D (SA14)														
				WELL #:	3268H	RRCID ->	299454	COMPL. DATE	03/23/2025	TOTAL	DEPTH	6536	PERF. 6506	- 15134
06	130203 X	46501	-0-	-83702	-0-	1752	1	33632	2	N	10106	10967	0	456
07	65441 X	53960	-0-	-11481	-0-	11117	9	2123	1	N	9788	9625	0	584
08	47023 X	47023	-0-	-0-	-0-	10767	9	1776	1	N	8669	8707	0	534
*09	70140 X	41113	-0-	-29027	-0-	9536	9	1540	1	N	7250	7380	0	389
10	72478 X	37055	-0-	-35423	-0-	7975	9	1287	1	N	6768	6831	0	309
11	52230 X	30663	-0-	-21567	-0-	7445	9	610	1	N	5459	5492	0	252
						6005	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997														
GALVAN RANCH				WELL #:		A916H		RRCID -> 299483		COMPL. DATE 11/18/2025				TOTAL DEPTH 9185		PERF. 9588 - 23282				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	156096	-0-		156096	161924				7035	1	134958	2	N	12821	12352	0	1	1	531
07	417290 X	255366	-0-		-161924	-0-				14103	9									
08	237615 X	224866	-0-		-12749	-0-				11417	1	221062	2	N	20806	20124	0	40	1	1173
*09	174374 X	174374	-0-	-0-	-0-	-0-				22887	9									
										9727	1	195490	2	N	17863	18017	0	24	1	995
10	237615 X	160770	-0-		-76845	-0-				19649	9									
11	229950 X	131521	-0-	-98429	-0-	-0-				7364	1	151111	2	N	14454	14710	0	28	1	711
										15899	9									
										6364	1	140081	2	N	13023	13150	0	31	1	553
										14325	9									
										2973	1	117287	2	N	10237	10309	0	42	1	439
										11261	9									
GALVAN RANCH				WELL #:		C913H		RRCID -> 299484		COMPL. DATE 02/07/2025				TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	7612	-0-		7612	7612				352	1	7106	2	N	140	132	0			8
*09	SHUT IN	116597	-0-	116597	124209					154	9									
										5231	1	107336	2	N	3664	3492	0		180	
10	SHUT IN	168867	-0-		168867	293076				4030	9									
11	SHUT IN	96278	-0-	96278	389354					7098	1	156267	2	N	5002	4962	0	8	1	212
										5502	9									
										2304	1	90953	2	N	2746	2824	0	16	1	118
										3021	9									
GALVAN RANCH				WELL #:		A941H		RRCID -> 299557		COMPL. DATE 07/04/2025				TOTAL DEPTH 9404		PERF. 9612 - 20119				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	109438	-0-		109438	109438				5124	1	99211	2	N	4639	4377	0			262
08	SHUT IN	238938	-0-		238938	348376				5103	9									
*09	571364 X	222988	-0-	-348376	-0-	-0-				10750	1	215980	2	N	11098	10737	0	5	1	618
										12208	9									
10	239413 X	210016	-0-		-29397	-0-				9834	1	201803	2	N	10319	10412	0	17	1	508
11	231240 X	180197	-0-	-51043	-0-	-0-				11351	9									
										8687	1	191242	2	N	9170	9267	0	22	1	389
										10087	9									
										4260	1	168097	2	N	7127	7180	0	30	1	306
										7840	9									
SAN AMBROSIA D (SA15)				WELL #:		3279H		RRCID -> 299595		COMPL. DATE 05/10/2025				TOTAL DEPTH 6406		PERF. 6571 - 14737				
06	0	21243	-0-		21243	41046				817	1	15645	2	N	4346	4479	0	3	1	196
07	77428 X	36382	-0-		-41046	-0-				4781	9									
08	28861 X	26304	-0-		-2557	-0-				1416	1	27399	2	N	6879	6649	0	15	1	411
*09	27930 X	18471	-0-	-9459	-0-	-0-				7567	9									
										976	1	19624	2	N	5185	5268	0	9	1	319
10	28861 X	17345	-0-		-11516	-0-				5704	9									
11	27930 X	15518	-0-	-12412	-0-	-0-				658	1	13500	2	N	3921	4021	0	9	1	210
										4313	9									
										573	1	12613	2	N	3781	3809	0	9	1	173
										4159	9									
										296	1	11701	2	N	3201	3213	0	13	1	148
										3521	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C		WELL #: 59M		RRCID -> 299604		COMPL. DATE 03/02/2025		TOTAL DEPTH 6534 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE C		WELL #: 0018H		RRCID -> 299618		COMPL. DATE 03/11/2025		TOTAL DEPTH 6421 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE C		WELL #: 0039H		RRCID -> 299702		COMPL. DATE 03/19/2025		TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE C		WELL #: 0028H		RRCID -> 299704		COMPL. DATE 03/25/2025		TOTAL DEPTH 6394 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE C		WELL #: 0049H		RRCID -> 299804		COMPL. DATE 04/01/2025		TOTAL DEPTH 6269 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE C (SA25)		WELL #: 0059H		RRCID -> 299851		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH 6242 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE C (SA26)		WELL #: 0048H		RRCID -> 299903		COMPL. DATE 04/18/2025		TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1803

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997															
BRISCOE C (SA27)			WELL #:		0069H	RRCID -> 299904		COMPL. DATE 04/27/2025		TOTAL DEPTH		6268		PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE C (SA28)			WELL #:		0038H	RRCID -> 299905		COMPL. DATE 05/06/2025		TOTAL DEPTH		6402		PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAN AMBROSIA F (SA38)			WELL #:		0039H	RRCID -> 299962		COMPL. DATE 09/16/2025		TOTAL DEPTH		6318		PERF. 6732 - 19597						
06	88432 X	88432	-0-	-0-	-0-	3259	1	62533	2	N	20582	21011	0	12	1	929				
						22640	9													
07	88609 X	88609	-0-	-0-	-0-	3364	1	65117	2	N	18298	18063	0	71	1	1093				
						20128	9													
08	75826 X	75826	-0-	-0-	-0-	2841	1	57071	2	N	14467	14646	0	23	1	891				
						15914	9													
*09	66180 X	56446	-0-	-9734	-0-	2067	1	42430	2	N	10863	11146	0	25	1	583				
						11949	9													
10	68386 X	56643	-0-	-11743	-0-	1920	1	42291	2	N	11302	11342	0	26	1	517				
						12432	9													
11	66180 X	48300	-0-	-17880	-0-	949	1	37466	2	N	8986	9050	0	39	1	414				
						9885	9													
SAN AMBROSIA D (SA16)			WELL #:		3288H	RRCID -> 300111		COMPL. DATE 03/23/2025		TOTAL DEPTH		6543		PERF. 6676 - 14949						
03	0	7809	-0-	7809	7809	281	1	5486	2	N	1856	1733	0			123				
						2042	9													
04	0	51536	-0-	51536	59345	1827	1	36663	2	N	11860	11280	0	3	1	700				
						13046	9													
05	0	62278	-0-	62278	121623	2271	1	43665	2	N	14856	14374	0	9	1	1173				
						16342	9													
06	0	28402	-0-	28402	150025	1023	1	19635	2	N	7040	7885	0	10	1	318				
						7744	9													
07	0	39167	-0-	39167	189192	1504	1	29137	2	N	7751	7582	0	24	1	463				
						8526	9													
08	0	35800	-0-	35800	224992	1323	1	26575	2	N	7184	7195	0	10	1	442				
						7902	9													
*09	256843 X	31851	-0-	-224992	-0-	1163	1	23840	2	N	6225	6321	0	12	1	334				
						6848	9													
10	29113 X	29113	-0-	-0-	-0-	988	1	21799	2	N	5751	5807	0	15	1	263				
						6326	9													
11	26100 X	24561	-0-	-1539	-0-	476	1	18722	2	N	4875	4893	0	20	1	225				
						5363	9													

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE				WELL #:	1228H	RRCID ->	300295	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	7253	PERF.	7370	- 17114
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	63108 X	63108	-0-	-0-	-0-	2349 15666	1 9	45093	2	N	14242	15230	0	14	1 643
07	65385 X	65385	-0-	-0-	-0-	2557 13306	1 9	49522	2	N	12096	11968	0	49	1 722
08	55857 X	55857	-0-	-0-	-0-	2137 10740	1 9	42980	2	N	9764	9870	0	15	1 601
*09	44693 X	44693	-0-	-0-	-0-	1664 8878	1 9	34151	2	N	8071	8222	0	17	1 433
10	56637 X	44624	-0-	-12013	-0-	1570 8484	1 9	34570	2	N	7713	7774	0	19	1 353
11	54810 X	39338	-0-	-15472	-0-	808 6723	1 9	31807	2	N	6112	6156	0	27	1 282
SAN AMBROSIA F (SA43) STATE				WELL #:	1219H	RRCID ->	300296	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	7086	PERF.	7485	- 17263
06	100819 X	100819	-0-	-0-	-0-	3648 27212	1 9	69959	2	N	24738	26114	0	22	1 1117
07	95321 X	95321	-0-	-0-	-0-	3577 22519	1 9	69225	2	N	20472	20282	0	85	1 1222
08	82682 X	82682	-0-	-0-	-0-	3099 17322	1 9	62261	2	N	15747	15974	0	25	1 970
*09	68828 X	68828	-0-	-0-	-0-	2556 13852	1 9	52420	2	N	12593	12860	0	27	1 676
*10	78849 X	78849	-0-	-0-	-0-	2826 13847	1 9	62176	2	N	12588	12658	0	30	1 576
*11	70277 X	70277	-0-	-0-	-0-	1482 10282	1 9	58513	2	N	9347	9448	0	44	1 431
BRISCOE B (SA31)				WELL #:	2629H	RRCID ->	300300	COMPL. DATE	06/23/2025	TOTAL	DEPTH	6629	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN AMBROSIA F (SA45) STATE				WELL #:	1229H	RRCID ->	300376	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	7146	PERF.	7174	- 18281
*04	91440 X	49617	-0-	-41823	-0-	1764 12507	1 9	35346	2	N	11370	10699	0		671
*05	150872 X	150872	-0-	-0-	-0-	5703 35423	1 9	109746	2	N	32203	30322	0	9	1 2543
*06	135394 X	135394	-0-	-0-	-0-	5001 34401	1 9	95992	2	N	31274	32383	0	22	1 1412
*07	124877 X	124877	-0-	-0-	-0-	4587 31507	1 9	88783	2	N	28643	28237	0	108	1 1710
*08	111355 X	111355	-0-	-0-	-0-	4047 26023	1 9	81285	2	N	23657	23874	0	36	1 1457
*09	94696 X	94696	-0-	-0-	-0-	3396 21638	1 9	69662	2	N	19671	20032	0	40	1 1056
*10	111914 X	111914	-0-	-0-	-0-	3865 22949	1 9	85100	2	N	20863	20918	0	47	1 954
*11	114722 X	114722	-0-	-0-	-0-	2355 19498	1 9	92869	2	N	17725	17789	0	73	1 817

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
BRISCOE B (SA30)			WELL #:		2618H	RRCID -> 300409		COMPL. DATE 07/03/2025		TOTAL DEPTH 6747		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE B (SA29)			WELL #:		2609H	RRCID -> 300553		COMPL. DATE 07/12/2025		TOTAL DEPTH 6592		PERF. N/A			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE B (SA28)			WELL #:		2598H	RRCID -> 300564		COMPL. DATE 07/22/2025		TOTAL DEPTH 6724		PERF. N/A			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE B (SA24)			WELL #:		2359H	RRCID -> 300628		COMPL. DATE 08/03/2025		TOTAL DEPTH 6846		PERF. 7216 - 20857			
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	131841	-0-	131841	131841	2586 27249	1 9	102006	2	N	24772	25100 0	121 1	1142
BRISCOE B (SA26)			WELL #:		2349H	RRCID -> 300629		COMPL. DATE 08/05/2025		TOTAL DEPTH 6795		PERF. 7140 - 19227			
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	105561	-0-	105561	105561	2018 23848	1 9	79695	2	N	21680	22001 0	109 1	1000
BRISCOE B (SA25)			WELL #:		2348H	RRCID -> 300639		COMPL. DATE 08/03/2025		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 7268 - 17594			
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	64998	-0-	64998	64998	1235 15029	1 9	48734	2	N	13663	13767 0	61 1	630
SAN AMBROSIA F			WELL #:		2049H	RRCID -> 300644		COMPL. DATE 06/17/2025		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 6531 - 17365			
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	110071	-0-	110071	110071	2195 21322	1 9	86554	2	N	19384	19670 0	97 1	894

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997														
SAN AMBROSIA F		WELL #:		2058H	RRCID -> 300655		COMPL. DATE 06/17/2025		TOTAL DEPTH 6795		PERF. 6879 - 18049							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	60150 X	NO RPT	-0-	-60150	-0-							N	NO RPT					-0-
*07	62155 X	NO RPT	-0-	-62155	-0-							N	NO RPT					-0-
*08	62155 X	NO RPT	-0-	-62155	-0-							N	NO RPT					-0-
*09	60150 X	NO RPT	-0-	-60150	-0-							N	NO RPT					-0-
*10	62155 X	NO RPT	-0-	-62155	-0-							N	NO RPT					-0-
*11	60150 X	NO RPT	-0-	-60150	-0-							N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA33) STATE				WELL #:		1588H		RRCID -> 300691		COMPL. DATE 08/07/2025		TOTAL DEPTH 7735		PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TROUBADOUR OPERATING, LLC				871292														
CACTUS JACK				WELL #:		101H		RRCID -> 298621		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL DEPTH 9383		PERF.10092 - 19285				
06	60120 X	51923	-0-	-8197	-0-	3083	1	45444	2	N	3087	3192	1					215
						3396	9											
07	57009 X	50910	-0-	-6099	-0-	3331	1	44435	2	N	2858	2858	1					215
						3144	9											
08	55924 X	20672	-0-	-35252	-0-	1931	1	17566	2	N	1068	1083	1					200
						1175	9											
09	54000 X	37378	-0-	-16622	-0-	35066	2	2312	9	N	2102	2110	1					192
10	55800 X	44320	-0-	-11480	-0-	2689	1	38043	2	N	3262	3311	1					143
						3588	9											
11	51930 X	NO RPT	-0-	-51930	-0-					N	NO RPT							143

CACTUS JACK				WELL #:		102H		RRCID -> 298622		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL DEPTH 9311		PERF. 9890 - 17465				
06	55350 X	54494	-0-	-856	-0-	3188	1	46993	2	N	3921	4044	1					260
						4313	9											
07	54963 X	53436	-0-	-1527	-0-	3448	1	45992	2	N	3633	3622	1					271
						3996	9											
08	56823 X	33755	-0-	-23068	-0-	3200	1	29110	2	N	1314	1352	1					233
						1445	9											
09	54990 X	45168	-0-	-9822	-0-	42044	2	3124	9	N	2840	2776	1					297
10	56823 X	44400	-0-	-12423	-0-	2661	1	37656	2	N	3712	3838	1					171
						4083	9											
11	54480 X	NO RPT	-0-	-54480	-0-					N	NO RPT							171

CACTUS JACK				WELL #:		103H		RRCID -> 298722		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL DEPTH 9384		PERF.10322 - 20203				
06	73980 X	72678	-0-	-1302	-0-	4232	1	62386	2	N	5509	5722	1					362
						6060	9											
07	71105 X	71105	-0-	-0-	-0-	4579	1	61070	2	N	4960	4951	1					371
						5456	9											
08	74307 X	40311	-0-	-33996	-0-	3761	1	34211	2	N	2126	2091	1					406
						2339	9											
09	72690 X	50093	-0-	-22597	-0-	46339	2	3754	9	N	3413	3545	1					274
10	75113 X	61663	-0-	-13450	-0-	3689	1	52204	2	N	5245	5314	1					205
						5770	9											
11	72690 X	NO RPT	-0-	-72690	-0-					N	NO RPT							205

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
TROUBADOUR OPERATING, LLC				//CONT.//		871292													
JOHN GARNER RANCH				WELL #:		203H	RRCID ->	300276	COMPL. DATE	12/28/2024	TOTAL	DEPTH	9109	PERF.10081 - 20030					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0	115197	-0-	115197		856089	98343	2	16854	9	N	N	15322	15611	1			197	
07	0	108244	-0-	108244		964333	92518	2	15726	9	N	N	14296	13998	1			495	
08	0	96119	-0-	96119		1060452	82711	2	13408	9	N	N	12189	12235	1			449	
09	0	83070	-0-	83070		1143522	71389	2	11681	9	N	N	10619	10875	1			193	
10	1216283 X	72761	-0-	-1143522		-0-	60996	2	11765	9	N	N	10695	10561	1			327	
11	141810 X	NO RPT	-0-	-141810		-0-					N	N	NO RPT					327	
JOHN GARNER RANCH				WELL #:		202H	RRCID ->	300339	COMPL. DATE	12/23/2024	TOTAL	DEPTH	9117	PERF. 9617 - 19539					
06	0	94122	-0-	94122		738830	78872	2	15250	9	N	N	13864	14110	1			185	
07	0	84668	-0-	84668		823498	70892	2	13776	9	N	N	12524	12269	1			440	
08	0	67452	-0-	67452		890950	55717	2	11735	9	N	N	10668	10721	1			387	
09	0	64244	-0-	64244		955194	53116	2	11128	9	N	N	10116	10323	1			180	
10	1023139 X	67945	-0-	-955194		-0-	56254	2	11691	9	N	N	10628	10420	1			388	
11	115050 X	NO RPT	-0-	-115050		-0-					N	N	NO RPT					388	
JOHN GARNER RANCH				WELL #:		201H	RRCID ->	300354	COMPL. DATE	12/23/2024	TOTAL	DEPTH	9118	PERF. 9505 - 19374					
06	0	27101	-0-	27101		507849	21228	2	5873	9	N	N	5339	5267	1			72	
07	0	46067	-0-	46067		553916	38519	2	7548	9	N	N	6862	6692	1			242	
08	0	44656	-0-	44656		598572	37217	2	7439	9	N	N	6763	6757	1			248	
09	0	43291	-0-	43291		641863	36032	2	7259	9	N	N	6599	6729	1			118	
10	685176 X	43313	-0-	-641863		-0-	35571	2	7742	9	N	N	7038	6910	1			246	
11	73470 X	NO RPT	-0-	-73470		-0-					N	N	NO RPT					246	
LOS ANGELES (4700)				54941 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE									
REPUBLIC EES, LLC				702639															
TERVITA LOS ANGELES TRD				WELL #:		1	RRCID ->	265589	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4804 - 5070					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					-0-	
LOS CUATROS (JAMES LIME)				54948 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
BAYLOR OPERATING, LLC				058832															
CPL				WELL #:		1	RRCID ->	147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL	DEPTH	6863	PERF. 6525 - 6575					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					13	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					13	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					13	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					13	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					13	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					13	
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691															
LAS VEGAS RANCH				WELL #:		3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL	DEPTH	6436	PERF. 6190 - 6262					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					42	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					42	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					42	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					42	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					42	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	N	NO RPT					42	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK			
BAYLOR OPERATING, LLC				058832						
MAVERICK COUNTY				WELL #:	3	RRCID -> 075783	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

MAVERICK COUNTY				WELL #:	5	RRCID -> 075785	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6508 - 7763
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	1	RRCID -> 076702	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6404 - 7464
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	4	RRCID -> 079021	COMPL. DATE 09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5950 - 6676
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	5	RRCID -> 080425	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6000 - 7640
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

COOPER, J. L.				WELL #:	1061	RRCID -> 111684	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6470 - 6726
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

LEDDY				WELL #:	1	RRCID -> 171076	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6805 - 8020
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//				54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK								
AMRWR, LLC				102699															
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 081977	COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL	DEPTH	7001	PERF.	6196	-	7001				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOS CUATROS				WELL #:	1H	RRCID -> 272029	COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL	DEPTH	6900	PERF.	7485	-	11640				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FIELD PETROLEUM CORP.				266906															
BURR "D"				WELL #:	1H	RRCID -> 252815	COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL	DEPTH	8046	PERF.	6933	-	7973				
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	3302	2				N	-0-					56	
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	3132	2				N	-0-					56	
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	3464	2				N	-0-					56	
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	3610	2				N	-0-					56	
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	3516	2				N	-0-					56	
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	-0-	3283	2				N	-0-					56	

MAVERICK MUDLOGGING				534196															
BURR RANCH -7-				WELL #:	1A	RRCID -> 077334	COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL	DEPTH	7072	PERF.	6340	-	6923				
06	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	-0-	1766	2	25	9	N	23						217	
07	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	-0-	1784	2	22	9	N	20						237	
08	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	-0-	1790	2	12	9	N	11	173	1				75	
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2	7	9	N	6						81	
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	-0-					N	NO RPT						81	
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	-0-					N	NO RPT						81	

BURR ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 077342	COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL	DEPTH	7475	PERF.	6592	-	6959				
06	420 N	223	-0-	-197	-0-	-0-	223	2			N	-0-						21	
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	-0-	243	2			N	-0-						21	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	N	10						31	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	15	9	N	14						45	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT						45	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT						45	

QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588															
MAVERICK COUNTY				WELL #:	2	RRCID -> 076701	COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL	DEPTH	7281	PERF.	6492	-	6714				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				//CONT.//	54948 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
RIO GRAND EXPLORATION, LLC					712691													
LAS VEGAS RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 082178		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH		6422	PERF. 5809 - 6132					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50	
LAS VEGAS RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 142592		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH		6295	PERF. 5974 - 5984					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42	
XOG OPERATING LLC					945921													
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	3	RRCID -> 079445		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH		6705	PERF. 6678 - 6822					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME				WELL #:	1	RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH		6980	PERF. 6182 - 6980					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
RITCHIE, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH		6509	PERF. 5913 - 6167					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LULING-BRANYON (1700)					55679 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GUADALUPE				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710													
TABOR W. H.				WELL #:	62	RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH		2060	PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

LULING-BRANYON (1700)				//CONT.//	55679 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710											
TABOR W. H.				WELL #:	64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER, MATTIE				WELL #:	15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSET-TILLER				WELL #:	16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	1785	-	1887	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO)					55960 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
WILLIAMSON OPERATING CO.					925911											
LYLES, LORA				WELL #:	7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF.	416	-	432	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.G. (OLMOS 3900)					56145 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
2 D OIL & GAS LLC					953828											
MCARTY				WELL #:	1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4156	-	4224	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)					56157 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.					035060											
ALKEK				WELL #:	4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459	-	2520	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 035060																			
ALKEK WELL #: 8										RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALKEK WELL #: 10										RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHNSTON UNIT WELL #: 15										RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHNSTON UNIT WELL #: 18										RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALKEK WELL #: 16										RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ESPADA OPERATING LLC 254277																			
BANDERA ALKEK WELL #: 2307										RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544		PERF. 2404 - 3313			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAGUELLITOS (5900)		56794 485	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053								
WITHERS		WELL #:	RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001										
MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
C&E PRODUCTION, LLC		120529								
MEYERS SWD		WELL #:	RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY		843153								
SEARCY		WELL #:	RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)		57879 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY		843153								
SEARCY		WELL #:	RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MASSIE (STRAWN)		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HENRY PETROLEUM LLC		378641								
COLE, B. J.		WELL #:	RRCID -> 146211		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404			
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170 2				-0-
07	3720 X	350	-0-	-3370	-0-	350 2				-0-
08	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2				-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					-0-
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					-0-
WEST "E"		WELL #:	RRCID -> 152294		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548			
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2				-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2				-0-
09	960 N	699	-0-	-261	-0-	699 2				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//			58112 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
HENRY PETROLEUM LLC			//CONT.//			378641													
COLE, B.J.			WELL #:			3			RRCID -> 214673			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OXY USA WTP LP WEST -A-					630555														
					WELL #:			1			RRCID -> 089655			COMPL. DATE 01/23/1991			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321		
06		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-			3907	2		N	-0-					-0-	
07		775 X	310	-0-	-465	-0-			310	2		N	-0-					-0-	
08		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-			2573	2		N	-0-					-0-	
09		750 X	159	-0-	-591	-0-			159	2		N	-0-					-0-	
10		775 X	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					-0-	
11		750 X	679	-0-	-71	-0-			679	2		N	-0-					-0-	
WEST B					WELL #:			1			RRCID -> 093366			COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171		
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-			644	2		N	-0-					-0-	
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-			43	2		N	-0-					-0-	
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-			328	2		N	-0-					-0-	
09		300 N	141	-0-	-159	-0-			141	2		N	-0-					-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
11		300 N	145	-0-	-155	-0-			145	2		N	-0-					-0-	
WEST -D-					WELL #:			1			RRCID -> 099210			COMPL. DATE 07/14/1990			TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340		
06		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-			1538	2		N	-0-					-0-	
07		1550 X	85	-0-	-1465	-0-			85	2		N	-0-					-0-	
08		1085 X	405	-0-	-680	-0-			405	2		N	-0-					-0-	
09		1500 X	326	-0-	-1174	-0-			326	2		N	-0-					-0-	
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-					-0-	
11		390 N	303	-0-	-87	-0-			303	2		N	-0-					-0-	
WEST -D-					WELL #:			2			RRCID -> 102469			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525		
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-			697	2		N	-0-					-0-	
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35	2		N	-0-					-0-	
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-			602	2		N	-0-					-0-	
09		690 N	170	-0-	-520	-0-			170	2		N	-0-					-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
11		570 N	174	-0-	-396	-0-			174	2		N	-0-					-0-	
WEST "C"					WELL #:			2			RRCID -> 103543			COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240		
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-			171	2		N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-			217	2		N	-0-					-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-			141	2		N	-0-					-0-	

MASSIE (STRAWN)				//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE								
OXY USA WTP LP				//CONT.// 630555																
WEST -A-				WELL #:		2		RRCID -> 104731		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 11617		PERF.11294 - 11550						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2				N	-0-					-0-	
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2				N	-0-					-0-	
09	600 N	186	-0-	-0-	-414	-0-	-0-	186	2				N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	660 N	255	-0-	-0-	-405	-0-	-0-	255	2				N	-0-					-0-	
WEST "C"				WELL #:		4		RRCID -> 149238		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 11555		PERF.11188 - 11410						
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2				N	-0-					-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2				N	-0-					-0-	
09	870 N	451	-0-	-0-	-419	-0-	-0-	451	2				N	-0-					-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	870 N	344	-0-	-0-	-526	-0-	-0-	344	2				N	-0-					-0-	
WEST "C"				WELL #:		3		RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11264 - 11458						
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-					-0-	
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	
08	527 N	481	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	481	2				N	-0-					-0-	
09	450 N	128	-0-	-0-	-322	-0-	-0-	128	2				N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	480 N	203	-0-	-0-	-277	-0-	-0-	203	2				N	-0-					-0-	
WEST -D-				WELL #:		3		RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11298 - 11520						
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2				N	-0-					-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-	
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2				N	-0-					-0-	
09	570 N	173	-0-	-0-	-397	-0-	-0-	173	2				N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	660 N	262	-0-	-0-	-398	-0-	-0-	262	2				N	-0-					-0-	
WEST B				WELL #:		2		RRCID -> 160123		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11134 - 11378						
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2				N	-0-					-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-					-0-	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					-0-	
WEST "C"				WELL #:		5		RRCID -> 168638		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11648		PERF.11069 - 11271						
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2				N	-0-					-0-	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-					-0-	
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2				N	-0-					-0-	
09	1320 N	415	-0-	-0-	-905	-0-	-0-	415	2				N	-0-					-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	990 N	142	-0-	-0-	-848	-0-	-0-	142	2				N	-0-					-0-	
WEST "C"				WELL #:		6		RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 11692		PERF.11260 - 11428						
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2				N	-0-					-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	360 N	79	-0-	-0-	-281	-0-	-0-	79	2				N	-0-					-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555														
WEST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	660 N	225	-0-	-435	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	750 N	102	-0-	-648	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WEST -D-		WELL #: 4		RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464								
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	360 N	213	-0-	-147	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	360 N	109	-0-	-251	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WEST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465								
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

WEST B		WELL #: 3		RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400								
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1070	-0-	-418	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	110	-0-	-1300	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	427	-0-	-623	-0-	427	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//	58112 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218														
ACTON, PAMELA				WELL #:	1	RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11209 - 11522							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	2	RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11262 - 11490							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10955 - 11231							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ACTON, PAMELA				WELL #:	2	RRCID -> 103401		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11101 - 11173					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	3	RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10892 - 11008							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	2	RRCID -> 104730		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11259 - 11546							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	3	RRCID -> 105972		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 12044		PERF.11246 - 11486							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//	58112 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218													
ACTON, PAMELA				WELL #:	3	RRCID -> 106432		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL	DEPTH 11822	PERF.11313	- 11756					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	456	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	5	RRCID -> 107525		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL	DEPTH 12269	PERF.11566	- 11734					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	154	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	4	RRCID -> 148510		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL	DEPTH 11500	PERF.11130	- 11230					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	66	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	5	RRCID -> 149282		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL	DEPTH 11350	PERF.10942	- 11070					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	408	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	7	RRCID -> 150571		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL	DEPTH 11595	PERF.11270	- 11513					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	163	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARLEY, JESS "B"				WELL #:	1	RRCID -> 151313		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL	DEPTH 11300	PERF.11042	- 11230					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	4	RRCID -> 152991		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL	DEPTH 11473	PERF.11300	- 11473					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	312	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL	DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL	DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC WEST, WAYNE RANCH "B"														
		//CONT.//		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		//CONT.//		760218										
		WELL #:		10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11384 - 11637		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		172	N	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"														
		WELL #:		8		RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11392		
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		456	N	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST, WAYNE RANCH "B"														
		WELL #:		9		RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11050 - 11375		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		487	N	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MARLEY '68'														
		WELL #:		1H		RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086		PERF.11365 - 14086		
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		1186	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		9		RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737		PERF.11357 - 11737		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		303	N	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"														
		WELL #:		7		RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF.10871 - 11200		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		111	N	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		10H		RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11366 - 13457		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		277	N	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2					-0-
11		118	N	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 11348	PERF.11001 - 11348			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11400	PERF.10950 - 11400			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID -> 173846		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11240	PERF.10873 - 11240			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID -> 173849		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 10995	PERF.10995 - 11275			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYA (S.M.D.)				58584 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
PICKENS-COFFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2088 - 2112			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)				58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
INDIGO PETROLEUM, LLC				423832									
MAYFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 224626		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10080	PERF. 8980 - 9012			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)				//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
INDIGO PETROLEUM, LLC				//CONT.//		423832										
MAYFIELD "E"				WELL #:		1	RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
MAYFIELD "206"				WELL #:		1H	RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410					
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
MAYFIELD "A"				WELL #:		2H	RRCID -> 231908		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733					
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
MEDINA (900)				60190 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
MEDINA GAS COMPANY				558778												
SCHMIDT, CHESTER R.				WELL #:		1	RRCID -> 064609		COMPL. DATE 10/01/1961		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001					
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
MILANO, EAST (BUDA)				61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ARBOL RESOURCES, INC.				028726												
BURNITT, PAULINE D.				WELL #:		1	RRCID -> 124756		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279					
06	2099 N	2099		-0-	-0-		-0-	2099	2		N		-0-			232
07	1736 N	2264		-0-	528		-0-	2264	2		N		-0-			232
08	2017 N	2017		-0-	-0-		-0-	2017	2		N		-0-			232
09	1881 N	1881		-0-	-0-		-0-	1881	2		N		-0-			232
10	1774 N	1774		-0-	-0-		-0-	1774	2		N		-0-	182 1		50
11	1680 N	NO RPT		-0-	-1680		-0-				N		NO RPT			50
CRISTINA				WELL #:		1	RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321					
06	630 N	499		-0-	-131		-0-	499	2		N		-0-			24
07	682 N	294		-0-	-388		-0-	294	2		N		-0-			24
08	651 N	346		-0-	-305		-0-	346	2		N		-0-			24
09	510 N	433		-0-	-77		-0-	433	2		N		-0-			24
10	487 N	487		-0-	-0-		-0-	487	2		N		-0-			24
11	330 N	NO RPT		-0-	-330		-0-				N		NO RPT			24

MILANO, EAST (BUDA)			//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
ARBOL RESOURCES, INC.			//CONT.//		028726													
BURNITT, PAULINE D.			WELL #:		3	RRCID -> 191127	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302	-	4340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-		1097	2			N	-0-					-0-
07	527 N	1170	-0-	-0-	643	-0-		1170	2			N	-0-					-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-		1066	2			N	-0-					-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-		660	2			N	-0-					-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-		697	2			N	-0-					-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-0-	-510	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC					076738													
BLACKBURN HUFF					WELL #:		1	RRCID -> 186571	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960	-	5974				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE					61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MILAM						
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.					169786													
JEFFRY "A"					WELL #:		1	RRCID -> 128641	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260	-	1280				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC					182068													
WENZEL, BENNIE -B-					WELL #:		2	RRCID -> 147012	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEDMAN OIL & GAS CO.					816730													
PRATT, S. C. "B"					WELL #:		2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982	-	992				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEDMAN, S. C. "B"					WELL #:		1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944	-	966				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM			
TEJAS EXPLORATION INC.				841275							
BEATHARD, EARL		WELL #:		3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 1415	PERF. 1298	-	1320	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10546	-	10619	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156				181	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156				181	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156				181	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156				181	
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156				181	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				181	
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275							
HALSELL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
MILBY		WELL #:		1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2118	-	2130	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
MILBY		WELL #:		2	RRCID -> 141477	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2060	-	2102	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
MILBY		WELL #:		4	RRCID -> 141578	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2236	PERF. 2100	-	2114	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-	

PANDALE (CANYON SAND)				68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824								
MILLS -129-				WELL #: 1	RRCID -> 066927	COMPL. DATE 12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 2574	-	2878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MILLS -128-				WELL #: 1	RRCID -> 071142	COMPL. DATE 10/12/1976	TOTAL DEPTH	17511	PERF. N/A			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660								
BUNGER "30"				WELL #: 5	RRCID -> 196012	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4012	-	4298	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #: 1	RRCID -> 196157	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3590	-	3966	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-
BUNGER "30"				WELL #: 1	RRCID -> 196271	COMPL. DATE 06/07/2003	TOTAL DEPTH	4192	PERF. 4004	-	4109	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
BUNGER "30"				WELL #: 2	RRCID -> 196272	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2866	-	3700	
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-		-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-		-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-		-0-
10	1116 N	545	-0-	-571	-0-	545	2		N	-0-		-0-
11	1080 N	892	-0-	-188	-0-	892	2		N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660									
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-
MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-	-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-	-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-	-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-	-0-
BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//		935660										
BUNGER "30"				WELL #:		9	RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL	DEPTH	4780	PERF. 3172	-	4538
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-			
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-			
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-			
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-			
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-			
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-			

MILLS TRUST "19"				WELL #:		4	RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL	DEPTH	4436	PERF. 3022	-	3970
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-			
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-			
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-			
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-			
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-			

MILLS TRUST "126"				WELL #:		3	RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 3216	-	4214
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-			
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-			
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-			
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-			
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-			
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-			

BUNGER "30"				WELL #:		6	RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 3609	-	4305
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-			
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-			
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-			
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-			
10	682 N	324	-0-	-358	-0-	324	2		N	-0-			-0-			
11	660 N	531	-0-	-129	-0-	531	2		N	-0-			-0-			

MILLS TRUST "19"				WELL #:		10	RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL	DEPTH	4510	PERF. 4050	-	4320
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-			
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-			
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-			
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-			
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-			

BUNGER "30"				WELL #:		7	RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 3166	-	4458
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-			
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-			
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-			
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-			
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-			
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-			

MILLS TRUST "19"				WELL #:		5	RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL	DEPTH	4790	PERF. 3258	-	3954
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-			
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-			
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-			
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-			
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-			

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.//	68804 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//	935660															
BUNGER "30"				WELL #:	10	RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL	DEPTH	4725	PERF.	3886 -	4407					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-						-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-						-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-						-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-						-0-
10	31 N	24	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	24	2				N	-0-						-0-
11	30 N	20	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	20	2				N	-0-						-0-
MILLS TRUST "19"					WELL #:	9	RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL	DEPTH	4713	PERF.	3458 -	3908				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BUNGER "30"					WELL #:	11	RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL	DEPTH	4713	PERF.	3892 -	4544				
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-						-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-						-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-						-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-						-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-						-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-						-0-
PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)					69882 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GONZALES						
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.					216913															
TUCH UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 220501		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL	DEPTH	7620	PERF.	7364 -	7611				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868					N	NO RPT								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868					N	NO RPT								-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868					N	NO RPT								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868					N	NO RPT								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868					N	NO RPT								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868					N	NO RPT								-0-
PEARSALL (AUSTIN CHALK)					69981 125	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: FRIIO						
FLINT OAK ENERGY, LLC					273933															
LASITER-WOOD ET AL UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 257597		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL	DEPTH	9330	PERF.	6032 -	9330				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								-0-
BAGGETT UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL	DEPTH	8318	PERF.	6224 -	6573				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-								-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	69981 125	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: FRIO			
TRINITY OPERATING (USG), LLC					870209								
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69				WELL #:	1H	RRCID ->	296783	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	6392 - 11110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-		100
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	501					N	-0-		100
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	501					N	-0-		100
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	501										
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	501					N	-0-		100
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	501					N	-0-		100
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	501					N	-0-		100
BOWMAN-ANDERSON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	298363	COMPL. DATE	03/29/2015	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6466 - 11229
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
VERDUN OIL & GAS LLC				884566									
MORO CREEK				WELL #:	3411H	RRCID ->	298788	COMPL. DATE	08/20/2024	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7069 - 16926
06	16920 X	10327	-0-	-6593	-0-	837 1	5670 2	N	3406	3397 0			71
07	17484 X	7231	-0-	-10253 B	-0-	73 4	3747 9	N	2990	3000 0			61
08	11873 X	6075	-0-	-5798 B	-0-	602 1	3204 2	N	2867	2852 0			76
09	11490 X	6872	-0-	-4618 B	-0-	136 4	3289 9	N	2039	2089 0			26
10	0	7253	-0-	7253 B	7253	509 1	2350 2	N	1990	1986 0			30
11	0	5661	-0-	5661 B	12914	62 4	3154 9	N	1656	1668 0			18
						567 1	4039 2	N					
						23 4	2243 9	N					
						569 1	4451 2	N					
						44 4	2189 9	N					
						429 1	3251 2	N					
						159 4	1822 9	N					
PEARSALL (BUDA LIME)				69981 250									
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
SHINER RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	230632	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7811 - 8255
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/18/2025									
PEARSALL (BUDA, S.)				69981 375									
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	284610	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6016 - 10981
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PEARSALL (BUDA, S.) CML EXPLORATION, LLC RUSSELL														
		//CONT.//		69981 375	ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO					
				120648										
		WELL #:		1	RRCID -> 289800		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH		6664	PERF. 6738 - 13940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1410 #	1286	-0-	-124	-0-	200	1	842	2	N	222	189	1	319
07	1488 #	1474	-0-	-14	-0-	244	9	981	2	N	235	188	1	366
08	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	234	1	1030	2	N	277	541	1	102
09	1440 #	1272	-0-	-168	-0-	259	9	873	2	N	177			279
10	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	252	1	1265	2	N	264	377	1	166
11	1530 #	1270	-0-	-260	-0-	305	9	1060	2	N	97	179	1	84
						204	1							
						195	9							
						256	1							
						290	9							
						103	1							
						107	9							
PEARSALL (SAN MIGUEL) SELECT WATER SOLUTIONS, LLC PEARSALL SWD														
				69981 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO					
				101691										
		WELL #:		1	RRCID -> 266209		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH		4661	PERF. 4330 - 4360		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEMBERTON (NAVARRO) Y OIL COMPANY INC. DREYFUS, JACK J.														
				70374 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM					
				950440										
		WELL #:		1	RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH		2820	PERF. 1983 - 1989		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.														
				70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
				250718										
		WELL #:		1690H	RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH		5875	PERF. 5785 - 7306		
06	1050 N	872	-0-	-178	-0-	815	3	57	9	N	52			473
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			473
08	961 N	874	-0-	-87	-0-	801	3	73	9	N	66	165	1	374
09	870 N	713	-0-	-157	-0-	713	3			N	-0-			374
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	798	3	28	9	N	25			399
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	667	3	36	9	N	33			432
KOTHMAN														
		WELL #:		1673H	RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH		6037	PERF. 5903 - 6983		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718							
MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE					
06		511 N	511 -0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-	17
07		307 N	307 -0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	17
08		527 N	411 -0-	-116	-0-	411 3	N	-0-	17
09		510 N	380 -0-	-130	-0-	380 3	N	-0-	17
10		725 N	725 -0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-	17
11		341 N	341 -0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-	17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673	
06		2035 N	2035 -0-	-0-	-0-	2035 3	N	-0-	58
07		1562 N	1562 -0-	-0-	-0-	1562 3	N	-0-	58
08		1908 N	1908 -0-	-0-	-0-	1908 3	N	-0-	58
09		1830 N	1660 -0-	-170	-0-	1660 3	N	-0-	58
10		1915 N	1915 -0-	-0-	-0-	1915 3	N	-0-	58
11		1492 N	1492 -0-	-0-	-0-	1492 3	N	-0-	58

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932	
06	807 N	807 -0-	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-	-0-
07	638 N	638 -0-	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-	-0-
08	635 N	635 -0-	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-
09	723 N	723 -0-	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-	-0-
10	831 N	831 -0-	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-	-0-
11	596 N	596 -0-	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-

COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502	
06	570 N	555 -0-	-15	-0-	-0-	555 3	N	-0-	32
07	437 N	437 -0-	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	32
08	589 N	541 -0-	-48	-0-	-0-	541 3	N	-0-	32
09	570 N	474 -0-	-96	-0-	-0-	474 3	N	-0-	32
10	522 N	522 -0-	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-	32
11	426 N	426 -0-	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-	32

PENA CREEK (GEORGETOWN)			//CONT.// 70411 210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
EL TORO RESOURCES LLC			//CONT.// 250718													
KOTHMAN			WELL #: 1629H			RRCID -> 212844			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WEBB, F.J. UNIT 1			WELL #: 1678ST			RRCID -> 215220			COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295				
06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	865	3				N	-0-			40
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3				N	-0-			40
08	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	3				N	-0-			40
09	870	N	637	-0-	-233	-0-	637	3				N	-0-			40
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3				N	-0-			40
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3				N	-0-			40
O'MEARA			WELL #: 1679			RRCID -> 216216			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246				
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3				N	-0-			22
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3				N	-0-			22
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3				N	-0-			22
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3				N	-0-			22
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3				N	-0-			22
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3				N	-0-			22
COVERT, F. M.			WELL #: 1472H			RRCID -> 221049			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010				
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3				N	-0-			23
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3				N	-0-			23
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3				N	-0-			23
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3				N	-0-			23
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				N	-0-			23
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3				N	-0-			23
KOTHMAN			WELL #: 1674H			RRCID -> 223793			COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610				
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3				N	-0-			33
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3				N	-0-			33
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3				N	-0-			33
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-			33
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3				N	-0-			33
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3				N	-0-			33
WEBB, F. J.			WELL #: 1			RRCID -> 228815			COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524				
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3				N	-0-			70
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3				N	-0-			70
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3				N	-0-			70
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3				N	-0-			70
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3				N	-0-			70
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3				N	-0-			70

PENA CREEK (GEORGETOWN)				//CONT.//	70411 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
HAMILTON, CLAY					348557															
HAMILTON					WELL #:	171 H	RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL	DEPTH	6168	PERF.	6127 -	7844				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	309	N	309	-0-	-0-		-0-			309 2			N	-0-					-0-	
07	310	N	301	-0-	-9		-0-			301 2			N	-0-					-0-	
08	341	N	327	-0-	-14		-0-			327 2			N	-0-					-0-	
09	304	N	304	-0-	-0-		-0-			304 2			N	-0-					-0-	
10	311	N	311	-0-	-0-		-0-			311 2			N	-0-					-0-	
11	331	N	331	-0-	-0-		-0-			331 2			N	-0-					-0-	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC					609267															
PENA CREEK SWD					WELL #:	1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL	DEPTH	8352	PERF.	7439 -	8352				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PENA CREEK SWD					WELL #:	2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL	DEPTH	8375	PERF.	7379 -	8375				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PENA CREEK (OLMOS 2350)					70411 321	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DIMMIT						
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP					251729															
GROCE, J. G.					WELL #:	1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL	DEPTH	6885	PERF.	2350 -	2355				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
FLINT OAK ENERGY, LLC					273933															
KOTHMAN, I.O.K.					WELL #:	25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL	DEPTH	3350	PERF.	2226 -	2231				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
KOTHMAN, I. O. K.					WELL #:	1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL	DEPTH	3429	PERF.	2625 -	2750				
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

PENA CREEK (OLMOS 2400) FLINT OAK ENERGY, LLC MYERS, J. S. ET AL				70411 333 273933 WELL #: 303	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 125973	COMPL. DATE 11/30/1987	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2089	-	2550							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERS, J. S. ET AL				WELL #: 304	RRCID -> 126378	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2141	-	2602						
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, J.A.				WELL #: 15	RRCID -> 152975	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2222	-	2540						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -26-				70453 333 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 070270	COMPL. DATE 01/05/1977	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (OLMOS) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -14-				70453 666 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 075787	COMPL. DATE 12/23/1976	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 712	-	1352							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE				71507 500 360320 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 071125	COMPL. DATE 09/27/1975	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 5104	-	5142							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/03/2013												

PILOSA (SAN MIGUEL)			71514 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA												
LONESOME DOVE OIL & GAS			507487															
VAN CLEVE, W. M.			WELL #: 2	RRCID -> 000384	COMPL. DATE 04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2504 - 2524										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)			71520 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA												
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC			593191															
PERLITZ-WRANGLER			WELL #: 2	RRCID -> 209362	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2532 - 2538										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POLECAT CREEK (PENN)			72221 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765															
COTTLE			WELL #: 1	RRCID -> 150089	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5752 - 5838										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)			73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK												
FIELD PETROLEUM CORP.			266906															
PALOMA "E"			WELL #: 153	RRCID -> 181892	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5088 - 5130										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233	
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402															
BRISCOE-SANER			WELL #: 2047	RRCID -> 186238	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 5078 - 5092										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
BRISCOE-SANER			WELL #: 1046	RRCID -> 188396	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	

PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER										73305 260 480178		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO								
										WELL #: 4		RRCID -> 175067		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2591 - 2601						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
HITZFELDER										WELL #: 6		RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2530 - 2540						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
SN00TS B										WELL #: 3		RRCID -> 290443		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2550 - 2555						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							10
RHODE (7300) COLUMBUS ENERGY, LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT										76198 710 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
										WELL #: 2		RRCID -> 194094		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7447 - 7451						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-
LINDHOLM GU 86										WELL #: 1		RRCID -> 221358		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 7503 - 7761						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S										76198 950 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
										WELL #: 1A		RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10613 - 10662						
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-									Y	-0-							70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							70
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-									Y	-0-							70
09	1050	X	524	-0-	-526	-0-	-0-			28	1	496	3	Y		Y	-0-							70
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	-0-			263	1	4320	3	Y		Y	-0-							70
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-			98	1	1452	3	Y		Y	-0-							70

RHODE (10,600 WILCOX)			//CONT.//		76198 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313														
LINDHOLM, R. G.			WELL #:		1	RRCID ->		112584	COMPL. DATE		06/04/1984	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10517 - 10553				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-							Y	-0-					23	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					23	
08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-							Y	-0-					23	
09	4260 X	77	-0-	-4183	-0-			5	1	72	3	Y	-0-					23	
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-			249	1	3805	3	Y	-0-					23	
11	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-			426	1	6333	3	Y	-0-					23	
RHODE, D. W. 26																			
					WELL #:	1	RRCID ->		115105	COMPL. DATE		01/04/1985	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.10506 - 10556			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
RHODE, D. W. 26																			
					WELL #:	2	RRCID ->		119199	COMPL. DATE		10/12/1985	TOTAL	DEPTH	10788	PERF.10518 - 10580			
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-							Y	-0-					32	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					32	
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					32	
09	14 X	-0-	-0-	-14	-0-							Y	-0-					32	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1	32	1			1	
11	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-			322	1	4706	3	Y	33					34	
								36	9										
RHODE, D. W. 26																			
					WELL #:	3	RRCID ->		119564	COMPL. DATE		12/07/1985	TOTAL	DEPTH	10730	PERF.10519 - 10564			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-					5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					5	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-			2	1	39	3	Y	1					6	
								1	9										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	6	1			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
RHODE, D. W. 26																			
					WELL #:	4	RRCID ->		119903	COMPL. DATE		03/11/2003	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10395 - 10461			
06	0 K	-0-	-0-	-0-	45							Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	45							Y	-0-					-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	45							Y	-0-					-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	45							Y	-0-					-0-	
10	0 K	126	-0-	126	171			9	1	116	3	Y	1					1	
								1	9										
11	0 K	-0-	-0-	-0-	171							Y	-0-					1	
LINDHOLM C S GAS UNIT																			
					WELL #:	4	RRCID ->		134358	COMPL. DATE		04/16/1990	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.10554 - 10652			
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-							Y	-0-					17	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					17	
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-							Y	-0-					17	
09	2790 X	367	-0-	-2423	-0-			21	1	346	3	Y	-0-					17	
10	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-			529	1	9071	3	Y	-0-					17	
11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-			268	1	3931	3	Y	-0-					17	

RHODE (10,600 WILCOX)				//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.// 169313															
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10750 - 10827							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-							Y	-0-					52	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					52	
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-							Y	-0-					52	
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-		60	1	1051	3	Y	-0-						52	
10	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-		111	1	1883	3	Y	-0-						52	
11	952 X	952	-0-	-0-	-0-		60	1	892	3	Y	-0-						52	
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10644 - 10750							
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-							Y	-0-					32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					32	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					32	
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		60	1	1048	3	Y	-0-						32	
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-		42	1	746	3	Y	-0-						32	
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-		48	1	733	3	Y	-0-						32	
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10554 - 10654							
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-							Y	-0-					43	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					43	
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-							Y	-0-					43	
09	1800 X	217	-0-	-1583	-0-		11	1	206	3	Y	-0-						43	
10	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-		275	1	4538	3	Y	-0-						43	
11	3000 N	3017	-0-	-17	-17		192	1	2825	3	Y	-0-						43	
RHODE, D. W. 26				WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10462 - 10500							
06	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-							Y	-0-					265	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					265	
08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-							Y	-0-					265	
09	6420 X	2955	-0-	-3465	-0-		161	1	2770	3	Y	22						287	
							24	9											
10	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-		596	1	9827	3	Y	212	281	1				218	
							233	9											
11	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-		645	1	9481	3	Y	99						317	
							109	9											
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)				76212 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
TEXAS ENERGEN INC.				101159															
RHODE RANCH				WELL #: 7801		RRCID -> 261633		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11012 - 11027							
06	14B2 EXT	68	-0-	68	229	67	2	1	9	N	1							61	
07	14B2 EXT	64	-0-	64	293	63	2	1	9	N	1							62	
08	14B2 EXT	69	-0-	69	362	68	2	1	9	N	1							63	
09	428 R	66	-0-	-362	-0-	65	2	1	9	N	1							64	
*10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1							65	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							65	
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)				76212 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
LINDHOLM GU 86				WELL #: 1		RRCID -> 213924		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 7750 - 7761							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)				76213 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY				891175													
RHODE, D. W. 9				WELL #:	8C	RRCID ->	146890	COMPL. DATE	09/14/1993	TOTAL	DEPTH	7815	PERF.	5760	-	5766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)				76213 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
TEXAS ENERGEN INC.				101159													
RHODE RANCH				WELL #:	7701	RRCID ->	279642	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7518	-	7532	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1						87
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1						88
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1						89
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1						90
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1						91
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91
RHODE RANCH				WELL #:	1301	RRCID ->	290653	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL	DEPTH	7820	PERF.	7332	-	7344	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1						77
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1						78
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1						79
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1						80
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1						81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						81
WAGNER OIL COMPANY				891175													
RHODE, D. W. -9-				WELL #:	1 C	RRCID ->	000406	COMPL. DATE	03/23/2022	TOTAL	DEPTH	7828	PERF.	3812	-	3832	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #:	2 F	RRCID ->	000407	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	7350	-	7356	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
RHODE, D. W. -11-				WELL #:	1	RRCID ->	000408	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	7288	-	7320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175									
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318									
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-				47
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				47
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				47
09	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-				47
10	5921 X	4312	-0-	-1609	-0-	497 1	3815 3		47
11	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	909 1	6118 3		80
						36 9			
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298									
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				27
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				27
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				27
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY 891175									
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY 891175									
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)				76213 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
WAGNER OIL COMPANY				891175													
RHODE, D. W. -18-				WELL #: 5	RRCID -> 101636	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 14000	PERF.10422	- 10434								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)				76216 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824													
HARDIN SWD				WELL #: 1	RRCID -> 176018	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 5223	PERF. 4950	- 5000								
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODE RANCH, SW (FB-B)				76218 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
PERDIDO ENERGY, LLC				653223													
LINDHOLM				WELL #: 1A	RRCID -> 124558	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10916	- 10953								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
RHODE RANCH, SW (SAND 5)				76218 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
PERDIDO ENERGY, LLC				653223													
PILLSBURY				WELL #: 1	RRCID -> 122003	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 11302	PERF. 9308	- 10295								
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	7 1	465	2	N	162	162	1				59
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	178 9										
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	15 1	1005	2	N	-0-						59
							11 1	739	2	N	20						79
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22 9										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	134	2	N	-0-						79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						79
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)				76219 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
RHODE, D. W. -19-				WELL #: 2	RRCID -> 150011	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8926	- 8950								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
RHODE, D. W. 26				WELL #: 4	RRCID -> 157932	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9171	- 9181								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060												
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		126
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		126
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		126
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403 3	N	-0-		126
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	64	1	1055 3	N	-0-		126
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	866 3	N	-0-		126
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372												
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		13
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		13
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		13
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566 3	N	-0-		13
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	92	1	1513 3	N	-0-		13
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	56	1	792 3	N	-0-		13
RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
UMMA RESOURCES, LLC 875670												
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)				76219 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				102824													
WELL #:				9	RRCID ->	274389	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	11042	-	11188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	43	-0-	-0-	43	43		9 1	33 2		N	1					12
								1 9									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		43					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		43					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		43					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		43					N	-0-					12

RIMROCK (CANYON 4600)				76718 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REAL				
RIO-TEX, INC. LEWIS				712930													
WELL #:				1203	RRCID ->	205966	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL	DEPTH	4975	PERF.	4508	-	4670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK)				76757 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: BEXAR				
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III TOMASI				861750													
WELL #:				1	RRCID ->	060433	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL	DEPTH	1150	PERF.	1100	-	1150		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON)				77456 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
PATNO OIL & GAS COMPANY LONE OAK				643327													
WELL #:				1	RRCID ->	182824	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL	DEPTH	13702	PERF.	13164	-	13222		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK				WELL #:	2	RRCID ->	183390	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL	DEPTH	13065	PERF.	12772	-	12806	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK				WELL #:	3	RRCID ->	183392	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	12994	-	13022	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON)			//CONT.//		77456 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PATNO OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		643327											
LONE OAK			WELL #:		4R	RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12910 - 12941				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROCHELLE (OLMOS 1800)					77552 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
GILLEY, SAM D.					306100											
DECLÉENE					WELL #:	1 C	RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 1853 - 1855			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCHELLE, WEST (BRACERO)					77552 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
GILLEY, SAM D.					306100											
DECLÉENE					WELL #:	1 T	RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 2194 - 2196			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCKSPRINGS, W. (CANYON)					77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC					319765											
GLASSCOCK					WELL #:	1901	RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2383 - 2427			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-			291	2	N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-			197	2	N	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-			138	2	N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-0-	-155					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK					WELL #:	1701	RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2762 - 3845			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765														
GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765														
DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2				N	-0-		-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2				N	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2				N	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-		-0-
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-		-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2				N	-0-		-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2				N	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2				N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2				N	-0-		-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2				N	-0-		-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2				N	-0-		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)														CNTY: EDWARDS	
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC															
GLASSCOCK 18															
WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-				-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GLASSCOCK															
WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-				-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GLASSCOCK 26															
WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC															
EPPERSON, SAM															
WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896															
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-			-0-
EPPERSON, WILLIAM															
WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653															
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-			-0-
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
EPPERSON, WILLIAM															
WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644															
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-			-0-
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)												CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC															
STEWART "47"															
//CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 483460															
WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-			-0-	
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	3	N	-0-			-0-	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-			-0-	
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-	
10	310 N	187	-0-	-123	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-	
11	270 N	153	-0-	-117	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-	

HABY												WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850			
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-	
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-	
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-	

HABY												WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792			
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-	
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-	
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-	
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-	

HABY												WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579			
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-			-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-	
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-	
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-			-0-	

HABY												WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780			
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CLOUDT "55"												WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907			
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-			-0-	
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	32	1	489	3	N	-0-			-0-	
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-			-0-	
09	450 N	111	-0-	-339	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-	
10	527 N	258	-0-	-269	-0-	16	1	242	3	N	-0-			-0-	
11	420 N	91	-0-	-329	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)			//CONT.// 77755 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC			//CONT.// 483460												
EPPERSON "47"			WELL #: 1			RRCID -> 144749			COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-		10 1	149	3	N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITWORTH			WELL #: 135			RRCID -> 146679			COMPL. DATE 09/25/1995			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471			
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-		11 1	171	3	N	-0-			-0-
07		217 N	199	-0-	-18	-0-		12 1	187	3	N	-0-			-0-
08		217 N	177	-0-	-40	-0-		11 1	166	3	N	-0-			-0-
09		180 N	44	-0-	-136	-0-		3 1	41	3	N	-0-			-0-
10		186 N	36	-0-	-150	-0-		2 1	34	3	N	-0-			-0-
11		180 N	72	-0-	-108	-0-		4 1	68	3	N	-0-			-0-

HABY			WELL #: 348			RRCID -> 160869			COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808			
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-		33 1	508	3	N	-0-			-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-		28 1	440	3	N	-0-			-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-		30 1	472	3	N	-0-			-0-
09		390 N	232	-0-	-158	-0-		14 1	218	3	N	-0-			-0-
10		403 N	110	-0-	-293	-0-		6 1	104	3	N	-0-			-0-
11		390 N	97	-0-	-293	-0-		6 1	91	3	N	-0-			-0-

STEWART			WELL #: 1			RRCID -> 167503			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434			
06		540 N	191	-0-	-349	-0-		12 1	179	3	N	-0-			-0-
07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		85 1	1332	3	N	-0-			-0-
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		81 1	1264	3	N	-0-			-0-
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-		29 1	440	3	N	-0-			-0-
10		1302 N	776	-0-	-526	-0-		46 1	730	3	N	-0-			-0-
11		1260 N	360	-0-	-900	-0-		22 1	338	3	N	-0-			-0-

DEEL			WELL #: 2			RRCID -> 249373			COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934			
06		30 N	2	-0-	-28	-0-		2 3			N	-0-			-0-
07		186 N	39	-0-	-147	-0-		3 1	36	3	N	-0-			-0-
08		93 N	23	-0-	-70	-0-		1 1	22	3	N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-		2 1	19	3	N	-0-			-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-		1 1	5	3	N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC			875310												
HOPKINS, C. D. -A-			WELL #: 1			RRCID -> 072157			COMPL. DATE 02/13/1977			TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
BELLWIS OPERATING CO., L. C.		063857							
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
D90 ENERGY, LLC		195797							
REYES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200							
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				-0-
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)		77760 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
COVERT, F.M. III, M.D.		182820							
NCT B-9 /FEE/		WELL #: 1		RRCID -> 043377		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)		77760 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
HAMILTON, J. R.		348610							
KOTHMANN-BARNARD		WELL #: 5		RRCID -> 107741		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROOS (WILCOX 7500)		78139 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
NEW WORLD ENERGY		606120							
DELANE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000438		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROOS (WILCOX 7500)														CNTY: MCMULLEN	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.															
BAIN, W. S. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	470	-0-	-220	-0-	470	2		N	-0-					44
07	899 N	689	-0-	-210	-0-	689	2		N	-0-					44
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-					44
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-					44
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-					44
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-					44
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A															
WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570															
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	265	2	11 9	N	10					199
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	270	2	22 9	N	20					219
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	290	2	33 9	N	30					249
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	285	2	39 9	N	35	176 1				108
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	370	2	45 9	N	41					149
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	385	2	55 9	N	50					199
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A															
WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
ROOS GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630															
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2		N	-0-					-0-
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2		N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-					-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-					-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-					-0-
PHANTOM OIL & GAS															
ROOS, R. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A															
WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A															
06	14B DENY	8	-0-	8	33	8	1		N	-0-					18
07	14B DENY	8	-0-	8	41	8	1		N	-0-					18
08	14B DENY	8	-0-	8	49	8	1		N	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-					18
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT					18

ROOS (WILCOX 7600)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROOS GAS UNIT														
78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
681327														
WELL #: 2					RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SAHOTA (STRAWN)														
SDMB RESOURCES LLC														
SAHOTA CARSON 20BU														
79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE														
100634														
WELL #: 1					RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12138 - 12220									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SAHOTA CARSON 19BU														
WELL #: 3					RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF. 12350 - 12452									
06	0 W	60	-0-	60	5892	60	3				N	-0-		-0-
07	0 W	110	-0-	110	6002	110	3				N	-0-		-0-
08	0 W	55	-0-	55	6057	55	3				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	6057						N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	6057						N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	6057						N	-0-		-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)														
BIRCH, J. M.														
O'MEARA														
79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
071336														
WELL #: 1					RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
L & J EXPLORATION, LLC														
BOWMAN														
479852														
WELL #: R107					RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)														
L & J EXPLORATION, LLC														
HITCHCOCK -A- UNIT														
79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
479852														
WELL #: 4A					RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65

SAN CAJA (BLOCK 85 SD)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
HAYES-EZZELL														
80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
371616														
WELL #: 2 C RRCID -> 076713					COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
HAYES-EZZELL														
80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
371616														
WELL #: 2 T RRCID -> 076846					COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328									
06	2520		3040	-0-	520	520	3032	2	8	9		N	7	73
07	2325 #		1302	-0-	-1023	-0-	1296	2	6	9		N	5	78
08	2542 #		312	-0-	-2230	-0-	312	2				N	-0-	78
09	2460 #		195	-0-	-2265	-0-	195	2				N	-0-	78
10	2604		296	-0-	-2308	-0-	296	2				N	-0-	78
11	2520		191	-0-	-2329	-0-	191	2				N	-0-	78

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)														
RICKAWAY ENERGY, CORP.														
GUBBELS UNIT														
80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
710557														
WELL #: 1 RRCID -> 160860					COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	18
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	18

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)														
RICKAWAY ENERGY, CORP.														
GUBBELS														
80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
710557														
WELL #: 35 RRCID -> 234773					COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497									
06	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2				Y	-0-	150
07	DLQ	G-10	11983	-0-	11983	11983	11898	2	85	9		Y	77	60
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11983						Y	70	130
09	DLQ	G-10	3614	-0-	3614	15597	3614	2				Y	-0-	130
10	DLQ	G-10	4534	-0-	4534	20131	4423	2	111	9		Y	101	231
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20131						Y	NO RPT	231

GUBBELS														
WELL #: 49 RRCID -> 261830					COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)														
AMRWR, LLC														
N. N. H. UNIT														
81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA														
102699														
WELL #: 1 RRCID -> 132555					COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SERBA (ESCONDIDO)			82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.			292230									
PRYOR RANCH -A-			WELL #:	1	RRCID ->	081136	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	1497	PERF.	668 - 704
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH -A-			WELL #:	2	RRCID ->	081137	COMPL. DATE	05/01/1977	TOTAL DEPTH	986	PERF.	718 - 756
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH -A-			WELL #:	4	RRCID ->	081139	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	1116	PERF.	830 - 834
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH -B-			WELL #:	1	RRCID ->	081140	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	908	PERF.	739 - 755
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SERBAN (CRETACEOUS LO.)			82263 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
BAYLOR OPERATING, LLC			058832									
MAVERICK COUNTY WATER BOARD			WELL #:	1	RRCID ->	075507	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6347 - 6885
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
SIMPSON-MANN (CANYON)			83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC			383192									
DANIEL, M. K.			WELL #:	1	RRCID ->	157579	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5061 - 5747
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	Y	-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	Y	-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	2	Y	-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	10	1	37	2	Y	-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	5	1	5	2	Y	-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970														
06	1500 N	763	-0-	-737	-0-	125	1	638	2	Y	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	253	1	1108	2	Y	-0-			-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	278	1	1169	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	160	-0-	-590	-0-	36	1	124	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	151	-0-	-1213	-0-	80	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704														
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	59	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	73	1	321	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	51	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	199	-0-	-161	-0-	45	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	42	-0-	-361	-0-	22	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903														
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	23	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	28	1	124	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	29	1	122	2	Y	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	54	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911														
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	125	1	640	2	Y	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	163	1	714	2	Y	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	134	1	564	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	725	-0-	-55	-0-	166	1	559	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	152	-0-	-716	-0-	81	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC			//CONT.//		383192										
DANIEL, M. K.			WELL #:		6	RRCID ->	160866	COMPL.	DATE	11/03/1996	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5292 - 5813
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	780 X	632	-0-	-148	-0-	104	1	528	2	Y	-0-		-0-		
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	141	1	617	2	Y	-0-		-0-		
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	264	1	1108	2	Y	-0-		-0-		
09	630 N	129	-0-	-501	-0-	29	1	100	2	Y	-0-		-0-		
10	744 N	206	-0-	-538	-0-	110	1	96	2	Y	-0-		-0-		
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-		-0-		

DANIEL, M. K.			WELL #:		7	RRCID ->	160868	COMPL.	DATE	11/24/1996	TOTAL	DEPTH	6150	PERF.	5050 - 5894
06	810 X	640	-0-	-170	-0-	105	1	535	2	Y	-0-		-0-		
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	124	1	546	2	Y	-0-		-0-		
08	682 N	649	-0-	-33	-0-	124	1	525	2	Y	-0-		-0-		
09	630 N	80	-0-	-550	-0-	18	1	62	2	Y	-0-		-0-		
10	682 N	264	-0-	-418	-0-	141	1	123	2	Y	-0-		-0-		
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-		-0-		

DANIEL - STATE 2			WELL #:		4	RRCID ->	161126	COMPL.	DATE	12/19/1996	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	4850 - 5779
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

DANIEL-STATE 2			WELL #:		5	RRCID ->	161128	COMPL.	DATE	12/20/1996	TOTAL	DEPTH	6150	PERF.	4844 - 5884
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-			-0-		
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			-0-		
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-			-0-		

DANIEL, M. K.			WELL #:		8	RRCID ->	161129	COMPL.	DATE	12/13/1996	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	4826 - 5798
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-		-0-		
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	2	Y	-0-		-0-		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	2	Y	-0-		-0-		
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y	-0-		-0-		
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	96	1	85	2	Y	-0-		-0-		
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109	2	Y	-0-		-0-		

MEADOWS-STATE 10			WELL #:		2	RRCID ->	161273	COMPL.	DATE	01/10/1997	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4775 - 5646
06	1620 N	719	-0-	-901	-0-	118	1	601	2	Y	-0-		-0-		
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	347	1	1518	2	Y	-0-		-0-		
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	320	1	1349	2	Y	-0-		-0-		
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	318	1	1074	2	Y	-0-		-0-		
10	1860 N	206	-0-	-1654	-0-	110	1	96	2	Y	-0-		-0-		
11	1620 N	135	-0-	-1485	-0-	46	1	89	2	Y	-0-		-0-		

MEADOWS-STATE 10			WELL #:		3	RRCID ->	161274	COMPL.	DATE	01/12/1997	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	4754 - 5767
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	263	2	Y	-0-		-0-		
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	Y	-0-		-0-		
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	68	1	289	2	Y	-0-		-0-		
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	78	1	262	2	Y	-0-		-0-		
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	128	1	112	2	Y	-0-		-0-		
11	360 N	111	-0-	-249	-0-	37	1	74	2	Y	-0-		-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC			//CONT.//			383192														
MEADOWS-STATE 10			WELL #:			4			RRCID -> 161275			COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	90	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	27	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	14	1	13	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MEADOWS-STATE 10			WELL #:			5			RRCID -> 161570			COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783					
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	85	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	19	1	66	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	19	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	10	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MEADOWS-STATE 10			WELL #:			6			RRCID -> 161633			COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			12			RRCID -> 162040			COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574					
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	84	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	1	-0-	-0-	-149	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			14			RRCID -> 162042			COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769					
06	630 N	614	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	101	1	513	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	520	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	620 N	614	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	118	1	496	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	600 N	74	-0-	-0-	-526	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	651 N	98	-0-	-0-	-553	-0-	-0-	52	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	600 N	-0-	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MEADOWS-STATE 12			WELL #:			1			RRCID -> 162577			COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005					
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3 N	1	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3 N	1	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3 N	2	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			13			RRCID -> 163942			COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812					
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HEXP OPERATING, LLC														
DANIEL-STATE 2														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	159	1	811	2	N	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	156	1	684	2	N	-0-			-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	134	1	566	2	N	-0-			-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	194	1	654	2	N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068														
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	68	1	347	2	N	-0-			-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	72	1	316	2	N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	332	2	N	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	93	1	315	2	N	-0-			-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	201	1	177	2	N	-0-			-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	124	1	242	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	21	-0-	21	21	5	1	16	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	112	-0-	112	133	60	1	52	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093														
06	570 N	75	-0-	-495	-0-	12	1	63	2	N	-0-			-0-
07	372 N	105	-0-	-267	-0-	19	1	86	2	N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-			-0-
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	4	1	15	2	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713														
06	14B2 EXT	13	-0-	13	142	2	1	11	2	N	-0-			-0-
07	190 X	48	-0-	-142	-0-	9	1	39	2	N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-			-0-
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153														
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	108	1	549	2	N	-0-			-0-
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	93	1	406	2	N	-0-			-0-
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	81	1	345	2	N	-0-			-0-
09	540 N	36	-0-	-504	-0-	8	1	28	2	N	-0-			-0-
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	177	1	154	2	N	-0-			-0-
11	420 N	182	-0-	-238	-0-	61	1	121	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025														
06	600 N	527	-0-	-73	-0-	86	1	441	2	N	-0-			-0-
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	90	1	396	2	N	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	122	1	516	2	N	-0-			-0-
09	540 N	89	-0-	-451	-0-	20	1	69	2	N	-0-			-0-
10	496 N	179	-0-	-317	-0-	95	1	84	2	N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192												
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5215 - 5979				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	13	1	68	2	N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	15	1	68	2	N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-			-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. A				WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4943 - 6108		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5444 - 6375		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	91	1	384	2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	46	1	40	2	N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 5368 - 6174		
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	45	1	230	2	N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	79	1	348	2	N	-0-			-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	63	1	268	2	N	-0-			-0-
09	270 N	76	-0-	-194	-0-	17	1	59	2	N	-0-			-0-
10	434 N	94	-0-	-340	-0-	50	1	44	2	N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 4975 - 6080		
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	44	1	228	2	N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	48	1	212	2	N	-0-			-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	49	1	210	2	N	-0-			-0-
09	270 N	41	-0-	-229	-0-	9	1	32	2	N	-0-			-0-
10	248 N	60	-0-	-188	-0-	31	1	29	2	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS				WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4739 - 5746		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5363 - 5606		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																	
MEADOWS																	
				//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	383192												
				WELL #:	1172	RRCID -> 166706				COMPL. DATE 01/12/1998				TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-			7 1			36 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-			54 1			185 2	N	-0-			-0-
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-			53 1			47 2	N	-0-			-0-
*11		241 N	241	-0-	-0-	-0-			81 1			160 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. A				WELL #:	9	RRCID -> 167019				COMPL. DATE 12/14/1997				TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153			
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-			148 1			756 2	N	-0-			-0-
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-			137 1			604 2	N	-0-			-0-
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-			157 1			664 2	N	-0-			-0-
09		600 N	142	-0-	-458	-0-			32 1			110 2	N	-0-			-0-
10		620 N	300	-0-	-320	-0-			160 1			140 2	N	-0-			-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-							N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	17	RRCID -> 168126				COMPL. DATE 10/18/1997				TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102			
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-			54 1			280 2	N	-0-			198
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-			54 1			236 2	N	-0-			198
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-			54 1			227 2	N	-0-			198
09		210 N	147	-0-	-63	-0-			33 1			114 2	N	-0-			198
10		217 N	142	-0-	-75	-0-			76 1			66 2	N	-0-			198
11		210 N	169	-0-	-41	-0-			57 1			112 2	N	-0-			198
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	14	RRCID -> 168128				COMPL. DATE 04/20/1998				TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190			
06	14B2	EXT	12	-0-	12	147			2 1			10 2	N	-0-			-0-
07		188 X	41	-0-	-147	-0-			7 1			34 2	N	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-			17 1			72 2	N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-			3 1			12 2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:	23	RRCID -> 168280				COMPL. DATE 12/11/1997				TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168			
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-			25 1			132 2	N	-0-			-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-			44 1			195 2	N	-0-			-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-			38 1			160 2	N	-0-			-0-
09		150 N	29	-0-	-121	-0-			6 1			23 2	N	-0-			-0-
10		155 N	34	-0-	-121	-0-			18 1			16 2	N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-			-0-
MEADOWS				WELL #:	1181	RRCID -> 168658				COMPL. DATE 05/09/1998				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145			
06		510 N	485	-0-	-25	-0-			79 1			406 2	N	-0-			-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-			92 1			405 2	N	-0-			-0-
08		496 N	493	-0-	-3	-0-			94 1			399 2	N	-0-			-0-
09		480 N	478	-0-	-2	-0-			109 1			369 2	N	-0-			-0-
10		496 N	100	-0-	-396	-0-			53 1			47 2	N	-0-			-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-							N	-0-			-0-
MEADOWS				WELL #:	1102	RRCID -> 169107				COMPL. DATE 05/03/1998				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591			
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-			47 1			241 2	N	-0-			-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-			62 1			273 2	N	-0-			-0-
08		279 N	258	-0-	-21	-0-			49 1			209 2	N	-0-			-0-
09		270 N	171	-0-	-99	-0-			39 1			132 2	N	-0-			-0-
10		279 N	41	-0-	-238	-0-			22 1			19 2	N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																			
DANIEL, M. K.																			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 383192																			
WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

MEADOWS												WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662							
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	95	1	486	2	N	-0-							-0-	
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	111	1	486	2	N	-0-							-0-	
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	117	1	493	2	N	-0-							-0-	
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	133	1	450	2	N	-0-							-0-	
10	589 N	120	-0-	-469	-0-	64	1	56	2	N	-0-							-0-	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-							-0-	

DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243							
06	630 N	522	-0-	-108	-0-	85	1	437	2	N	-0-							-0-	
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	101	1	445	2	N	-0-							-0-	
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	103	1	432	2	N	-0-							-0-	
09	510 N	73	-0-	-437	-0-	16	1	57	2	N	-0-							-0-	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-							-0-	
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-							-0-	

DANIEL, M. K.												WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468							
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	112	1	569	2	N	-0-							-0-	
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	120	1	525	2	N	-0-							-0-	
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	92	1	390	2	N	-0-							-0-	
09	480 N	77	-0-	-403	-0-	17	1	60	2	N	-0-							-0-	
10	496 N	94	-0-	-402	-0-	50	1	44	2	N	-0-							-0-	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-							-0-	

DANIEL, M. K.												WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939							
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	N	-0-							-0-	
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	140	1	613	2	N	-0-							-0-	
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	128	1	541	2	N	-0-							-0-	
09	480 N	76	-0-	-404	-0-	17	1	59	2	N	-0-							-0-	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-							-0-	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-							-0-	

DANIEL, M. K.												WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236							
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	172	1	876	2	N	-0-							-0-	
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	193	1	848	2	N	-0-							-0-	
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	202	1	851	2	N	-0-							-0-	
09	630 N	120	-0-	-510	-0-	27	1	93	2	N	-0-							-0-	
10	651 N	193	-0-	-458	-0-	103	1	90	2	N	-0-							-0-	
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-							-0-	

DANIEL, M. K.												WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733							
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	29	1	149	2	N	-0-							-0-	
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	2	N	-0-							-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-							-0-	
09	180 N	27	-0-	-153	-0-	6	1	21	2	N	-0-							-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-							-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-							-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE																																												
HEXP OPERATING, LLC															//CONT.// 83704 300																																																																										
DANIEL, M. K. "A"															//CONT.// 383192																																																																										
															WELL #: 8															RRCID -> 170647															COMPL. DATE 08/28/1998															TOTAL DEPTH 5550															PERF. 4648 - 5309														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																						
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	393	2	N	-0-					-0-																																																																						
07	434	N	268	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	49	1	219	2	N	-0-					-0-																																																																						
08	589	N	232	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	44	1	188	2	N	-0-					-0-																																																																						
09	480	N	36	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-																																																																						
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																						
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																						
DANIEL, M. K. "A"																				WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4808 - 5373																																																													
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	354	2	N	-0-					-0-																																																																						
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	79	1	346	2	N	-0-					-0-																																																																						
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	83	1	349	2	N	-0-					-0-																																																																						
09	420	N	55	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	N	-0-					-0-																																																																						
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																						
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																						
MEADOWS																				WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4198 - 4955																																																													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																						
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-					-0-																																																																						
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	31	2	N	-0-					-0-																																																																						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																						
MEADOWS																				WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272		PERF. 4588 - 4859																																																													
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-																																																																						
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-																																																																						
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-																																																																						
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-																																																																						
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-																																																																						
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	N	-0-					-0-																																																																						
DANIEL, M. K. "A"																				WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4683 - 5278																																																													
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	N	-0-					-0-																																																																						
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	49	1	218	2	N	-0-					-0-																																																																						
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	47	1	198	2	N	-0-					-0-																																																																						
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	214	2	N	-0-					-0-																																																																						
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	142	1	125	2	N	-0-					-0-																																																																						
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	69	1	135	2	N	-0-					-0-																																																																						
MEADOWS																				WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460 - 5331																																																													
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	48	1	248	2	N	-0-					-0-																																																																						
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	52	1	228	2	N	-0-					-0-																																																																						
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	47	1	201	2	N	-0-					-0-																																																																						
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	45	1	155	2	N	-0-					-0-																																																																						
10	279	N	32	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	17	1	15	2	N	-0-					-0-																																																																						
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	45	1	89	2	N	-0-					-0-																																																																						
DANIEL, M. K. "A"																				WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4782 - 5001																																																													
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1029	2	N	-0-					-0-																																																																						
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	954	2	N	-0-					-0-																																																																						
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	1060	2	N	-0-					-0-																																																																						
09	1080	N	81	-0-	-999	-0-	-0-	-0-	18	1	63	2	N	-0-					-0-																																																																						
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																						
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																						

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
DANIEL, M. K.																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	108	1	551	2	N	-0-			-0-		
07	620 N	179	-0-	-441	-0-	33	1	146	2	N	-0-			-0-		
08	713 N	63	-0-	-650	-0-	12	1	51	2	N	-0-			-0-		
09	660 N	186	-0-	-474	-0-	42	1	144	2	N	-0-			-0-		
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	77	1	68	2	N	-0-			-0-		
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	2	N	-0-			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402			
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-			-0-		
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	21	1	95	2	N	-0-			-0-		
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	22	1	93	2	N	-0-			-0-		
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	26	1	87	2	N	-0-			-0-		
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	14	1	13	2	N	-0-			-0-		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412			
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	77	1	391	2	N	-0-			-0-		
07	527 N	417	-0-	-110	-0-	77	1	340	2	N	-0-			-0-		
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	72	1	303	2	N	-0-			-0-		
09	480 N	45	-0-	-435	-0-	10	1	35	2	N	-0-			-0-		
10	403 N	89	-0-	-314	-0-	47	1	42	2	N	-0-			-0-		
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330			
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	34	1	174	2	N	-0-			-0-		
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	40	1	179	2	N	-0-			-0-		
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	42	1	180	2	N	-0-			-0-		
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	46	1	155	2	N	-0-			-0-		
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	117	1	102	2	N	-0-			-0-		
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	70	1	136	2	N	-0-			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	164	1	552	2	N	-0-			-0-		
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	198	1	174	2	N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346			
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	43	1	224	2	N	-0-			-0-		
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	48	1	214	2	N	-0-			-0-		
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	46	1	195	2	N	-0-			-0-		
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	43	1	146	2	N	-0-			-0-		
10	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	1			N	-0-			-0-		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	150	1	507	2	N	-0-			-0-		
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	251	1	220	2	N	-0-			-0-		
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-			-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL STATE "2"			//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE											
			//CONT.// 383192																	
			WELL #:			7			RRCID -> 179614			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		330 N	225	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-	
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	271	2	N	-0-					-0-	
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	293	2	N	-0-					-0-	
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	235	2	N	-0-					-0-	
10		341 N	47	-0-	-0-	-294	-0-	-0-	25	1	22	2	N	-0-					-0-	
11		360 N	-0-	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.						WELL #:			34			RRCID -> 181049			COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038		
06		270 N	263	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	43	1	220	2	N	-0-					-0-	
07		279 N	265	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	49	1	216	2	N	-0-					-0-	
08		279 N	254	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	49	1	205	2	N	-0-					-0-	
09		270 N	214	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	49	1	165	2	N	-0-					-0-	
10		279 N	1	-0-	-0-	-278	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MEADOWS						WELL #:			1105			RRCID -> 181815			COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648		
06		150 N	133	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-					-0-	
07		155 N	137	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	25	1	112	2	N	-0-					-0-	
08		155 N	148	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	28	1	120	2	N	-0-					-0-	
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-					-0-	
10		124 N	28	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	15	1	13	2	N	-0-					-0-	
11		150 N	1	-0-	-0-	-149	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
DANIEL STATE 2						WELL #:			8			RRCID -> 181818			COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DANIEL, M.K. "A"						WELL #:			23			RRCID -> 181924			COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016		
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-	
07		62 N	61	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-	
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					-0-	
09		60 N	54	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	12	1	42	2	N	-0-					-0-	
10		62 N	58	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	31	1	27	2	N	-0-					-0-	
11		60 N	56	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	19	1	37	2	N	-0-					-0-	
DANIEL - STATE "2"						WELL #:			10			RRCID -> 182559			COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288		
06		510 N	481	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	79	1	402	2	N	-0-					-0-	
07		496 N	448	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	83	1	365	2	N	-0-					-0-	
08		496 N	454	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	87	1	367	2	N	-0-					-0-	
09		480 N	341	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	78	1	263	2	N	-0-					-0-	
10		434 N	79	-0-	-0-	-355	-0-	-0-	42	1	37	2	N	-0-					-0-	
11		450 N	-0-	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.						WELL #:			33			RRCID -> 182815			COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615		
06		300 N	248	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	40	1	208	2	N	-0-					-0-	
07		279 N	245	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	45	1	200	2	N	-0-					-0-	
08		279 N	262	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	50	1	212	2	N	-0-					-0-	
09		240 N	217	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	49	1	168	2	N	-0-					-0-	
10		248 N	45	-0-	-0-	-203	-0-	-0-	24	1	21	2	N	-0-					-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE										
HEXP OPERATING, LLC				//CONT.//		383192															
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		26	RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL	DEPTH	6527	PERF. 5711	-	6372					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
06		60	N	13	-0-	-47	-0-	-0-		2	1	11	2	N	-0-						-0-
07		62	N	9	-0-	-53	-0-	-0-		1	1	8	2	N	-0-						-0-
08		31	N	29	-0-	-2	-0-	-0-		5	1	24	2	N	-0-						-0-
09		13	N	4	-0-	-9	-0-	-0-		1	1	3	2	N	-0-						-0-
10		9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		25	RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL	DEPTH	5900	PERF. 4730	-	5615					
06		947	N	947	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	792	2	N	-0-						-0-
07		775	N	555	-0-	-220	-0-	-0-		103	1	452	2	N	-0-						-0-
08		775	N	532	-0-	-243	-0-	-0-		102	1	430	2	N	-0-						-0-
09		750	N	61	-0-	-689	-0-	-0-		14	1	47	2	N	-0-						-0-
10		558	N	308	-0-	-250	-0-	-0-		164	1	144	2	N	-0-						-0-
11		510	N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		24	RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL	DEPTH	5670	PERF. 4826	-	5429					
06		90	N	15	-0-	-75	-0-	-0-		2	1	13	2	N	-0-						-0-
07		93	N	21	-0-	-72	-0-	-0-		3	1	18	2	N	-0-						-0-
08		62	N	18	-0-	-44	-0-	-0-		3	1	15	2	N	-0-						-0-
09		30	N	20	-0-	-10	-0-	-0-		4	1	16	2	N	-0-						-0-
10		43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	20	2	N	-0-						-0-
*11		46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	31	2	N	-0-						-0-

MEADOWS				WELL #:		1176	RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL	DEPTH	5750	PERF. 4460	-	5214					
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	572	2	N	-0-						-0-
10		296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	138	2	N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		27	RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL	DEPTH	6420	PERF. 5586	-	6068					
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		32	RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL	DEPTH	6025	PERF. 5372	-	6094					
06		467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	391	2	N	-0-						-0-
07		496	N	472	-0-	-24	-0-	-0-		87	1	385	2	N	-0-						-0-
08		465	N	464	-0-	-1	-0-	-0-		89	1	375	2	N	-0-						-0-
09		480	N	56	-0-	-424	-0-	-0-		13	1	43	2	N	-0-						-0-
10		465	N	152	-0-	-313	-0-	-0-		81	1	71	2	N	-0-						-0-
11		450	N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		39	RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL	DEPTH	5450	PERF. 4189	-	4927					
06		430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	360	2	N	-0-						-0-
07		451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	368	2	N	-0-						-0-
08		495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	400	2	N	-0-						-0-
09		447	N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	345	2	N	-0-						-0-
10		465	N	420	-0-	-45	-0-	-0-		224	1	196	2	N	-0-						-0-
11		450	N	406	-0-	-44	-0-	-0-		138	1	268	2	N	-0-						-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.												83704 300 383192 WELL #: 31				NON-ASSOCIATED RRCID -> 184932				CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567				CNTY: VAL VERDE	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-									

MEADOWS						WELL #: 1106				RRCID -> 185983				COMPL. DATE 10/09/2001				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025											
06	360	N	357	-0-		-3		-0-	58	1	299	2	N	-0-						-0-									
07	411	N	411	-0-		-0-		-0-	76	1	335	2	N	-0-						-0-									
08	374	N	374	-0-		-0-		-0-	71	1	303	2	N	-0-						-0-									
09	454	N	454	-0-		-0-		-0-	104	1	350	2	N	-0-						-0-									
10	403	N	95	-0-		-308		-0-	51	1	44	2	N	-0-						-0-									
11	360	N	-0-	-0-		-360		-0-					N	-0-						-0-									

DANIEL, M. K.						WELL #: 35				RRCID -> 187713				COMPL. DATE 01/11/2002				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494											
06	918	N	918	-0-		-0-		-0-	151	1	767	2	N	-0-						-0-									
07	953	N	953	-0-		-0-		-0-	177	1	776	2	N	-0-						-0-									
08	837	N	737	-0-		-100		-0-	141	1	596	2	N	-0-						-0-									
09	810	N	535	-0-		-275		-0-	122	1	413	2	N	-0-						-0-									
10	837	N	1	-0-		-836		-0-	1	2			N	-0-						-0-									
11	720	N	-0-	-0-		-720		-0-					N	-0-						-0-									

DANIEL, M. K.						WELL #: 36				RRCID -> 187714				COMPL. DATE 01/13/2002				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494											
06	150	N	55	-0-		-95		-0-	9	1	46	2	N	-0-						-0-									
07	561	N	561	-0-		-0-		-0-	104	1	457	2	N	-0-						-0-									
08	457	N	457	-0-		-0-		-0-	87	1	370	2	N	-0-						-0-									
09	265	N	265	-0-		-0-		-0-	60	1	205	2	N	-0-						-0-									
10	217	N	1	-0-		-216		-0-	1	2			N	-0-						-0-									
11	210	N	-0-	-0-		-210		-0-					N	-0-						-0-									

MEADOWS						WELL #: 1173				RRCID -> 189039				COMPL. DATE 02/21/2002				TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040											
06	420	N	415	-0-		-5		-0-	68	1	347	2	N	-0-						-0-									
07	422	N	422	-0-		-0-		-0-	78	1	344	2	N	-0-						-0-									
08	434	N	416	-0-		-18		-0-	80	1	336	2	N	-0-						-0-									
09	420	N	391	-0-		-29		-0-	89	1	302	2	N	-0-						-0-									
10	434	N	81	-0-		-353		-0-	43	1	38	2	N	-0-						-0-									
11	390	N	-0-	-0-		-390		-0-					N	-0-						-0-									

MEADOWS						WELL #: 1182R				RRCID -> 191348				COMPL. DATE 07/13/2002				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877											
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-									
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-									
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-									
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-									
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-									
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-									

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE												
HEXP OPERATING, LLC																									
MEADOWS																									
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																									
//CONT.// 383192																									
WELL #: 1177													RRCID ->	193488	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL	DEPTH	5975	PERF.	4753	-	5637		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE								
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N		-0-						-0-							
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N		-0-						-0-							
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	34	1	145	2	N		-0-						-0-							
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	N		-0-						-0-							
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	17	1	16	2	N		-0-						-0-							
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N		-0-						-0-							
MEADOWS													WELL #:	1107	RRCID ->	197265	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	4736	-	5345
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	15	1	78	2	N		-0-						-0-							
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	17	1	78	2	N		-0-						-0-							
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	2	N		-0-						-0-							
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	19	1	68	2	N		-0-						-0-							
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	10	1	9	2	N		-0-						-0-							
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N		-0-						-0-							
DANIEL-STATE 2													WELL #:	11	RRCID ->	211763	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL	DEPTH	6053	PERF.	4860	-	5768
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	126	1	642	2	N		-0-						-0-							
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	135	1	591	2	N		-0-						-0-							
08	744 N	544	-0-	-200	-0-	104	1	440	2	N		-0-						-0-							
09	720 N	506	-0-	-214	-0-	115	1	391	2	N		-0-						-0-							
10	713 N	96	-0-	-617	-0-	51	1	45	2	N		-0-						-0-							
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N		-0-						-0-							
DANIEL-STATE "2"													WELL #:	9	RRCID ->	221145	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL	DEPTH	6070	PERF.	4820	-	5910
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N		-0-						-0-							
11	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			N		-0-						-0-							
MEADOWS													WELL #:	1108	RRCID ->	222228	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL	DEPTH	5911	PERF.	5304	-	5718
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-						-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
MEADOWS-STATE 10													WELL #:	9	RRCID ->	232693	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL	DEPTH	5939	PERF.	4721	-	5475
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N		-0-						-0-							
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	59	1	261	2	N		-0-						-0-							
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N		-0-						-0-							
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	2	N		-0-						-0-							
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	2	N		-0-						-0-							
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N		-0-						-0-							
MEADOWS-STATE 10													WELL #:	7	RRCID ->	232712	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	5938	PERF.	4979	-	5509
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	2	N		-0-						-0-							
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	62	1	275	2	N		-0-						-0-							
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	64	1	273	2	N		-0-						-0-							
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	69	1	235	2	N		-0-						-0-							
10	341 N	63	-0-	-278	-0-	33	1	30	2	N		-0-						-0-							
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N		-0-						-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10				//CONT.// //CONT.// WELL #:	83704 300 383192 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
						RRCID ->	232713	COMPL.	DATE	10/30/2007	TOTAL	DEPTH	5939	PERF.	4950 -	5488			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	65	2	N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	33	2	N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	10	2	N	-0-			-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	-0-	-0-			1	1	1	2	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"					WELL #:	10	RRCID ->	258489	COMPL.	DATE	12/16/1997	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	5180 -	5700		
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			151	1	769	2	N	-0-			188
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			152	1	669	2	N	-0-			188
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			164	1	690	2	N	-0-			188
09	750	N	112	-0-	-638	-0-	-0-	-0-			25	1	87	2	N	-0-			188
10	775	N	211	-0-	-564	-0-	-0-	-0-			112	1	99	2	N	-0-			188
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"					617544 WELL #:	2	RRCID ->	169573	COMPL.	DATE	07/06/1998	TOTAL	DEPTH	6205	PERF.	5455 -	5924		
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			265	2			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			244	2			N	-0-			-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	-0-	-0-			217	2			N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2			N	-0-			-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			200	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3"					WELL #:	1	RRCID ->	169579	COMPL.	DATE	07/04/1998	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	4930 -	5948		
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			822	2			N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			515	2			N	-0-			-0-
09	720	N	482	-0-	-238	-0-	-0-	-0-			482	2			N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	2			N	-0-			-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			610	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"					WELL #:	2	RRCID ->	169581	COMPL.	DATE	06/28/1998	TOTAL	DEPTH	6203	PERF.	5227 -	5890		
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			733	2			N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			608	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1140	2			N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31	2			N	-0-			-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1312	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"					WELL #:	1	RRCID ->	169721	COMPL.	DATE	06/26/1998	TOTAL	DEPTH	6203	PERF.	5194 -	5778		
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			586	2			N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	558	N	396	-0-	-162	-0-	-0-	-0-			396	2			N	-0-			-0-
09	600	N	356	-0-	-244	-0-	-0-	-0-			356	2			N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16	2			N	-0-			-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			601	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K. "112"														
WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-				-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941														
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000														
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2		N	-0-				-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969														
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2		N	-0-				-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2		N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280														
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-				-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-				-0-
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-				-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-				-0-
10	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2		N	-0-				-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972														
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-				-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195														
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-				-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
10	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2		N	-0-				-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)															//CONT.// 83704 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE																													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															//CONT.// 617544																																																																										
DANIEL, M. K. "109"															WELL #: 4															RRCID -> 171430															COMPL. DATE 11/15/1998															TOTAL DEPTH 5914															PERF. 4691 - 5275														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
06		114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-					-0-																																																																				
07		105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-					-0-																																																																				
08		127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-					-0-																																																																				
09		120	N	111	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-					-0-																																																																				
10		93	N	1	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-																																																																				
11		142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-					-0-																																																																				
DANIEL, M. K. 111 "A"																																																																																									
WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843																																																																																									
06		521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2				N	-0-					-0-																																																																				
07		3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																				
08		542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2				N	-0-					-0-																																																																				
09		371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2				N	-0-					-0-																																																																				
10		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-																																																																				
11		342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2				N	-0-					-0-																																																																				
DANIEL, M. K. "110"																																																																																									
WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835																																																																																									
06		645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2				N	-0-					-0-																																																																				
07		636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-					-0-																																																																				
08		459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2				N	-0-					-0-																																																																				
09		390	N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-					-0-																																																																				
10		403	N	5	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-																																																																				
11		517	N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2				N	-0-					-0-																																																																				
DANIEL, M. K. "113"																																																																																									
WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939																																																																																									
06		782	N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2				N	-0-					-0-																																																																				
07		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																				
08		620	N	611	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	611	2				N	-0-					-0-																																																																				
09		600	N	563	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	563	2				N	-0-					-0-																																																																				
10		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-																																																																				
11		813	N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2				N	-0-					-0-																																																																				
DANIEL, M. K. 111 "A"																																																																																									
WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803																																																																																									
06		171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-					-0-																																																																				
07		11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																				
08		124	N	87	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-					-0-																																																																				
09		120	N	68	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					-0-																																																																				
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																				
11		117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-					-0-																																																																				
BLACK, HALLIE "9"																																																																																									
WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596																																																																																									
06		296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-					-0-																																																																				
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																				
08		310	N	213	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-					-0-																																																																				
09		300	N	281	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-					-0-																																																																				
10		15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-																																																																				
11		503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2				N	-0-					-0-																																																																				
DANIEL, M. K. 112 "A"																																																																																									
WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887																																																																																									
06		1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2				N	-0-					-0-																																																																				
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																				
08		1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2				N	-0-					-0-																																																																				
09		1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2				N	-0-					-0-																																																																				
10		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-																																																																				
11		1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2				N	-0-					-0-																																																																				

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544												
DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #:		8	RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH		5605 PERF. 4868 - 4878					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		167 X	28	-0-	-139	-0-			28	2		N	-0-				-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2		N	-0-				-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35	2		N	-0-				-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-			30	2		N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-			5	2		N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "9"																	
					WELL #:	3	RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH		5815 PERF. 5490 - 5500				
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-			514	2		N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
08		558 N	425	-0-	-133	-0-			425	2		N	-0-				-0-
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-			546	2		N	-0-				-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-			107	2		N	-0-				-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-			724	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT																	
					WELL #:	5	RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH		6145 PERF. 5200 - 5623				
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-			278	2		N	-0-				153
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				153
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-			209	2		N	-0-				153
09		240 N	227	-0-	-13	-0-			227	2		N	-0-				153
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-			20	2		N	-0-				153
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-			260	2		N	-0-				153
M. K. DANIEL 111A																	
					WELL #:	2	RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH		6128 PERF. 5248 - 5426				
06		1170 X	1083	-0-	-87	-0-			1083	2		N	-0-				-0-
07		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-				-0-
08		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-			1044	2		N	-0-				-0-
09		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-			2000	2		N	-0-				-0-
10		1116 X	86	-0-	-1030	-0-			86	2		N	-0-				-0-
11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-			2272	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "113"																	
					WELL #:	5	RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH		6003 PERF. 4787 - 5382				
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-			457	2		N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
08		434 N	378	-0-	-56	-0-			378	2		N	-0-				-0-
09		420 N	359	-0-	-61	-0-			359	2		N	-0-				-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2		N	-0-				-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-			487	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "113"																	
					WELL #:	6	RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH		6018 PERF. 4830 - 5556				
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-			413	2		N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
08		372 N	354	-0-	-18	-0-			354	2		N	-0-				-0-
09		360 N	320	-0-	-40	-0-			320	2		N	-0-				-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2		N	-0-				-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-			456	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "113"																	
					WELL #:	7	RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5167 - 5882				
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-			782	2		N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-			597	2		N	-0-				-0-
09		630 N	564	-0-	-66	-0-			564	2		N	-0-				-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2		N	-0-				-0-
11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-			1236	2		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.// 617544												
BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 5			RRCID -> 179955			COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		153 2		N	-0-	-0-	-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-	-0-	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-	-0-	-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		54 2		N	-0-	-0-	-0-
BLACK, HALLIE "3A"															
			WELL #: 6			RRCID -> 179956			COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986			
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		239 2		N	-0-	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70 2		N	-0-	-0-	-0-
09		180 N	110	-0-	-70	-0-	-0-	-0-		110 2		N	-0-	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-	-0-	-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		127 2		N	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"															
			WELL #: 3			RRCID -> 179961			COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040			
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		59 2		N	-0-	-0-	-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-	-0-	-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-	-0-	-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "113"															
			WELL #: 4			RRCID -> 180061			COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540			
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		162 2		N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		118 2		N	-0-	-0-	-0-
09		150 N	88	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		88 2		N	-0-	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-	-0-	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "110"															
			WELL #: 5			RRCID -> 180062			COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542			
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		90 2		N	-0-	-0-	-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		262 2		N	-0-	-0-	-0-
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	-0-	-0-		70 2		N	-0-	-0-	-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-	-0-	-0-
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		556 2		N	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"															
			WELL #: 7			RRCID -> 180819			COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248			
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		295 2		N	-0-	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		265 2		N	-0-	-0-	-0-
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		358 2		N	-0-	-0-	-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-	-0-	-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		398 2		N	-0-	-0-	-0-
DANIELS, M. K. III A															
			WELL #: 4			RRCID -> 181359			COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616			
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		220 2		N	-0-	-0-	-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		201 2		N	-0-	-0-	-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		192 2		N	-0-	-0-	-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-	-0-	-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		197 2		N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544															
DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:		8	RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5141 - 5605						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-						-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-						-0-	
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-						-0-	

M. K. DANIEL IIIIA			WELL #:		7	RRCID -> 181363		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	6025	PERF.	5122 - 5896				
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-						-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-						-0-	
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-						-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-						-0-	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-						-0-	

DANIELS, M. K. 112A			WELL #:		10	RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL	DEPTH	6032	PERF.	5090 - 5642						
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-						-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-						-0-	
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-						-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-						-0-	

DANIEL, M. K. "109"			WELL #:		6	RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL	DEPTH	6025	PERF.	4664 - 5408						
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-						-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-						-0-	
09	990 N	746	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-						-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-	
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

DANIEL, M. K. "110"			WELL #:		6	RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL	DEPTH	6010	PERF.	5168 - 5490						
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-						-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-						-0-	
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

DANIEL, M. K.			WELL #:		701	RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL	DEPTH	6016	PERF.	4776 - 5816						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-						-0-	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-						-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-	
11	180 N	4	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-						-0-	

BLACK, HALLIE 3			WELL #:		5	RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL	DEPTH	6040	PERF.	4974 - 5890						
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-	
09	8 N	2	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544															
DANIEL, M. K.			WELL #:			702	RRCID -> 182712			COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH		6050	PERF. 5154	-	5882			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-					-0-	
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			106 2			N	-0-					-0-	
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			115 2			N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.			WELL #:			704	RRCID -> 183015			COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH		6085	PERF. 4720	-	5624			
06	14B2 EXT		1037	-0-	1037	1144	1037	2						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1144								N	-0-					-0-	
08	1833 X		689	-0-	-1144	-0-	689	2						N	-0-					-0-	
09	1050 N		554	-0-	-496	-0-	554	2						N	-0-					-0-	
10	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	2						N	-0-					-0-	
11	660 N		59	-0-	-601	-0-	59	2						N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.			WELL #:			705	RRCID -> 183585			COMPL. DATE 05/21/2001			TOTAL DEPTH		6050	PERF. 4544	-	5700			
06	33 N		33	-0-	-0-	-0-	33	2						N	-0-					-0-	
07	12 N		-0-	-0-	-12	-0-								N	-0-					-0-	
08	62 N		55	-0-	-7	-0-	55	2						N	-0-					-0-	
09	54 N		54	-0-	-0-	-0-	54	2						N	-0-					-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	60 N		46	-0-	-14	-0-	46	2						N	-0-					-0-	

BLACK, HALLIE 3			WELL #:			4	RRCID -> 183934			COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH		6050	PERF. 5232	-	5968			
06	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	2						N	-0-					-0-	
07	2 N		-0-	-0-	-2	-0-								N	-0-					-0-	
08	7 N		4	-0-	-3	-0-	4	2						N	-0-					-0-	
09	6 N		1	-0-	-5	-0-	1	2						N	-0-					-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2						N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.			WELL #:			602	RRCID -> 183937			COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH		6030	PERF. 4734	-	5756			
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
07	6 N		-0-	-0-	-6	-0-								N	-0-					-0-	
08	27 N		27	-0-	-0-	-0-	27	2						N	-0-					-0-	
09	155 N		155	-0-	-0-	-0-	155	2						N	-0-					-0-	
10	62 N		62	-0-	-0-	-0-	62	2						N	-0-					-0-	
11	183 N		183	-0-	-0-	-0-	183	2						N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K. 112A			WELL #:			9A	RRCID -> 184788			COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH		6095	PERF. 5192	-	6020			
06	356 N		356	-0-	-0-	-0-	356	2						N	-0-					-0-	
07	31 N		-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-					-0-	
08	332 N		332	-0-	-0-	-0-	332	2						N	-0-					-0-	
09	360 N		299	-0-	-61	-0-	299	2						N	-0-					-0-	
10	83 N		83	-0-	-0-	-0-	83	2						N	-0-					-0-	
11	330 N		311	-0-	-19	-0-	311	2						N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.			WELL #:			601	RRCID -> 184934			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH		6061	PERF. 4776	-	5824			
06	305 N		305	-0-	-0-	-0-	305	2						N	-0-					-0-	
07	31 N		-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-					-0-	
08	310 N		276	-0-	-34	-0-	276	2						N	-0-					-0-	
09	300 N		227	-0-	-73	-0-	227	2						N	-0-					-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	403 N		403	-0-	-0-	-0-	403	2						N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544										
DANIEL, M. K. 109				WELL #:		7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 5080	- 5788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 110																
				WELL #:		8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 4440	- 5062		
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.																
				WELL #:		706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 4590	- 5666		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	104	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.																
				WELL #:		703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4580	- 5894		
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	182	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09	240 N	176	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE 108																
				WELL #:		5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4187	- 4986		
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
10	372 N	134	-0-	-0-	-238	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.																
				WELL #:		609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4634	- 5806		
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
09	960 N	774	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.																
				WELL #:		610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5265	- 5672		
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
BLACK, HALLIE "3A"														
WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-				-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957														
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-				-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932														
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-				-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660														
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0														
06	1170 X	1063	-0-	-107	-0-	1063	2		N	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-				-0-
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-				-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
11	930 N	423	-0-	-507	-0-	423	2		N	-0-				-0-
HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708														
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-				-0-
09	960 N	795	-0-	-165	-0-	795	2		N	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605														
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2		N	-0-				-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
11	540 N	352	-0-	-188	-0-	352	2		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DANIEL, M. K.		WELL #:		712	RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH		6150	PERF. 4694 - 5622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		611	RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH		5497	PERF. 4762 - 5438		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "4A"														
		WELL #:		405	RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH		6095	PERF. 4888 - 5894		
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
09	780 N	380	-0-	-400	-0-	380	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3B"														
		WELL #:		2	RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH		6140	PERF. 4947 - 5976		
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	651 N	109	-0-	-542	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
HALLIE BLACK 4B														
		WELL #:		402	RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH		6132	PERF. 5050 - 5776		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		613	RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH		6144	PERF. 4716 - 5624		
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	899 N	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-			-0-
09	780 N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	600 N	261	-0-	-339	-0-	261	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE 4A														
		WELL #:		406	RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH		6103	PERF. 4934 - 5728		
06	2760 X	1018	-0-	-1742	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
08	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
09	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		708	RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4570	- 5839
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-0-5	-0-				N	-0-		-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2		N	-0-		-0-
HALLIE BLACK 3A												
		WELL #:		11	RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4803	- 5922
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-		-0-
09	240 N	31	-0-	-209	-0-	31	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-
HALLIE BLACK 4B												
		WELL #:		403	RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5230	- 5955
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.												
		WELL #:		707	RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH	6107	PERF. 4814	- 5659
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.												
		WELL #:		713	RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4636	- 5813
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	1519 N	571	-0-	-948	-0-	571	2		N	-0-		-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-		-0-
HALLIE BLACK 4B												
		WELL #:		404	RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH	6049	PERF. 5000	- 5915
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		-0-
09	960 N	918	-0-	-42	-0-	918	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
M. K. DANIEL 111A												
		WELL #:		10	RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4754	- 5510
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-		-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-		-0-
09	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2		N	-0-		-0-
10	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	480 N	24	-0-	-456	-0-	24	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544													
DANIEL, M. K.				WELL #:		612	RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH		6140	PERF. 4914	- 5858				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	186 N	30	-0-	-156	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	
09	180 N	4	-0-	-176	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OXY USA INC.				630591															
MALONE "12"				WELL #:		1	RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 4231	- 5185				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MALONE				WELL #:		1	RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH		5160	PERF. 4771	- 4860				
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BUNGER "5"				WELL #:		2	RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH		4516	PERF. 4083	- 4446				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2				Y	-0-					-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-					-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-					-0-	
MALONE "13"				WELL #:		2	RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH		5318	PERF. 4174	- 4184				
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					-0-	
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-					-0-	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-					-0-	
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	-0-	218	2				N	-0-					-0-	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2				N	-0-					-0-	
BUNGER "5"				WELL #:		3	RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH		4600	PERF. 2755	- 4169				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
OXY USA INC.			//CONT.//			630591															
BUNGER "5"			WELL #:			5	RRCID -> 209357			COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3825 - 4125						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1291 2			Y	-0-					-0-	
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1527 2			Y	-0-					-0-	
08		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1640 2			Y	-0-					-0-	
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1319 2			Y	-0-					-0-	
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1468 2			Y	-0-					-0-	
RED STAG OPERATING, LLC						697118															
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 160346			COMPL. DATE 07/15/1995			TOTAL DEPTH	5678	PERF. 5082 - 5138					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
MITCHELL 10						WELL #:	1	RRCID -> 160348			COMPL. DATE 07/01/1995			TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5064 - 5096					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SILVER OIL & GAS INC.						781880															
TENNECO FEE						WELL #:	1	RRCID -> 113570			COMPL. DATE 09/01/1984			TOTAL DEPTH	16000	PERF. 4217 - 5664					
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-					348 3			N	-0-					-0-	
07		372 N	348	-0-	-24	-0-					348 3			N	-0-					-0-	
08		341 N	300	-0-	-41	-0-					300 3			N	-0-					-0-	
09		360 N	261	-0-	-99	-0-					261 3			N	-0-					-0-	
10		341 N	241	-0-	-100	-0-					241 3			N	-0-					-0-	
11		300 N	224	-0-	-76	-0-					224 3			N	-0-					-0-	
TENNECO FEE						WELL #:	2	RRCID -> 116047			COMPL. DATE 01/18/1985			TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4607 - 5544					
06		390 N	186	-0-	-204	-0-					186 3			N	-0-					-0-	
07		434 N	186	-0-	-248	-0-					186 3			N	-0-					-0-	
08		186 N	160	-0-	-26	-0-					160 3			N	-0-					-0-	
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-					430 3			N	-0-					-0-	
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-					445 3			N	-0-					-0-	
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-					666 3			N	-0-					-0-	
MEADOWS "8"						WELL #:	1	RRCID -> 162619			COMPL. DATE 03/31/1997			TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4632 - 5936					
06		120 N	27	-0-	-93	-0-					27 3			N	-0-					-0-	
07		124 N	27	-0-	-97	-0-					27 3			N	-0-					-0-	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-					32 3			N	-0-					-0-	
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-					86 3			N	-0-					-0-	
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-					182 3			N	-0-					-0-	
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-					506 3			N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
SILVER OIL & GAS INC.				//CONT.//		781880										
DANIEL				WELL #:		801	RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH		6138	PERF. 4215 - 5788		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	7	-0-	-23	-0-		7	3			N	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3			N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			N	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3			N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3			N	-0-			-0-
DANIEL				WELL #:		803	RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH		6040	PERF. 4732 - 5804		
06		210 N	89	-0-	-121	-0-		89	3			N	-0-			-0-
07		217 N	89	-0-	-128	-0-		89	3			N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3			N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	3			N	-0-			-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	3			N	-0-			-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3			N	-0-			-0-
DANIEL				WELL #:		804	RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH		6000	PERF. 4716 - 5756		
06		120 N	26	-0-	-94	-0-		26	3			N	-0-			-0-
07		124 N	26	-0-	-98	-0-		26	3			N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3			N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3			N	-0-			-0-
DANIEL				WELL #:		805	RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH		5997	PERF. 5245 - 5709		
06		60 N	10	-0-	-50	-0-		10	3			N	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	3			N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-			-0-
TENNECO FEE				WELL #:		903	RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH		6030	PERF. 5336 - 5658		
06		600 N	279	-0-	-321	-0-		279	3			N	-0-			-0-
07		713 N	279	-0-	-434	-0-		279	3			N	-0-			-0-
08		279 N	240	-0-	-39	-0-		240	3			N	-0-			-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	3			N	-0-			-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-		671	3			N	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	3			N	-0-			-0-
TENNECO FEE				WELL #:		904	RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH		6000	PERF. 4710 - 5742		
06		240 N	51	-0-	-189	-0-		51	3			N	-0-			-0-
07		279 N	51	-0-	-228	-0-		51	3			N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	3			N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			N	-0-			-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	3			N	-0-			-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	3			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
UPP OPERATING, LLC					875310										
DANIEL, M. K.			WELL #:		11		RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 4424 - 5806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-			-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-		183	3			N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3			N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	3			N	-0-			-0-
10	186 N	68	-0-	-118	-0-		68	3			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-
SNAKEBITE (ELLENBURGER)					84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		8		RRCID -> 193586		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7352 - 10162		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		7		RRCID -> 193587		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7100 - 10019		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RICHARDSON			WELL #:		1		RRCID -> 196315		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7002 - 9717		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH		6621 PERF. 6621 - 9825		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH		6761 PERF. 6962 - 11644		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
RICHARDSON			WELL #:		2	RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 6874 - 8396	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
FOUR SQUARE RANCH													
		WELL #:		6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6588 - 6682	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FOUR SQUARE RANCH													
		WELL #:		11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6642 - 6866	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HUNT													
		WELL #:		1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 6050 - 9620	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HUNT													
		WELL #:		4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6720 - 6948	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FOUR SQUARE RANCH													
		WELL #:		13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6628 - 6791	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FOUR SQUARE RANCH													
		WELL #:		17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7157 - 9700	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 -	6815		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 -	8700		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
UPP OPERATING, LLC		875310												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 -	9859		
06	2700 X	876	-0-	-1824	-0-	876	3		Y	-0-			-0-	
07	2387 N	1082	-0-	-1305	-0-	1082	3		Y	-0-			-0-	
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		Y	-0-			-0-	
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-	
10	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3		Y	-0-			-0-	
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-	
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 -	10303		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 -	9768		
06	2760 X	2435	-0-	-325	-0-	2433	3	2 9	Y	2	2 8		-0-	
07	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	2504	3	2 9	Y	2	2 8		-0-	
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		Y	-0-			-0-	
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		Y	-0-			-0-	
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		Y	-0-			-0-	
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		Y	-0-			-0-	
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6939 -	9450		
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		Y	-0-			-0-	
07	1302 X	1132	-0-	-170	-0-	1132	3		Y	-0-			-0-	
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		Y	-0-			-0-	
09	2190 X	1130	-0-	-1060	-0-	1130	3		Y	-0-			-0-	
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		Y	-0-			-0-	
11	2340 X	1383	-0-	-957	-0-	1383	3		Y	-0-			-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)													CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC														
FOUR SQUARE RANCH "A"														
WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6810 X	6668	-0-	-142	-0-	6668 3				Y	-0-		-0-	
07	7068 X	6682	-0-	-386	-0-	6682 3				Y	-0-		-0-	
08	7068 X	6596	-0-	-472	-0-	6596 3				Y	-0-		-0-	
09	6720 X	6618	-0-	-102	-0-	6618 3				Y	-0-		-0-	
10	6882 X	6750	-0-	-132	-0-	6750 3				Y	-0-		-0-	
11	6660 X	6480	-0-	-180	-0-	6480 3				Y	-0-		-0-	
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177														
06	7560 X	7325	-0-	-235	-0-	7325 3				Y	-0-		-0-	
07	7657 X	7197	-0-	-460	-0-	7197 3				Y	-0-		-0-	
08	7657 X	7146	-0-	-511	-0-	7146 3				Y	-0-		-0-	
09	7380 X	7215	-0-	-165	-0-	7215 3				Y	-0-		-0-	
10	7564 X	5875	-0-	-1689	-0-	5875 3				Y	-0-		-0-	
11	7320 X	5689	-0-	-1631	-0-	5689 3				Y	-0-		-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253														
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3				N	-0-		-0-	
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3				N	-0-		-0-	
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3				N	-0-		-0-	
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3				N	-0-		-0-	
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3				N	-0-		-0-	
11	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	1762 3				N	-0-		-0-	
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856														
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3				Y	-0-		-0-	
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3				Y	-0-		-0-	
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3				Y	-0-		-0-	
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3				Y	-0-		-0-	
10	1085 N	776	-0-	-309	-0-	776 3				Y	-0-		-0-	
11	930 N	619	-0-	-311	-0-	619 3				Y	-0-		-0-	
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310														
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626	-	6698				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOKOL (SAN MIGUEL)				84504 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459														
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	1768	-	1780				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOMERSET				84560 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA									
ROBINSON, WINFRED JR.				721660														
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF.	N/A						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550	-	615				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPAULDING (WILCOX SLICK)				84971 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824														
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		2	RRCID ->	198806	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF.	8720	-	8730				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8706	-	8722				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINACH (ELAINE)												85188 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: ZAVALA				
RICKAWAY ENERGY, CORP.												710557								
SPINACH (ELAINE) UNIT												WELL #:	1	RRCID -> 064649	COMPL. DATE 10/31/1988	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3764	-	3801	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
STOCKDALE (CARRIZO)												86217 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: WILSON				
P.S.N. PETROLEUM, INC.												631524								
REAMS, WAYNE												WELL #:	2	RRCID -> 085933	COMPL. DATE 12/13/1979	TOTAL DEPTH 452	PERF. 445	-	452	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
STOREY (4400)												86357 228	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												499978								
VT STOREY, H.D.												WELL #:	4U	RRCID -> 299349	COMPL. DATE 01/24/2025	TOTAL DEPTH 5756	PERF. 4419	-	4474	
06	4770	-0-	-0-	-4770	-0-						N	-0-					39			
07	4929	75	-0-	-4854	-0-	17	1	58	2	N	-0-	39	1				-0-			
08	744 #	63	-0-	-681	-0-	18	1	45	2	N	-0-						-0-			
09	570 #	40	-0-	-530	-0-	15	1	25	2	N	-0-						-0-			
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-						-0-			
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-						-0-			
STOREY (4470)												86357 304	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												499978								
VT STOREY, H. D.												WELL #:	3	RRCID -> 050840	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 4540	-	4560	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
STOREY (4900)												86357 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												499978								
VT STOREY, H. D.												WELL #:	5U	RRCID -> 051836	COMPL. DATE 02/27/2025	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4887	-	5052	
06	7770	4592	-0-	-3178	-0-	1225	1	3367	2	N	-0-						2			
07	3857 R	3857	-0-	-0-	-0-	865	1	2934	2	N	53	40	1				15			
						58	9													
08	8029	2711	-0-	-5318	-0-	793	1	1918	2	N	-0-						15			
09	7680 #	2954	-0-	-4726	-0-	1112	1	1842	2	N	-0-						15			
*10	5177 #	1049	-0-	-4128	-0-	345	1	704	2	N	-0-						15			
11	4590 #	318	-0-	-4272	-0-	76	1	242	2	N	-0-						15			

STUART CITY (EDWARDS LIME)										86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978						
PXP MARTIN, ALBERT										WELL #: 1	RRCID -> 000480	COMPL. DATE 02/02/1954	TOTAL DEPTH 11019	PERF.10092	- 10120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
07	620 N	2	-0-	-618	-0-	-0-	1	1		1	2	Y	-0-			-0-
08	279 N		-0-	-279	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	4 N		-0-	-4	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	2 N		-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
PETTY, O. S. -A-										WELL #: 1	RRCID -> 000481	COMPL. DATE 04/18/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10126	- 10270	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PXP PETTY, O. S. -B-										WELL #: 2	RRCID -> 000482	COMPL. DATE 09/15/1954	TOTAL DEPTH 10224	PERF. 9981	- 10225	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PXP PETTY, O. S. -A-										WELL #: 4	RRCID -> 000483	COMPL. DATE 09/15/1954	TOTAL DEPTH 10224	PERF. 9971	- 10224	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PXP MARTIN, ALBERT										WELL #: 1	RRCID -> 000487	COMPL. DATE 10/18/1958	TOTAL DEPTH 10232	PERF.10010	- 10216	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
07	279 N	10	-0-	-269	-0-	-0-	3	1		7	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	-0-	5	1		7	2	Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		3	2	Y	-0-			-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	2	1		6	2	Y	-0-			-0-
11	12 N	4	-0-	-8	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
PXP PETTY, O.S.										WELL #: 1	RRCID -> 000488	COMPL. DATE 12/05/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10104	- 10184	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 067607	COMPL. DATE 05/11/1977	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 4497	- 4610	
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-				-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)				//CONT.//	86792 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978																
KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 068801				COMPL. DATE 09/29/1976				TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-					-0-	
07	217	N	8	-0-	-209	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-					-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			12 2			N	-0-					-0-	
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 2			N	-0-					-0-	

VT ALDERMAN, EZRA				WELL #:	1	RRCID -> 070702				COMPL. DATE 12/04/1976				TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124							
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1		18 2	N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			7 1			N	-0-					-0-	
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1		1 2	N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KILLAM 299				WELL #:	1	RRCID -> 152136				COMPL. DATE 04/24/1997				TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206							
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			425 2			N	-0-					-0-	
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			307 2			N	-0-					-0-	
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	-0-	-0-			234 2			N	-0-					-0-	
09	420	N	187	-0-	-233	-0-	-0-	-0-			187 2			N	-0-					-0-	
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	-0-	-0-			234 2			N	-0-					-0-	
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			284 2			N	-0-					-0-	

CRISP				WELL #:	3	RRCID -> 163067				COMPL. DATE 04/29/1997				TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PXP MARTIN				WELL #:	1H	RRCID -> 188937				COMPL. DATE 11/21/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758							
06	2370	X	2344	-0-	-26	-0-	-0-	-0-			160 1		2184 2	Y	-0-					-0-	
07	2449	X	904	-0-	-1545	-0-	-0-	-0-			298 1		606 2	Y	-0-					-0-	
08	2387	X	751	-0-	-1636	-0-	-0-	-0-			279 1		472 2	Y	-0-					-0-	
09	2340	X	686	-0-	-1654	-0-	-0-	-0-			191 1		495 2	Y	-0-					-0-	
10	2418	X	812	-0-	-1606	-0-	-0-	-0-			176 1		636 2	Y	-0-					-0-	
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1		765 2	Y	-0-					-0-	

PXP HILL, JOE				WELL #:	2	RRCID -> 193360				COMPL. DATE 11/01/2002				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-					-0-	
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1			N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-	
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PETTY RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 212087				COMPL. DATE 07/20/2004				TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	1346 N	1346 -0-	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	1036 -0-	-173	-0-	-0-	1036 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1214 N	1214 -0-	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	982 -0-	-188	-0-	-0-	982 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1207 N	1207 -0-	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	1006 -0-	-164	-0-	-0-	1006 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	779 N	779 -0-	-0-	-0-	-0-	779 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	346 -0-	-398	-0-	-0-	346 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	304 N	304 -0-	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	289 -0-	-455	-0-	-0-	289 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	2 -0-	-328	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061												
06	430 N	430 -0-	-0-	-0-	-0-	121 1	309 2	N	-0-	-0-	-0-	2
07	1314 N	1314 -0-	-0-	-0-	-0-	435 1	879 2	N	-0-	-0-	-0-	2
08	1259 N	1259 -0-	-0-	-0-	-0-	1191 1	68 2	N	-0-	-0-	-0-	2
09	1026 N	1026 -0-	-0-	-0-	-0-	1014 1	12 2	N	-0-	-0-	-0-	2
10	944 N	944 -0-	-0-	-0-	-0-	795 1	149 2	N	-0-	-0-	-0-	2
11	507 N	507 -0-	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	-0-	-0-	2
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051												
06	2 N	2 -0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1404 N	1404 -0-	-0-	-0-	-0-	1404 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	899 N	886 -0-	-13	-0-	-0-	886 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	309 N	309 -0-	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	899 N	223 -0-	-676	-0-	-0-	223 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870 N	304 -0-	-566	-0-	-0-	304 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198												
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
SUTTON PRODUCING CORP.				831283							
APPLING		WELL #:		1		RRCID -> 129473		COMPL. DATE 09/12/1988		TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
06	3000 X	1641	-0-	-1359	-0-	1641 2				N	-0-
07	3100 X	2262	-0-	-838	-0-	2262 2				N	-0-
08	3100 X	1164	-0-	-1936	-0-	1164 2				N	-0-
09	3000 X	865	-0-	-2135	-0-	865 2				N	-0-
10	3100 X	1739	-0-	-1361	-0-	1739 2				N	-0-
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2				N	-0-
APPLING		WELL #:		2		RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256	
06	3000 N	5311	-0-	2311	2311	5311 2				N	-0-
07	3100 N	4649	-0-	1549	3860	4649 2				N	-0-
08	3100 N	4890	-0-	1790	5650	4890 2				N	-0-
09	10672 X	5022	-0-	-5650	-0-	5022 2				N	-0-
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2				N	-0-
11	2790 X	1472	-0-	-1318	-0-	1472 2				N	-0-
APPLING		WELL #:		3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2				N	-0-
07	341 N	201	-0-	-140	-0-	201 2				N	-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2				N	-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-
REEVES		WELL #:		1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186	
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2				N	-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2				N	-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2				N	-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2				N	-0-
10	1612 N	966	-0-	-646	-0-	966 2				N	-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2				N	-0-
REEVES "A"		WELL #:		2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096	
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2				N	-0-
07	341 N	88	-0-	-253	-0-	88 2				N	-0-
08	217 N	116	-0-	-101	-0-	116 2				N	-0-
09	690 N	198	-0-	-492	-0-	198 2				N	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2				N	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2				N	-0-
PRYOR		WELL #:		2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193	
06	780 N	503	-0-	-277	-0-	503 2				N	-0-
07	1333 N	927	-0-	-406	-0-	927 2				N	-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2				N	-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2				N	-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2				N	-0-
11	1110 N	941	-0-	-169	-0-	941 2				N	-0-
PRYOR		WELL #:		3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2				N	-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2				N	-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2				N	-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2				N	-0-
11	690 N	459	-0-	-231	-0-	459 2				N	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														
SUTTON PRODUCING CORP.														
REEVES														
				//CONT.//	86792	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	831283						CNTY: LA SALLE			
				WELL #:	3		RRCID ->	152753	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 10124 -	10263
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		2520 X	1852	-0-	-668	-0-	1852	2			N	-0-		-0-
07		2418 X	2286	-0-	-132	-0-	2286	2			N	-0-		-0-
08		1519 N	1243	-0-	-276	-0-	1243	2			N	-0-		-0-
09		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-		-0-
10		2294 N	1499	-0-	-795	-0-	1499	2			N	-0-		-0-
11		3000 N	3909	-0-	909	909	3909	2			N	-0-		-0-
SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
GUTIERREZ D														
				WELL #:	3		RRCID ->	112227	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7501 -	7520
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	108	1	296	2	Y	-0-		11
07		434 N	357	-0-	-77	-0-	100	1	257	2	Y	-0-		11
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	191	1	237	2	Y	-0-		11
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	86	1	297	2	Y	-0-		11
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	198	1	294	2	Y	-0-		11
11		420 N	345	-0-	-75	-0-	116	1	229	2	Y	-0-		11
GUTIERREZ E														
				WELL #:	2		RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7524 -	7562
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	Y	-0-		-0-
07		93 N	43	-0-	-50	-0-	12	1	31	2	Y	-0-		-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	39	1	48	2	Y	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	38	1	57	2	Y	-0-		-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	47	1	91	2	Y	-0-		-0-
WINSLOW, O. H.														
				WELL #:	1		RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7527 -	7554
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	Y	-0-		14
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	20	1	53	2	Y	-0-		14
08		124 N	83	-0-	-41	-0-	37	1	46	2	Y	-0-		14
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	Y	-0-		14
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	43	1	64	2	Y	-0-		14
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	24	1	48	2	Y	-0-		14
FOSTER, J. ESTATE														
				WELL #:	2		RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7438 -	7456
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FOSTER, J. ESTATE														
				WELL #:	4		RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7462 -	7480
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	109	1	300	2	Y	-0-		9
07		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	533	1	1368	2	Y	-0-		9
08		1364 N	1048	-0-	-316	-0-	467	1	581	2	Y	-0-		9
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	107	1	367	2	Y	-0-		9
10		1891 N	1249	-0-	-642	-0-	501	1	748	2	Y	-0-		9
11		1020 N	515	-0-	-505	-0-	174	1	341	2	Y	-0-		9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GUTIERREZ B		WELL #:		4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL	DEPTH	7593	PERF. 7381 - 7532	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								BALANCE	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	Y	-0-	18	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	Y	-0-	18	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	45	1	55	2	Y	-0-	18	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	Y	-0-	18	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	57	1	86	2	Y	-0-	18	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	33	1	65	2	Y	-0-	18	

APPLING		WELL #:		2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 5848 - 5854	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	64	1	177	2	Y	-0-	-0-	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	63	1	163	2	Y	-0-	-0-	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	115	1	142	2	Y	-0-	-0-	
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	52	1	177	2	Y	-0-	-0-	
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	83	1	123	2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	70	1	138	2	Y	-0-	-0-	

GUTIERREZ A		WELL #:		3R	RRCID ->	169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL	DEPTH	7573	PERF. 7417 - 7554	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	-0-	8	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-	8	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	41	1	52	2	Y	-0-	8	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-	8	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	Y	-0-	8	
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	19	1	38	2	Y	-0-	8	

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2	RRCID ->	185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL	DEPTH	7866	PERF. 7480 - 7528	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	87	1	240	2	N	-0-	-0-	
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	59	1	153	2	N	-0-	-0-	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	153	1	189	2	N	-0-	-0-	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	42	1	146	2	N	-0-	-0-	
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	95	1	142	2	N	-0-	-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-	-0-	

WINSLOW, O. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL	DEPTH	7713	PERF. 7527 - 7563	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-	6	
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	9	1	24	2	Y	-0-	6	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	Y	-0-	6	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-	6	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	2	Y	-0-	6	
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	8	1	17	2	Y	-0-	6	

STOCKTON, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	7664	PERF. 7479 - 7516	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	2	Y	-0-	-0-	
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	55	1	140	2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	73	1	90	2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	Y	-0-	-0-	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	125	1	186	2	Y	-0-	-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	74	1	144	2	Y	-0-	-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7929	PERF. 7684 - 7734	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9	

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
MARTIN, J. C.														
WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	110	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	109	1	281	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	191	1	237	2	Y	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	91	1	313	2	Y	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	192	1	285	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	137	1	269	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650														
06	2337 N	1093	-0-	-1244	-0-	292	1	801	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	313	1	802	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	470	1	585	2	Y	-0-			-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	262	1	897	2	Y	-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	516	1	770	2	Y	-0-			-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	367	1	721	2	Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.														
WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
MARTIN, J. C.														
WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162														
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	2	Y	-0-			27
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	55	1	142	2	Y	-0-			27
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	91	1	112	2	Y	-0-			27
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	Y	-0-			27
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	82	1	123	2	Y	-0-			27
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	45	1	88	2	Y	-0-			27
GUTIERREZ F														
WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974														
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	39	1	107	2	Y	-0-			23
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	40	1	102	2	Y	-0-			23
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	2	Y	-0-			23
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	26	1	87	2	Y	-0-			23
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	51	1	77	2	Y	-0-			23
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	37	1	73	2	Y	-0-			23
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180														
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	112	1	308	2	Y	-0-			36
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	192	1	492	2	Y	-0-			36
08	713 N	550	-0-	-163	-0-	245	1	305	2	Y	-0-			36
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	105	1	358	2	Y	-0-			36
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	269	1	402	2	Y	-0-			36
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	191	1	375	2	Y	-0-			36
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		4	RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-		11
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	23	1	60	2	Y	-0-		11
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	39	1	48	2	Y	-0-		11
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	2	Y	-0-		11
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	34	1	50	2	Y	-0-		11
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	17	1	32	2	Y	-0-		11

MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609				
06	2136 N	1183	-0-	-953	-0-	316	1	867	2	Y	-0-		42
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	400	1	1026	2	Y	-0-		42
08	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	591	1	735	2	Y	-0-		42
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	285	1	978	2	Y	-0-		42
10	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	503	1	750	2	Y	-0-		42
11	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	375	1	737	2	Y	-0-		42

WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680				
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	87	1	239	2	Y	-0-		20
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	82	1	212	2	Y	-0-		20
08	496 N	222	-0-	-274	-0-	99	1	123	2	Y	-0-		20
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	79	1	271	2	Y	-0-		20
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	132	1	198	2	Y	-0-		20
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	136	1	266	2	Y	-0-		20

MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568				
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-		14
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	17	1	43	2	Y	-0-		14
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	84	1	104	2	Y	-0-		14
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	2	Y	-0-		14
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	Y	-0-		14
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	24	1	48	2	Y	-0-		14

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624				
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	45	1	124	2	Y	-0-		1
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	46	1	117	2	Y	-0-		1
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	78	1	98	2	Y	-0-		1
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	2	Y	-0-		1
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	2	Y	-0-		1
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	58	1	114	2	Y	-0-		1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616				
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	245	1	674	2	Y	-0-		16
07	961 N	358	-0-	-603	-0-	100	1	258	2	Y	-0-		16
08	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	446	1	554	2	Y	-0-		16
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	263	1	903	2	Y	-0-		16
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	479	1	714	2	Y	-0-		16
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	396	1	779	2	Y	-0-		16

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
MARTIN, J. C.															
//CONT.// 87251 500												ASSOCIATED			
//CONT.// 273611												CAPACITY			
WELL #: 9												RRCID -> 203292			
COMPL. DATE 05/03/2004												TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	89	2	N	-0-				114
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	40	1	104	2	N	-0-				114
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	67	1	83	2	N	-0-				114
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	34	1	115	2	N	-0-				114
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	49	1	73	2	N	-0-				114
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	21	1	41	2	N	-0-				114

GUTIERREZ F												WELL #: 04			
RRCID -> 204699												COMPL. DATE 07/11/2004			
TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661															
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	175	1	481	2	Y	-0-				4
07	682 N	619	-0-	-63	-0-	174	1	445	2	Y	-0-				4
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	307	1	381	2	Y	-0-				4
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	141	1	483	2	Y	-0-				4
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	245	1	365	2	Y	-0-				4
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	219	1	429	2	Y	-0-				4

FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 9			
RRCID -> 204700												COMPL. DATE 08/12/2004			
TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625															
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	40	1	111	2	Y	-0-				65
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	57	1	147	2	Y	-0-				65
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	74	1	91	2	Y	-0-				65
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	2	Y	-0-				65
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	75	1	111	2	Y	-0-				65
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	54	1	105	2	Y	-0-				65

WINSLOW, O. H.												WELL #: 7			
RRCID -> 205320												COMPL. DATE 09/18/2004			
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624															
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	70	1	191	2	Y	-0-				-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	325	1	833	2	Y	-0-				-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	713	1	885	2	Y	-0-				-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	54	1	184	2	Y	-0-				-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	342	1	511	2	Y	-0-				-0-
11	690 N	282	-0-	-408	-0-	95	1	187	2	Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 10			
RRCID -> 205322												COMPL. DATE 08/26/2004			
TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586															
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	53	1	145	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	74	1	191	2	Y	-0-				-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	159	1	198	2	Y	-0-				-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	319	2	Y	-0-				-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	171	1	255	2	Y	-0-				-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	156	1	306	2	Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 11			
RRCID -> 205803												COMPL. DATE 10/18/2004			
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668															
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	226	1	622	2	Y	-0-				81
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	231	1	591	2	Y	-0-				81
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	355	1	440	2	Y	-0-				81
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	142	1	488	2	Y	-0-				81
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	370	1	552	2	Y	-0-				81
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	260	1	511	2	Y	-0-				81

GUTIERREZ E												WELL #: 5			
RRCID -> 207421												COMPL. DATE 12/04/2004			
TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590															
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-				2
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	Y	-0-				2
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	34	1	42	2	Y	-0-				2
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	2	Y	-0-				2
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	43	1	63	2	Y	-0-				2
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	20	1	39	2	Y	-0-				2

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 15												RRCID -> 208720			
COMPL. DATE 03/22/2005												TOTAL DEPTH 8000			
PERF. 7531 - 7558															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	3000 N	551	-0-	-2449	2276	147	1	404	2	Y	-0-				2
07	3100 N	1657	-0-	-1443	833	465	1	1192	2	Y	-0-				2
08	2139 N	1048	-0-	-1091	-0-	467	1	581	2	Y	-0-				2
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-				2
10	1643 N	1332	-0-	-311	-0-	535	1	797	2	Y	-0-				2
11	1020 N	838	-0-	-182	-0-	283	1	555	2	Y	-0-				2
MARTIN, J. C.												WELL #: 10			
												RRCID -> 208727			
												COMPL. DATE 12/11/2004			
												TOTAL DEPTH 8000			
												PERF. 7697 - 7743			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 14			
												RRCID -> 208733			
												COMPL. DATE 02/23/2005			
												TOTAL DEPTH 8012			
												PERF. 7588 - 7630			
06	3000 N	953	-0-	-2047	28	254	1	699	2	Y	-0-				4
07	1149 N	1121	-0-	-28	-0-	314	1	807	2	Y	-0-				4
08	1240 N	997	-0-	-243	-0-	445	1	552	2	Y	-0-				4
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	221	1	758	2	Y	-0-				4
10	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	422	1	630	2	Y	-0-				4
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-				4
FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 16			
												RRCID -> 208735			
												COMPL. DATE 03/02/2005			
												TOTAL DEPTH 8000			
												PERF. 7580 - 7614			
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	51	1	140	2	Y	-0-				-0-
07	372 N	231	-0-	-141	-0-	65	1	166	2	Y	-0-				-0-
08	341 N	165	-0-	-176	-0-	74	1	91	2	Y	-0-				-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	38	1	131	2	Y	-0-				-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	74	1	111	2	Y	-0-				-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	85	1	167	2	Y	-0-				-0-
REEVES												WELL #: 4			
												RRCID -> 208921			
												COMPL. DATE 05/07/2004			
												TOTAL DEPTH 10300			
												PERF. 7429 - 7449			
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	-0-				-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	Y	-0-				-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	39	1	48	2	Y	-0-				-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	35	1	51	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	24	1	47	2	Y	-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 12			
												RRCID -> 208947			
												COMPL. DATE 01/04/2005			
												TOTAL DEPTH 8012			
												PERF. 7614 - 7668			
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	45	1	124	2	Y	-0-				56
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	2	Y	-0-				56
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	51	1	64	2	Y	-0-				56
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	2	Y	-0-				56
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	46	1	68	2	Y	-0-				56
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	38	1	76	2	Y	-0-				56
WINSLOW, O. H.												WELL #: 9			
												RRCID -> 209325			
												COMPL. DATE 02/26/2005			
												TOTAL DEPTH 8000			
												PERF. 7512 - 7532			
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	196	1	538	2	Y	-0-				31
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	152	1	389	2	Y	-0-				31
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	321	1	399	2	Y	-0-				31
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	176	1	602	2	Y	-0-				31
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	347	1	518	2	Y	-0-				31
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	262	1	514	2	Y	-0-				31

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7524 - 7550				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	323	2	Y	-0-			10
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	323	2	Y	-0-			10
08	496 N	377	-0-	-119	-0-	-0-		168	1	209	2	Y	-0-			10
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	320	2	Y	-0-			10
10	434 N	361	-0-	-73	-0-	-0-		145	1	216	2	Y	-0-			10
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	261	2	Y	-0-			10

WINSLOW, O. H.		WELL #:		10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6000 - 7720				
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	82	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	-0-		29	1	74	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	62	-0-	-124	-0-	-0-		28	1	34	2	Y	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	112	2	Y	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	158	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6002 - 7573				
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	351	2	Y	-0-			8
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	-0-		121	1	309	2	Y	-0-			8
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		238	1	295	2	Y	-0-			8
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	337	2	Y	-0-			8
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-		197	1	294	2	Y	-0-			8
11	510 N	408	-0-	-102	-0-	-0-		138	1	270	2	Y	-0-			8

WINSLOW, O. H.		WELL #:		14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6002 - 7702				
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	41	2	Y	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-		6	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	-0-		3	1	7	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7500 - 7580				
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	125	2	Y	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	162	2	Y	-0-			-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	132	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	163	2	Y	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	147	2	Y	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	125	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6022 - 7690				
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	111	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	-0-		67	1	172	2	Y	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	175	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-		97	1	144	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	139	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6068 - 7702				
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	420	2	Y	-0-			43
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-		191	1	491	2	Y	-0-			43
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-		264	1	329	2	Y	-0-			43
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	419	2	Y	-0-			43
10	682 N	444	-0-	-238	-0-	-0-		178	1	266	2	Y	-0-			43
11	570 N	452	-0-	-118	-0-	-0-		152	1	300	2	Y	-0-			43

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC														
STOCKTON A														
//CONT.// 87251 500														
//CONT.// 273611														
WELL #: 3														
RRCID -> 212163														
COMPL. DATE 07/14/2005														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7456 - 7472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	44	1	121	2	Y	-0-			4
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	37	1	95	2	Y	-0-			4
08	248 N	46	-0-	-202	-0-	21	1	25	2	Y	-0-			4
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	Y	-0-			4
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	24	1	35	2	Y	-0-			4
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	75	1	148	2	Y	-0-			4

PRYOR														
WELL #: 1														
RRCID -> 212165														
COMPL. DATE 06/28/2005														
TOTAL DEPTH 8009													PERF. 7514 - 7550	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	115	1	316	2	Y	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	233	2	Y	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	201	1	250	2	Y	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	Y	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	159	1	236	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	68	1	134	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 17														
RRCID -> 212533														
COMPL. DATE 07/20/2005														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7480 - 7498	
06	2767 N	380	-0-	-2387	-0-	101	1	279	2	Y	-0-			5
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	430	1	1103	2	Y	-0-			5
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	755	1	937	2	Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	632	1	943	2	Y	-0-			5
11	1410 N	1097	-0-	-313	-0-	370	1	727	2	Y	-0-			5

FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 18														
RRCID -> 212595														
COMPL. DATE 04/10/2005														
TOTAL DEPTH 8012													PERF. 6074 - 7498	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	83	1	228	2	Y	-0-			13
07	1333 N	431	-0-	-902	-0-	121	1	310	2	Y	-0-			13
08	1333 N	498	-0-	-835	-0-	222	1	276	2	Y	-0-			13
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	Y	-0-			13
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	728	1	1085	2	Y	-0-			13
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	251	1	492	2	Y	-0-			13

MARTIN, J. C.														
WELL #: 13														
RRCID -> 212613														
COMPL. DATE 08/20/2005														
TOTAL DEPTH 8006													PERF. 7484 - 7518	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	Y	-0-			10
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-			10
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	Y	-0-			10
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	Y	-0-			10
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	Y	-0-			10
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-			10

FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 19														
RRCID -> 212615														
COMPL. DATE 08/11/2005														
TOTAL DEPTH 8004													PERF. 7506 - 7526	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	223	1	612	2	Y	-0-			1
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	227	1	583	2	Y	-0-			1
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	383	1	477	2	Y	-0-			1
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	2	Y	-0-			1
10	775 N	126	-0-	-649	-0-	51	1	75	2	Y	-0-			1
11	750 N	106	-0-	-644	-0-	36	1	70	2	Y	-0-			1

STOCKTON "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 214671														
COMPL. DATE 01/07/2006														
TOTAL DEPTH 10290													PERF. 7407 - 7416	
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	201	1	551	2	N	-0-			43
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	413	1	1059	2	N	-0-			43
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	783	1	972	2	N	-0-			43
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	247	1	846	2	N	-0-			43
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	370	1	552	2	N	-0-			43
11	720 N	368	-0-	-352	-0-	124	1	244	2	N	-0-			43

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC														
GUTIERREZ C														
WELL #: 2R														
RRCID -> 214672														
COMPL. DATE 01/20/2006														
TOTAL DEPTH 10260														
PERF. 7334 - 7341														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	147	2	Y	-0-			13
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	45	1	115	2	Y	-0-			13
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	72	1	89	2	Y	-0-			13
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	52	1	179	2	Y	-0-			13
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	123	1	183	2	Y	-0-			13
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	72	1	141	2	Y	-0-			13
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 20														
RRCID -> 214734														
COMPL. DATE 01/22/2006														
TOTAL DEPTH 8015														
PERF. 5968 - 7672														
06	2340 X	1628	-0-	-712	-0-	435	1	1193	2	Y	-0-			29
07	1922 X	1159	-0-	-763	-0-	325	1	834	2	Y	-0-			29
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	1551	1	1927	2	Y	-0-			29
09	2010 X	800	-0-	-1210	-0-	181	1	619	2	Y	-0-			29
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	1262	1	1880	2	Y	-0-			29
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	1171	1	2302	2	Y	-0-			29
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 21														
RRCID -> 214736														
COMPL. DATE 01/29/2006														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 5977 - 7657														
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	118	1	324	2	Y	-0-			2
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	131	1	336	2	Y	-0-			2
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	190	1	235	2	Y	-0-			2
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	81	1	279	2	Y	-0-			2
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	179	1	267	2	Y	-0-			2
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	186	1	366	2	Y	-0-			2
CHATO														
WELL #: 1														
RRCID -> 215382														
COMPL. DATE 02/09/2006														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 7460 - 7480														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHATO														
WELL #: 3														
RRCID -> 216438														
COMPL. DATE 02/10/2006														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 5753 - 7418														
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	31	1	80	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	41	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	31	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	21	1	42	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 17														
RRCID -> 219453														
COMPL. DATE 02/15/2006														
TOTAL DEPTH 8010														
PERF. 5993 - 7641														
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	87	1	240	2	Y	-0-			13
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	102	1	262	2	Y	-0-			13
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	148	1	184	2	Y	-0-			13
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	85	1	292	2	Y	-0-			13
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	153	1	228	2	Y	-0-			13
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	135	1	265	2	Y	-0-			13
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 23														
RRCID -> 220386														
COMPL. DATE 06/02/2006														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 7444 - 7466														
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	194	1	532	2	Y	-0-			1
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	174	1	446	2	Y	-0-			1
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	316	1	392	2	Y	-0-			1
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	161	1	551	2	Y	-0-			1
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	306	1	457	2	Y	-0-			1
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	225	1	442	2	Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611																
PRYOR				WELL #: 2				RRCID -> 220439				COMPL. DATE 02/21/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		39 N		39	-0-	-0-	-0-			9 1		30 2	Y	-0-					-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FOSTER, J. ESTATE																				
						WELL #: 24	RRCID -> 220589	COMPL. DATE 06/17/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628								
06		2370 X		206	-0-	-2164	-0-	55	1	151	2	Y	-0-						3	
07		2449 X		1483	-0-	-966	-0-	416	1	1067	2	Y	-0-						3	
08		2579 X		2579	-0-	-0-	-0-	1150	1	1429	2	Y	-0-						3	
09		2370 X		1078	-0-	-1292	-0-	243	1	835	2	Y	-0-						3	
10		1613 X		1613	-0-	-0-	-0-	648	1	965	2	Y	-0-						3	
11		2370 X		1478	-0-	-892	-0-	498	1	980	2	Y	-0-						3	
WINSLOW, O. H.																				
						WELL #: 16	RRCID -> 220590	COMPL. DATE 07/21/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722								
06		1299 N		25	-0-	-1274	-0-	7	1	18	2	Y	-0-						79	
07		597 N		597	-0-	-0-	-0-	167	1	430	2	Y	-0-						79	
08		706 N		706	-0-	-0-	-0-	315	1	391	2	Y	-0-						79	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						79	
10		739 N		739	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						79	
11		300 N		-0-	-0-	-300	-0-	297	1	442	2	Y	-0-						79	
APPLING 1																				
						WELL #: 1	RRCID -> 220602	COMPL. DATE 05/19/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730								
06		129 N		129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	Y	-0-						62	
07		217 N		186	-0-	-31	-0-	52	1	134	2	Y	-0-						62	
08		233 N		233	-0-	-0-	-0-	104	1	129	2	Y	-0-						62	
09		175 N		175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	2	Y	-0-						62	
10		426 N		426	-0-	-0-	-0-	171	1	255	2	Y	-0-						62	
11		240 N		230	-0-	-10	-0-	78	1	152	2	Y	-0-						62	
MARTIN, J. C.																				
						WELL #: 14	RRCID -> 220719	COMPL. DATE 06/20/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557								
06		463 N		463	-0-	-0-	-0-	124	1	339	2	Y	-0-						-0-	
07		1054 N		864	-0-	-190	-0-	242	1	622	2	Y	-0-						-0-	
08		1389 N		1389	-0-	-0-	-0-	619	1	770	2	Y	-0-						-0-	
09		279 N		279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	2	Y	-0-						-0-	
10		868 N		753	-0-	-115	-0-	302	1	451	2	Y	-0-						-0-	
11		1020 N		957	-0-	-63	-0-	323	1	634	2	Y	-0-						-0-	
WINSLOW, O. H.																				
						WELL #: 11	RRCID -> 220870	COMPL. DATE 07/11/2006				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476								
06		72 N		72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	-0-						-0-	
07		90 N		90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	-0-						-0-	
08		145 N		145	-0-	-0-	-0-	65	1	80	2	Y	-0-						-0-	
09		86 N		86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	Y	-0-						-0-	
10		93 N		63	-0-	-30	-0-	25	1	38	2	Y	-0-						-0-	
11		150 N		37	-0-	-113	-0-	12	1	25	2	Y	-0-						-0-	
APPLING																				
						WELL #: 5	RRCID -> 220929	COMPL. DATE 08/01/2006				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484								
06		60 N		60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-						82	
07		61 N		61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	N	-0-						82	
08		68 N		68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-						82	
09		64 N		64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-						82	
10		71 N		71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	N	-0-						82	
11		59 N		59	-0-	-0-	-0-	20	1	39	2	N	-0-						82	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630					
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	23	1	63 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	23	1	59 2	Y	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	44	1	54 2	Y	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	19	1	28 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	13	1	26 2	Y	-0-			-0-
APPLING B													
		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476					
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	39	1	106 2	Y	-0-			40
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	43	1	110 2	Y	-0-			40
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	67	1	84 2	Y	-0-			40
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105 2	Y	-0-			40
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	65	1	98 2	Y	-0-			40
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	53	1	103 2	Y	-0-			40
PRYOR													
		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736					
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27 2	Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47 2	Y	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	25	1	30 2	Y	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38 2	Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10 2	Y	-0-			-0-
STOCKTON A													
		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480					
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	83 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	59	1	150 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	95	1	117 2	Y	-0-			-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	87	1	300 2	Y	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	123	1	184 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	70	1	137 2	Y	-0-			-0-
STOCKTON A													
		WELL #: 5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416					
06	3000 N	777	-0-	-2223	612	207	1	570 2	Y	-0-			4
07	1284 N	672	-0-	-612	-0-	188	1	484 2	Y	-0-			4
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	260	1	322 2	Y	-0-			4
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	116	1	400 2	Y	-0-			4
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	412	1	615 2	Y	-0-			4
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	347	1	682 2	Y	-0-			4
REEVES													
		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430					
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	91	1	251 2	Y	-0-			1
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	97	1	249 2	Y	-0-			1
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	154	1	191 2	Y	-0-			1
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	74	1	256 2	Y	-0-			1
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	130	1	193 2	Y	-0-			1
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	99	1	194 2	Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7437 -	7454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	173	1	475	2	Y	-0-					20
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	147	1	379	2	Y	-0-					20
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	194	1	240	2	Y	-0-					20
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	151	1	518	2	Y	-0-					20
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	371	1	553	2	Y	-0-					20
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	292	1	575	2	Y	-0-					20
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7481 -	7498				
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	161	1	442	2	Y	-0-					55
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	160	1	411	2	Y	-0-					55
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	211	1	263	2	Y	-0-					55
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	124	1	426	2	Y	-0-					55
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	191	1	285	2	Y	-0-					55
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	154	1	302	2	Y	-0-					55
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7499 -	7509				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7466 -	7480				
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	152	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	579	-0-	-72	-0-	162	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	509	-0-	-111	-0-	227	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	139	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	247	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	166	1	327	2	Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5913 -	7602				
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	34	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	19	1	36	2	Y	-0-					-0-
CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7328 -	7634				
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	125	1	345	2	Y	-0-					26
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	111	1	285	2	Y	-0-					26
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	312	1	388	2	Y	-0-					26
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	139	1	479	2	Y	-0-					26
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	300	1	448	2	Y	-0-					26
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	332	1	652	2	Y	-0-					26
APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7404 -	7424				
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	13	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	26	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	20	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	31	1	61	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
WINSLOW, O. H.															
//CONT.// 87251 500												ASSOCIATED			
//CONT.// 273611												CAPACITY			
WELL #: 12												RRCID -> 226583			
COMPL. DATE 12/22/2006												TOTAL DEPTH 7900			
PERF. 7664 - 7710															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	37	1	96	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	50	1	63	2	Y	-0-				-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	97	1	331	2	Y	-0-				-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	243	1	362	2	Y	-0-				-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	183	1	361	2	Y	-0-				-0-
MARTIN, J. C.												WELL #: 17			
RRCID -> 227146												COMPL. DATE 11/25/2006			
TOTAL DEPTH 7900												PERF. 6089 - 7686			
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	52	1	142	2	Y	-0-				42
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	95	1	245	2	Y	-0-				42
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	118	1	146	2	Y	-0-				42
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	Y	-0-				42
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	103	1	154	2	Y	-0-				42
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	113	1	221	2	Y	-0-				42
WINSLOW, O. H.												WELL #: 18			
RRCID -> 227167												COMPL. DATE 01/13/2007			
TOTAL DEPTH 7900												PERF. 6046 - 7712			
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	97	1	267	2	Y	-0-				-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	257	2	Y	-0-				-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	171	1	212	2	Y	-0-				-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	64	1	219	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	118	1	175	2	Y	-0-				-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	114	1	223	2	Y	-0-				-0-
GUTIERREZ A												WELL #: 8R			
RRCID -> 227491												COMPL. DATE 04/30/2007			
TOTAL DEPTH 7900												PERF. 7440 - 7458			
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	235	2	Y	-0-				-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	95	1	245	2	Y	-0-				-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	154	1	192	2	Y	-0-				-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	122	1	183	2	Y	-0-				-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	124	1	244	2	Y	-0-				-0-
STOCKTON												WELL #: 7			
RRCID -> 227565												COMPL. DATE 02/19/2007			
TOTAL DEPTH 7900												PERF. 7469 - 7491			
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	56	1	142	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	182	-0-	-128	-0-	81	1	101	2	Y	-0-				-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y	-0-				-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	2	Y	-0-				-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	254	1	500	2	Y	-0-				-0-
PRYOR												WELL #: 6			
RRCID -> 227573												COMPL. DATE 09/30/2006			
TOTAL DEPTH 8000												PERF. 7452 - 7468			
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	Y	-0-				-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	62	1	76	2	Y	-0-				-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	59	1	88	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	11	1	22	2	Y	-0-				-0-
CHATO												WELL #: 7			
RRCID -> 227610												COMPL. DATE 03/08/2007			
TOTAL DEPTH 8000												PERF. 7400 - 7414			
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	-0-				8
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	Y	-0-				8
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	Y	-0-				8
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	Y	-0-				8
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	19	1	28	2	Y	-0-				8
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	16	1	30	2	Y	-0-				8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	86	1	237	2	Y	-0-					46
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	114	1	294	2	Y	-0-					46
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	640	1	795	2	Y	-0-					46
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	166	1	570	2	Y	-0-					46
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	371	1	553	2	Y	-0-					46
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	171	1	337	2	Y	-0-					46
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487						
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	145	1	397	2	Y	-0-					7
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	182	1	468	2	Y	-0-					7
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	467	1	581	2	Y	-0-					7
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	314	2	Y	-0-					7
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	432	1	645	2	Y	-0-					7
11	660 N	571	-0-	-89	-0-	193	1	378	2	Y	-0-					7
PRYOR				WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411						
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	2	Y	-0-					-0-
MARTIN, J. C.				WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469						
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	216	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	397	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	191	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	1023 N	619	-0-	-404	-0-	249	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	403	-0-	-467	-0-	136	1	267	2	Y	-0-					-0-
STOCKTON				WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526						
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	287	2	Y	-0-					56
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	269	1	692	2	Y	-0-					56
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	508	1	632	2	Y	-0-					56
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	217	1	743	2	Y	-0-					56
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	490	1	731	2	Y	-0-					56
11	990 N	829	-0-	-161	-0-	280	1	549	2	Y	-0-					56
CHATO				WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403						
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	190	2	Y	-0-					8
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	70	1	179	2	Y	-0-					8
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	111	1	138	2	Y	-0-					8
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	Y	-0-					8
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	143	1	214	2	Y	-0-					8
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	126	1	249	2	Y	-0-					8
WINSLOW, O. H.				WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178						
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	60	1	165	2	Y	-0-					11
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	69	1	176	2	Y	-0-					11
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	99	1	122	2	Y	-0-					11
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	50	1	171	2	Y	-0-					11
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	107	1	159	2	Y	-0-					11
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	86	1	169	2	Y	-0-					11

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC														
CIERVO														
//CONT.// 87251 500													ASSOCIATED	
//CONT.// 273611													CAPACITY	
WELL #: 1													RRCID -> 229763	
COMPL. DATE 02/23/2007													TOTAL DEPTH 8400	
PERF. 6001 - 7728														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1563	-0-	-1437	628	358	1	1205	2	Y	-0-			14
07	1748 N	1120	-0-	-628	-0-	14	1	1106	2	Y	-0-			14
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	331	1	1186	2	Y	-0-			14
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	329	1	1154	2	Y	-0-			14
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	354	1	1246	2	Y	-0-			14
11	1440 N	1098	-0-	-342	-0-	30	1	1068	2	Y	-0-			14
VENADO													WELL #: 2	
RRCID -> 229766													COMPL. DATE 04/19/2007	
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 5988 - 7718	
06	3000 N	1389	-0-	-1611	1007	188	1	1201	2	Y	-0-			11
07	2329 N	1322	-0-	-1007	-0-	238	1	1084	2	Y	-0-			11
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	150	1	1275	2	Y	-0-			11
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	332	1	1270	2	Y	-0-			11
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	334	1	1371	2	Y	-0-			11
11	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	202	1	1097	2	Y	-0-			11
GUTIERREZ C													WELL #: 7R	
RRCID -> 229770													COMPL. DATE 04/16/2007	
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 7366 - 7376	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	Y	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	37	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	13	1	25	2	Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.													WELL #: 18	
RRCID -> 229807													COMPL. DATE 12/15/2006	
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 5940 - 6062	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	81	1	223	2	Y	-0-			1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	96	1	245	2	Y	-0-			1
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	153	1	191	2	Y	-0-			1
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	76	1	260	2	Y	-0-			1
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	120	1	179	2	Y	-0-			1
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	87	1	171	2	Y	-0-			1
STOCKTON B													WELL #: 9	
RRCID -> 229809													COMPL. DATE 04/04/2007	
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 7451 - 7468	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	93	-0-	-744	-0-	26	1	67	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	162	1	201	2	Y	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	14	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	6	-0-	-354	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
CIERVO													WELL #: 2	
RRCID -> 229810													COMPL. DATE 04/13/2007	
TOTAL DEPTH 8400													PERF. 5956 - 7693	
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	131	1	438	2	Y	-0-			14
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	6	1	440	2	Y	-0-			14
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	118	1	420	2	Y	-0-			14
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	91	1	320	2	Y	-0-			14
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	93	1	329	2	Y	-0-			14
11	510 N	328	-0-	-182	-0-	9	1	319	2	Y	-0-			14
WINSLOW, O. H.													WELL #: 15	
RRCID -> 230140													COMPL. DATE 12/18/2006	
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 6016 - 7662	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	68	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	79	1	203	2	Y	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	118	1	146	2	Y	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	54	1	187	2	Y	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	110	1	165	2	Y	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	82	1	160	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	153	1	422	2	Y	-0-		-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	184	1	472	2	Y	-0-		-0-
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	326	1	405	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	129	1	441	2	Y	-0-		-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	250	1	373	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	587	-0-	-133	-0-	198	1	389	2	Y	-0-		-0-

VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168					
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	52	1	335	2	Y	-0-		10
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	60	1	271	2	Y	-0-		10
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-		10
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	51	1	197	2	Y	-0-		10
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	-0-		10
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	40	1	216	2	Y	-0-		10

VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513					
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-		13
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-		13
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-		13
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	Y	-0-		13
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	Y	-0-		13
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	Y	-0-		13

CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630					
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	189	1	634	2	Y	-0-		2
07	868 N	643	-0-	-225	-0-	9	1	634	2	Y	-0-		2
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	192	1	689	2	Y	-0-		2
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	186	1	651	2	Y	-0-		2
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	217	1	766	2	Y	-0-		2
11	840 N	669	-0-	-171	-0-	18	1	651	2	Y	-0-		2

PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496					
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	32	1	81	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	51	1	64	2	Y	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	23	1	34	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	10	1	20	2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350					
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	74	1	203	2	Y	-0-		6
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	72	1	184	2	Y	-0-		6
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	134	1	166	2	Y	-0-		6
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	73	1	250	2	Y	-0-		6
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	117	1	175	2	Y	-0-		6
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	95	1	187	2	Y	-0-		6

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085					
06	2444 N	1271	-0-	-1173	-0-	291	1	980	2	Y	-0-		40
07	930 N	885	-0-	-45	-0-	12	1	873	2	Y	-0-		40
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	266	1	950	2	Y	-0-		40
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	270	1	949	2	Y	-0-		40
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	295	1	1040	2	Y	-0-		40
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	23	1	846	2	Y	-0-		40

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	Y	-0-		3
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	47	1	120	2	Y	-0-		3
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	55	1	68	2	Y	-0-		3
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	Y	-0-		3
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	71	1	106	2	Y	-0-		3
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	48	1	94	2	Y	-0-		3

CIERVO				WELL #: 8	RRCID -> 234878	COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080					
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	182	1	614	2	Y	-0-		2
07	837 N	530	-0-	-307	-0-	7	1	523	2	Y	-0-		2
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	179	1	642	2	Y	-0-		2
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	186	1	655	2	Y	-0-		2
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	167	1	590	2	Y	-0-		2
11	780 N	522	-0-	-258	-0-	14	1	508	2	Y	-0-		2

CIERVO				WELL #: 5	RRCID -> 235906	COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602					
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	118	1	400	2	Y	-0-		2
07	496 N	378	-0-	-118	-0-	5	1	373	2	Y	-0-		2
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	125	1	449	2	Y	-0-		2
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	121	1	426	2	Y	-0-		2
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	126	1	444	2	Y	-0-		2
11	570 N	412	-0-	-158	-0-	11	1	401	2	Y	-0-		2

WINSLOW, O. H.				WELL #: 22	RRCID -> 238767	COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598					
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	98	1	269	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	136	1	348	2	Y	-0-		-0-
08	496 N	357	-0-	-139	-0-	159	1	198	2	Y	-0-		-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	69	1	238	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	346	-0-	-150	-0-	139	1	207	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	108	1	211	2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 46	RRCID -> 238840	COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616					
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	113	1	309	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	465	-0-	-93	-0-	130	1	335	2	Y	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	203	1	253	2	Y	-0-		-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	100	1	341	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	177	1	263	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	345	-0-	-105	-0-	116	1	229	2	Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #: 23	RRCID -> 239025	COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502					
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	101	1	278	2	Y	-0-		1
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	80	1	207	2	Y	-0-		1
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	163	1	203	2	Y	-0-		1
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	47	1	162	2	Y	-0-		1
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	58	1	86	2	Y	-0-		1
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	46	1	90	2	Y	-0-		1

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 44	RRCID -> 241827	COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		35	RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7662 - 7688							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	922 N	300	-0-	-622	-0-	-0-	80 1	220 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	713 N	389	-0-	-324	-0-	-0-	109 1	280 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	576 1	716 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1	409 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	316 1	471 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	260 1	510 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRYOR																			
		WELL #:		12	RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7454 - 7480							
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	62 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	17 1	42 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	27 1	34 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	37 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	16 1	24 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	-0-	4 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRYOR																			
		WELL #:		14	RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7388 - 7416							
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	264 1	724 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	351 1	900 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	662	-0-	-454	-0-	-0-	295 1	367 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	224 1	768 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	-0-	414 1	617 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	382 1	751 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRYOR																			
		WELL #:		11	RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7368 - 7382							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VENADO																			
		WELL #:		23	RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 6030 - 6162							
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	278 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	342 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	32 1	274 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	281 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	289 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	259 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
WINSLOW, O. H.																			
		WELL #:		27	RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 6016 - 6156							
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	357 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	-0-	135 1	347 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	445	-0-	-113	-0-	-0-	198 1	247 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	273 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	401	-0-	-95	-0-	-0-	161 1	240 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	-0-	117 1	230 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHATO A																			
		WELL #:		11	RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 6030 - 6040							
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	18 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	12 1	16 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	26 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	25 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	31 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	107	1	294	2	Y	-0-					35
07	837 N	272	-0-	-565	-0-	76	1	196	2	Y	-0-					35
08	682 N	261	-0-	-421	-0-	116	1	145	2	Y	-0-					35
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-					35
10	279 N	139	-0-	-140	-0-	56	1	83	2	Y	-0-					35
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	64	1	125	2	Y	-0-					35
REEVES				WELL #: 6	RRCID -> 247413	COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REEVES "A"				WELL #: 8	RRCID -> 247884	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CIERVO				WELL #: 6	RRCID -> 249341	COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637								
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	51	1	169	2	Y	-0-					1
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	3	1	179	2	Y	-0-					1
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	181	2	Y	-0-					1
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	Y	-0-					1
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	34	1	120	2	Y	-0-					1
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					1
CIERVO				WELL #: 7	RRCID -> 249351	COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
MARTIN, J. C.				WELL #: 21	RRCID -> 251752	COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500								
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	125	1	342	2	Y	-0-					29
07	1085 N	329	-0-	-756	-0-	92	1	237	2	Y	-0-					29
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	456	1	567	2	Y	-0-					29
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	53	1	184	2	Y	-0-					29
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	220	1	328	2	Y	-0-					29
11	990 N	223	-0-	-767	-0-	75	1	148	2	Y	-0-					29
MARTIN, J. C.				WELL #: 20	RRCID -> 277773	COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570								
06	2077 N	785	-0-	-1292	-0-	210	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	997	-0-	-88	-0-	280	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	992 N	849	-0-	-143	-0-	379	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	252	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	521	1	777	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	455	1	895	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC															
CHATO A															
WELL #: 9															
RRCID -> 292306															
COMPL. DATE 06/14/2007															
TOTAL DEPTH 9000													PERF. 6056 - 7775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	123	1	338	2	Y	-0-			85	
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	118	1	304	2	Y	-0-			85	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	200	1	249	2	Y	-0-			85	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	294	2	Y	-0-			85	
10	434 N	336	-0-	-98	-0-	135	1	201	2	Y	-0-			85	
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	135	1	265	2	Y	-0-			85	
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 37															
RRCID -> 292311															
COMPL. DATE 03/13/2008															
TOTAL DEPTH 9000													PERF. 7568 - 7612		
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	Y	-0-			9	
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	24	1	63	2	Y	-0-			9	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	45	2	Y	-0-			9	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	Y	-0-			9	
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	25	1	38	2	Y	-0-			9	
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	11	1	23	2	Y	-0-			9	
WINSLOW															
WELL #: 26															
RRCID -> 292312															
COMPL. DATE 12/24/2007															
TOTAL DEPTH 12500													PERF. 6048 - 6122		
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	37	1	102	2	Y	-0-			16	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	Y	-0-			16	
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	2	Y	-0-			16	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-			16	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	56	1	83	2	Y	-0-			16	
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	13	1	26	2	Y	-0-			16	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 23															
WELL #: 1															
RRCID -> 180302															
COMPL. DATE 10/18/2000															
TOTAL DEPTH 7850													PERF. 7474 - 7518		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CHATO 27															
WELL #: 2															
RRCID -> 181658															
COMPL. DATE 01/16/2001															
TOTAL DEPTH 8345													PERF. 7561 - 7611		
06	3000 N	3047	-0-	47	47	194	1	2853	3	Y	-0-			-0-	
07	2064 N	2017	-0-	-47	-0-	124	1	1878	3	Y	14	10	1	4	
						15	9								
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	112	1	1523	3	Y	4	8	1	-0-	
						4	9								
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	93	1	1214	3	Y	8			8	
						9	9								
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	75	1	1026	3	Y	7			15	
						8	9								
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	69	1	889	3	Y	10	15	1	10	
						11	9								
CHATO 27															
WELL #: 5															
RRCID -> 182821															
COMPL. DATE 04/17/2001															
TOTAL DEPTH 7896													PERF. 7578 - 7638		
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	223	-0-	223	224	14	1	209	3	Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	177	-0-	177	401	12	1	165	3	Y	-0-			-0-	
09	540 X	139	-0-	-401	-0-	10	1	129	3	Y	-0-			-0-	
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			-0-	
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 24															
WELL #: 8														RRCID -> 183706	
COMPL. DATE 02/10/2001														TOTAL DEPTH 7835	
PERF. 7596														- 7664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	3	Y	-0-		-0-		
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	Y	15	11 1	-0-		
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	17	9						4		
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	49	1	670	3	Y	4	8 1	-0-		
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	4	9						8		
11	690 N	676	-0-	-14	-0-	49	1	635	3	Y	8		15		
						9	9								
						47	1	643	3	Y	7		15		
						8	9								
						48	1	617	3	Y	10	15 1	10		
						11	9								
GOLLA 7														WELL #: 1	
RRCID -> 183708														COMPL. DATE 06/01/2005	
TOTAL DEPTH 7888														PERF. 6067 - 7659	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		23		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23		
CHATO 24														WELL #: 11	
RRCID -> 183714														COMPL. DATE 05/25/2001	
TOTAL DEPTH 7845														PERF. 7636 - 7700	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-		
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-		-0-		
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-		-0-		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-		-0-		
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	Y	-0-		-0-		
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-		-0-		
CHATO 27														WELL #: 7	
RRCID -> 184725														COMPL. DATE 04/24/2001	
TOTAL DEPTH 7848														PERF. 7570 - 7630	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
CHATO 27														WELL #: 6	
RRCID -> 185419														COMPL. DATE 08/16/2001	
TOTAL DEPTH 7887														PERF. 7582 - 7650	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		4		RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		220 N	220 -0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-	-0-
07		310 N	286 -0-	-24	-0-	16	1	253	3	Y	15	4
						17	9					
08		599 N	599 -0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	4	-0-
						4	9					
09		508 N	508 -0-	-0-	-0-	35	1	464	3	Y	8	8
						9	9					
10		472 N	472 -0-	-0-	-0-	31	1	433	3	Y	7	15
						8	9					
11		510 N	461 -0-	-49	-0-	32	1	418	3	Y	10	10
						11	9					
CHATO 22		WELL #:		26		RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990		
06		209 N	209 -0-	-0-	-0-	32	1	177	3	Y	-0-	-0-
07		217 N	201 -0-	-16	-0-	41	1	160	3	Y	-0-	-0-
08		256 N	256 -0-	-0-	-0-	48	1	208	3	Y	-0-	-0-
09		270 N	270 -0-	-0-	-0-	38	1	232	3	Y	-0-	-0-
10		279 N	279 -0-	-0-	-0-	40	1	239	3	Y	-0-	-0-
11		240 N	214 -0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-	-0-
CHATO 27		WELL #:		29		RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715		
06		42 N	42 -0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	6	6
						7	9					
07		106 N	106 -0-	-0-	-0-	15	1	48	3	Y	39	-0-
						43	9					
08		5 N	-0- -0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
09		30 N	10 -0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
10		93 N	32 -0-	-61	-0-	3	1	25	3	Y	4	-0-
						4	9					
11		5 N	5 -0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
CHATO 22A		WELL #:		27L		RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729		
06		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		4 N	4 -0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
08		11 N	-0- -0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
09		5 N	5 -0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
10		4 N	-0- -0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
11		7 N	7 -0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
CHATO 27		WELL #:		24		RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639		
06		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					Y	1	1
07		13 N	13 -0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	7	-0-
						8	9					
08		5 N	-0- -0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
09		5 N	5 -0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
10		13 N	-0- -0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
11		5 N	5 -0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
CHATO 27		WELL #:		3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568		
06		830 N	830 -0-	-0-	-0-	127	1	703	3	Y	-0-	-0-
07		781 N	781 -0-	-0-	-0-	161	1	620	3	Y	-0-	-0-
08		858 N	858 -0-	-0-	-0-	160	1	698	3	Y	-0-	-0-
09		794 N	794 -0-	-0-	-0-	111	1	683	3	Y	-0-	-0-
10		766 N	766 -0-	-0-	-0-	110	1	656	3	Y	-0-	-0-
11		637 N	637 -0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MARTIN TR. 4														
WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			18
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			18
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			18
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			18
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			18
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			18
CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309														
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	Y	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033														
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	337	1	259	3	Y	2			2
						2	9							
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	409	1	146	3	Y	7	9	1	-0-
						8	9							
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	466	1	104	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	600 N	435	-0-	-165	-0-	291	1	143	3	Y	1			1
						1	9							
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	291	1	206	3	Y	1			2
						1	9							
11	570 N	398	-0-	-172	-0-	261	1	131	3	Y	5			7
						6	9							
CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913														
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	128	1	1088	3	Y	-0-			-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	197	1	629	3	Y	-0-			-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	179	1	1121	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	693	-0-	-57	-0-	42	1	651	3	Y	-0-			-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	94	1	930	3	Y	-0-			-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	104	1	940	3	Y	-0-			-0-
CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	45	1	144	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724														
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																								
CHATO 24																								
WELL #: 18													RRCID -> 191315			COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE										
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-		16 1	232	3	Y	-0-			-0-										
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-										
08	341 N	253	-0-	-88	-0-		17 1	236	3	Y	-0-			-0-										
09	240 N	49	-0-	-191	-0-		4 1	45	3	Y	-0-			-0-										
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-		24 1	324	3	Y	-0-			-0-										
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-		26 1	338	3	Y	-0-			-0-										
CHATO 28 A													WELL #: 12			RRCID -> 191317			COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-										
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-										
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-										
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-										
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		4 1	1 3		N	-0-			-0-										
CHATO 24													WELL #: 14			RRCID -> 191318			COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660		
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-		58 1	862	3	Y	-0-			-0-										
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		63 1	964	3	Y	-0-			-0-										
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		71 1	969	3	Y	-0-			-0-										
09	930 N	779	-0-	-151	-0-		55 1	724	3	Y	-0-			-0-										
10	1023 N	888	-0-	-135	-0-		60 1	828	3	Y	-0-			-0-										
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-		69 1	892	3	Y	-0-			-0-										
A.M.G. CHATO 25													WELL #: 15			RRCID -> 191320			COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-										
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-										
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-										
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-										
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3		Y	-0-			-0-										
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-										
CHATO 24													WELL #: 19			RRCID -> 191459			COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2 1	29	3	Y	-0-			-0-										
07	31 N	28	-0-	-3	-0-		2 1	26	3	Y	-0-			-0-										
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		3 1	43	3	Y	-0-			-0-										
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3 1	39	3	Y	-0-			-0-										
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		3 1	48	3	Y	-0-			-0-										
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3 1	39	3	Y	-0-			-0-										
APPLING 697													WELL #: 1			RRCID -> 191460			COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-										
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-										
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-										
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	34	34 1	-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
APPLING 697													WELL #: 2			RRCID -> 191461			COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-		9 1	125	3	Y	-0-			-0-										
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-		5 1	120	3	Y	-0-			-0-										
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-		10 1	214	3	Y	-0-			-0-										
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-		17 1	240	3	Y	-0-			-0-										
10	124 N	10	-0-	-114	-0-		1 1	9 3		Y	-0-			-0-										
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-										

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 24		WELL #:		10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	82	3	Y	14	10 1	4
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	15	9						
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	7	1	92	3	Y	4	8 1	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	9						
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	7		7
						8	9						
						6	1	87	3	Y	7		14
						8	9						
						6	1	75	3	Y	10	15 1	9
						11	9						
APPLING 697		WELL #:		3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565			
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-		-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	309	-0-	-94	-0-	14	1	295	3	Y	-0-		-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	19	1	308	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	25	1	234	3	Y	-0-		-0-
CHATO 22		WELL #:		13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHATO 22		WELL #:		9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
VT NYE RANCH		WELL #:		3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725			
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	225	1	174	3	Y	7		7
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	8	9						
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	227	1	81	3	Y	12	15 1	4
09	420 N	323	-0-	-97	-0-	13	9						
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	337	1	75	3	Y	11	15 1	-0-
11	420 N	275	-0-	-145	-0-	12	9						
						216	1	106	3	Y	1		1
						1	9						
						191	1	135	3	Y	4		5
						4	9						
						181	1	91	3	Y	3	7 1	1
						3	9						

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
APPLING 697														
WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	63	1	832	3	Y	-0-			-0-
07	930 N	899	-0-	-31	-0-	36	1	863	3	Y	-0-			-0-
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	39	1	853	3	Y	-0-			-0-
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	56	1	810	3	Y	-0-			-0-
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	52	1	826	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	817	-0-	-53	-0-	79	1	738	3	Y	-0-			-0-
APPLING 700														
WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533														
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	3	Y	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	575	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	525	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	Y	33	23	1	10
						36	9							
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	443	3	Y	9	19	1	-0-
						10	9							
CHATO 22 A														
WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074														
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	17	1	295	3	Y	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	36	1	408	3	Y	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
APPLING 697														
WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544														
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	3	Y	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	3	Y	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-			-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	799	3	Y	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	884	3	Y	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	118	1	1092	3	Y	-0-			-0-
CHATO 24														
WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521														
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	3	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	64	1	966	3	Y	15	11	1	4
						17	9							
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	3	Y	4	8	1	-0-
						4	9							
09	1050 N	857	-0-	-193	-0-	60	1	788	3	Y	8			8
						9	9							
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	67	1	918	3	Y	6			14
						7	9							
11	1050 N	874	-0-	-176	-0-	62	1	801	3	Y	10	15	1	9
						11	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	113 3	Y	31	86 1			10
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	34 9	93 3	Y	8				18
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	3 1	122 3	Y	9				27
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2 1	94 3	Y	62	81 1			8
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 9		Y	-0-				8
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	5 1	84 9	Y	76	73 1			11
						68 9							
						99 3							
						218 3							

GOLLA 7				WELL #: 2	RRCID -> 193645	COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752					
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	3				12
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 9	22 3	Y	1				13
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	25 3	Y	-0-				13
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	-0-				13
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	22 3	Y	-0-				13
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-				13
						1 1							

APPLING 697				WELL #: 11	RRCID -> 195475	COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CHATO 24				WELL #: 20	RRCID -> 195484	COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569					
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-				-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 3	Y	-0-				-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	Y	-0-				-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	-0-				-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	8 1	114 3	Y	-0-				-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	10 1	125 3	Y	-0-				-0-

CHATO 23				WELL #: 17	RRCID -> 195713	COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454					
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	238 3	Y	-0-				-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25 1	378 3	Y	15	11 1			4
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	17 9	477 3	Y	3	7 1			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	35 1	267 3	Y	8				8
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	3 9	260 3	Y	6				14
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	20 1	235 3	Y	11	15 1			10
						9 9							
						19 1							
						7 9							
						18 1							
						12 9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	Y	-0-		10
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	1	11 1	-0-
						1	9						
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-		-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
10	310 N	140	-0-	-170	-0-	8	1	132	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	15	1	136	3	Y	-0-		-0-
MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525					
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	-0-		8
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-	8 1	-0-
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	15	1	328	3	Y	-0-		-0-
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	22	1	310	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	-0-		-0-
MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624					
06	300 N	219	-0-	-81	-0-	5	1	214	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	210	-0-	-69	-0-	7	1	203	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	3	1	216	3	Y	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-		-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-		-0-
APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498					
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	23	23 1	-0-
						25	9						
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	8	3	Y	10	10 1	-0-
						11	9						
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	33	22 1	11
						36	9						
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	9	20 1	-0-
						10	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003										
APPLING 697						TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7470 - 7514										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					6
07	279 N	266	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	1	5	1			2
								1	9									
08	310 N	233	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					2
09	300 N	226	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	221	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
MARTIN TR. 2				WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6026 - 7634				
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	670	3	Y	-0-					4
07	651 N	580	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	-0-					4
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	764	3	Y	-0-					4
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	691	3	Y	-0-					4
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					4
11	750 N	711	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					4
APPLING 700				WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004				TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7474 - 7520				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 697 GU				WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004				TOTAL DEPTH 7842		PERF. 7518 - 7558				
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	339	-0-	-0-	-219	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	419	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	27	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	Y	-0-					-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	Y	-0-					-0-
AMG CHATO 25 C				WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004				TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7490 - 7534				
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	97	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
CHATO 24				WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004				TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7444 - 7740				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6024 - 6044			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

APPLING 697 GU				WELL #:	7	RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7494 - 7542		
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	751	3	Y	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	3	Y	-0-			-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	-0-			-0-
09	810 N	484	-0-	-326	-0-	31	1	453	3	Y	-0-			-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	753	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	527	-0-	-133	-0-	51	1	476	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4				WELL #:	2	RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 6023 - 7634		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

APPLING 698				WELL #:	18	RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7441 - 7496		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	101	-0-	-199	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	7	1	118	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	8	1	73	3	Y	-0-			-0-

APPLING 698				WELL #:	16	RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7474 - 7512		
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	3	Y	-0-			3
07	713 N	618	-0-	-95	-0-	25	1	593	3	Y	-0-	3 1		-0-
08	775 N	550	-0-	-225	-0-	24	1	526	3	Y	-0-			-0-
09	720 N	607	-0-	-113	-0-	39	1	567	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	672	3	Y	-0-			-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	3	Y	-0-			-0-

APPLING 698				WELL #:	19	RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7429 - 7462		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			13
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			13
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			13
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	13 1		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522					
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	194 3	Y		-0-			3
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	26 1	640 3	Y		-0-	3 1		-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	28 1	599 3	Y		-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26 1	381 3	Y		2	2 1		-0-
						2 9							
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34 1	546 3	Y		-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	43 1	398 3	Y		-0-			-0-

VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744					
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	75 1	57 3	N		4			4
						4 9							
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	84 1	30 3	N		7	9 1		2
						8 9							
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	60 1	14 3	N		5	7 1		-0-
						6 9							
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	120 1	59 3	N		-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	152 1	108 3	N		2			2
						2 9							
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	162 1	82 3	N		2	4 1		-0-
						2 9							

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480					
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N		5			27
						6 9							
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N		-0-			27
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			27
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	21 3	N		3			30
						3 9							
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	11 3	N		2			32
						2 9							
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N		8			40
						9 9							

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472					
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y		2			2
						2 9							
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y		1	3 1		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-			-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 3	Y		-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y		-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 698		WELL #:		23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7502 - 7543			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1			1	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	3	1	-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	

APPLING 698		WELL #:		22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7478 - 7519			
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	886	3	Y	-0-			5	
07	1085 N	778	-0-	-307	-0-	31	1	747	3	Y	-0-	5	1	-0-	
08	1023 N	841	-0-	-182	-0-	37	1	804	3	Y	-0-			-0-	
09	960 N	642	-0-	-318	-0-	42	1	598	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	3	Y	-0-			-0-	
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	80	1	741	3	Y	-0-			-0-	

APPLING 10		WELL #:		25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7430 - 7470			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			-0-	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	5			5	
						6	9								
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	1	6	1	-0-	
						1	9								

APPLING 697 GU		WELL #:		27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7424 - 7449			
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
08	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-	
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-	

APPLING 698		WELL #:		26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7469 - 7510			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

APPLING 9		WELL #:		30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7466 - 7486			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728	
								PERF. 7486 - 7516	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	82 1	1070 3	Y	5
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	6 9	977 3	Y	4
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	4 9	1091 3	Y	-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	50 1	1023 3	Y	-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	71 1	1027 3	Y	6
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	65 1	918 3	Y	1
						7 9			7 1
						99 1			-0-
						1 9			
MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800	
								PERF. 5912 - 7534	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 3	Y	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 3	Y	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 3	Y	-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	3 1	59 3	Y	-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		Y	-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		Y	-0-
APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750	
								PERF. 7442 - 7468	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23 1	301 3	N	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14 1	336 3	N	-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	14 1	294 3	N	-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	18 1	261 3	N	-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	19 1	305 3	N	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30 1	274 3	N	-0-
APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750	
								PERF. 7509 - 7540	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	47 1	613 3	Y	-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21 1	497 3	Y	-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16 1	351 3	Y	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21 1	297 3	Y	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	294 3	Y	-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60 1	554 3	Y	-0-
MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698	
								PERF. 7472 - 7506	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 3	Y	-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900	
								PERF. 5919 - 7672	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	56 1	207 3	Y	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	60 1	233 3	Y	-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	63 1	236 3	Y	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	70 1	222 3	Y	2
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2 9			
11	300 N	170	-0-	-130	-0-	49 1	229 3	Y	7
						8 9			9 1
						29 1	141 3	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
CHATO 28 D														
WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		2 3	Y	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09	129 N	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1		111 3	Y	-0-			-0-
10	30 N	-0-	-0-	-0-	-0-		30 3			Y	-0-			-0-
11	48 N	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1		41 3	Y	-0-			-0-
CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720														
06	811 N	-0-	-0-	-0-	-0-		61 1		750 3	Y	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-36	-0-		41 1		543 3	Y	-0-			-0-
08	899 N	-0-	-0-	-554	-0-		28 1		317 3	Y	-0-			-0-
09	810 N	-0-	-0-	-496	-0-		24 1		290 3	Y	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-277	-0-		26 1		286 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-57	-0-		21 1		252 3	Y	-0-			-0-
VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594														
06	445 N	-0-	-0-	-0-	-0-		133 1		312 3	Y	-0-			27
07	465 N	-0-	-0-	-108	-0-		119 1		238 3	Y	-0-			27
08	372 N	-0-	-0-	-31	-0-		120 1		221 3	Y	-0-			27
09	608 N	-0-	-0-	-0-	-0-		202 1		406 3	Y	-0-	27 1		-0-
10	395 N	-0-	-0-	-0-	-0-		124 1		271 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-44	-0-		116 1		170 3	Y	-0-			-0-
CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679														
06	158 N	-0-	-0-	-0-	-0-		62 1		96 3	Y	-0-			-0-
07	181 N	-0-	-0-	-0-	-0-		128 1		53 3	Y	-0-			-0-
08	256 N	-0-	-0-	-0-	-0-		99 1		157 3	Y	-0-			-0-
09	156 N	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1		134 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-47	-0-		139 3			Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-7	-0-		28 1		145 3	Y	-0-			-0-
CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1		5 3	Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	171 N	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1		130 3	Y	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-10	10 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640														
06	35 N	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1		27 3	Y	-0-			-0-
07	421 N	-0-	-0-	-0-	-0-		86 1		335 3	Y	-0-			-0-
08	448 N	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1		353 3	Y	-0-			-0-
09	387 N	-0-	-0-	-0-	-0-		92 1		294 3	Y	-1			1
							1 9							
10	559 N	-0-	-0-	-0-	-0-		97 1		454 3	Y	-7	8 1		-0-
							8 9							
11	523 N	-0-	-0-	-0-	-0-		88 1		435 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT RMG LAND		WELL #:		2201	RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH		7965 PERF. 6030 - 7820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	84	1	135	3	Y	-0-	2
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	192	1	78	3	Y	-0-	2
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	229	1	67	3	Y	10	-0-
						11	9					
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	63	1	432	3	Y	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	52	1	335	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3			Y	-0-	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5913 - 7637	
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	123	1	459	3	Y	-0-	-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	122	1	477	3	Y	-0-	-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	113	1	422	3	Y	-0-	-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	118	1	378	3	Y	1	1
						1	9					
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	135	1	633	3	Y	6	-0-
						7	9					
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	116	1	572	3	Y	-0-	-0-

CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6013 - 7782	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	Y	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	Y	-0-	-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	37	1	119	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-

CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6050 - 7780	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-	-0-

APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5879 - 7653	
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-	42
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-	42
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-	42
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-	42
10	806 N	608	-0-	-198	-0-	596	3	12	9	N	11	9
11	450 N	218	-0-	-232	-0-	3	1	215	3	N	-0-	9

CHATO 27		WELL #:		50	RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5985 - 7722	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-	-0-
07	372 N	194	-0-	-178	-0-	14	1	180	3	N	-0-	-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	64	1	706	3	N	-0-	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	N	-0-	-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	N	-0-	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
AMG CHATO 25 C															

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5825 - 7460		
APPLING 695														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	83	3	Y	5			5
07		217 N	156	-0-	-61	-0-	6 9	144	3	Y	5	9	1	1
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	6 9	186	3	Y	-0-			1
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	9 1	77	3	Y	-0-			1
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	5 1	110	3	Y	5			6
11		180 N	59	-0-	-121	-0-	7 1							
							6 9							
							6 1	53	3	Y	-0-	6	1	-0-
VT COLEMAN HEIRS 504														
		WELL #: 3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7661 - 7691				
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	107 1	253	3	Y	-0-			2
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	77 1	153	3	Y	-0-			2
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	74 1	137	3	Y	-0-			2
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	111 1	223	3	Y	-0-	2	1	-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	133 1	289	3	Y	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	121 1	178	3	Y	-0-			-0-
APPLING 697 GU														
		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 3	3	9	Y	3	3	1	-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	1	1	1	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1	9	Y	1	1	1	-0-
VT COLEMAN HEIRS 504														
		WELL #: 2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7636 - 7656				
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	61 1	143	3	Y	-0-			8
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	63 1	126	3	Y	-0-			8
08		217 N	185	-0-	-32	-0-	65 1	120	3	Y	-0-			8
09		210 N	150	-0-	-60	-0-	50 1	100	3	Y	-0-	8	1	-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	61 1	132	3	Y	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	82 1	121	3	Y	-0-			-0-
APPLING 695														
		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857 - 7492				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	5	1	-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	6	1	-0-
VT RMG LAND														
		WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6064 - 7791				
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	39 1	62	3	Y	-0-			5
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			5
08		403 N	88	-0-	-315	-0-	64 1	18	3	Y	5	9	1	1
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	6 9							
							75 1	522	3	Y	1			2
							1 9							
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	69 1	450	3	Y	-0-			2
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			Y	-0-			2

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT NYE RANCH														
WELL #: 3102														
RRCID -> 243052														
COMPL. DATE 09/25/2008														
TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776														
CNTY: LA SALLE														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	527 1	407 3	N	8					8
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	890 1	318 3	N	15	17	1			6
08	930 N	664	-0-	-266	-0-	532 1	119 3	N	12	18	1			-0-
09	900 N	855	-0-	-45	-0-	573 1	281 3	N	1					1
10	930 N	823	-0-	-107	-0-	478 1	339 3	N	5					6
11	630 N	399	-0-	-231	-0-	264 1	132 3	N	3	7	1			2
						3 9								
VT GUTIERREZ, RAYMOND														
WELL #: 2802														
RRCID -> 243077														
COMPL. DATE 11/07/2008														
TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722														
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	463 1	356 3	Y	3					3
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	643 1	229 3	Y	8	10	1			1
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	838 1	187 3	Y	5	6	1			-0-
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	502 1	247 3	Y	1					1
10	868 N	647	-0-	-221	-0-	378 1	268 3	Y	1					2
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	554 1	277 3	Y	5					7
						6 9								
VT RMG LAND														
WELL #: 2203														
RRCID -> 243368														
COMPL. DATE 11/09/2008														
TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784														
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	237 1	379 3	Y	-0-					3
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	501 1	203 3	Y	-0-					3
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	421 1	123 3	Y	16	19	1			-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	18 9	466 3	Y	1					1
10	620 N	423	-0-	-197	-0-	67 1	367 3	Y	-0-					1
11	540 N	377	-0-	-163	-0-	56 1	377 3	Y	-0-					1
						1 9								
CHATO 28 C														
WELL #: 49														
RRCID -> 243844														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GOLLA 7														
WELL #: 3														
RRCID -> 245145														
COMPL. DATE 10/02/2008														
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712														
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	57 1	447 3	Y	6					18
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	7 9	405 3	Y	-0-					18
08	589 N	430	-0-	-159	-0-	50 1	384 3	Y	20					38
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	24 1	401 3	Y	-0-					38
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	22 9	373 3	Y	-0-					38
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	50 1	471 3	Y	10					48
						33 1								
						22 1								
						11 9								

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978															
CHATO 23				WELL #: 22		RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5902 - 5908							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

GOLLA 7				WELL #: 5		RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6042 - 7699							
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	668	3	Y	5					22		
07	744 N	560	-0-	-184	-0-	-0-	6	9									24		
08	682 N	662	-0-	-20	-0-	-0-	61	1	497	3	Y	2					24		
09	750 N	482	-0-	-268	-0-	-0-	2	9									24		
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	-0-					24		
11	630 N	466	-0-	-164	-0-	-0-	54	1	428	3	Y	-0-					24		
							52	1	596	3	Y	-0-					24		
							21	1	445	3	Y	-0-					24		

CHATO 22A				WELL #: 54		RRCID -> 251110		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5892 - 5904							
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-		
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					-0-		
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-		
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-		

CHATO 28 "C"				WELL #: 53		RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 6037 - 7820							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

APPLING 695				WELL #: 50		RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5601 - 5612							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-		
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-		

APPLING 9				WELL #: 29		RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7432							
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-		
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-		
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-		
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-		
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-		

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1931

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MARTIN TR. 4		WELL #:		23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-		18 41	812 3	N	37		48
07	930 N	826	-0-	-104	-0-		26 1 2 9	798 3	N	2		50
08	899 N	882	-0-	-17	-0-		13 1 20 9	849 3	N	18		68
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-		40 1 23 9	816 3	N	21	77 1	12
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-		923 3		N	-0-		12
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-		885 3	28 9	N	25		37

APPLING				WELL #:	9H	RRCID -> 272887	COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709			
06	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	2499	3 20 9	Y	18			62
07	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2725	3 73 9	Y	66	115 1		13
08	2883 X	2462	-0-	-421	-0-	2442	3 20 9	Y	18			31
09	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	2428	3 20 9	Y	18	18 1		31
10	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2740	3 20 9	Y	18	33 1		16
11	2700 X	2627	-0-	-73	-0-	33 19 9	2575 3	Y	17			33

CHATO 27				WELL #:	86	RRCID -> 274807	COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564			
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19 1 9	162 3	Y	1			1
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	46 1 6 9	149 3	Y	5	6 1		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28 1	176 3	Y	-0-			-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	10 1	149 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	13 1 7 9	132 3	Y	6	6 1		-0-
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	12 1	105 3	Y	-0-			-0-

APPLING				WELL #:	13H	RRCID -> 275271	COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134			
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5195	3 22 9	Y	20			82
07	4991 X	3948	-0-	-1043	-0-	3923	3 25 9	Y	23	93 1		12
08	4991 X	4561	-0-	-430	-0-	4538	3 23 9	Y	21			33
09	5220 X	4966	-0-	-254	-0-	4930	3 36 9	Y	33	24 1		42
10	5394 X	3957	-0-	-1437	-0-	3943	3 14 9	Y	13	36 1		19
11	5220 X	4899	-0-	-321	-0-	62 12 9	4825 3	Y	11			30

APPLING				WELL #:	12H	RRCID -> 275273	COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457			
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3 8 9	Y	7			61
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1998	3 50 9	Y	45	90 1		16
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1867	3 20 9	Y	18			34
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1837	3 21 9	Y	19	18 1		35
10	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1863	3 29 9	Y	26	38 1		23
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	24 12 9	1819 3	Y	11			34

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
APPLING															
WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0							CODE		M		AMT	CODE	BALANCE		
06	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	103	1	17729	3	Y	253	207	1	96	
07	18073 X	15164	-0-	-2909	-0-	278	9	14933	3	Y	196	236	1	56	
08	18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	15	1	254	9	Y	231	231	1	56	
09	17490 X	17229	-0-	-261	-0-	216	9	239	9	Y	217	181	1	92	
10	18073 X	15674	-0-	-2399	-0-	18579	3	15442	3	Y	198	200	1	90	
11	17490 X	13390	-0-	-4100	-0-	16990	3								
						14	1								
						218	9								
						18	1	13171	3	Y	183	216	1	57	
						201	9								
APPLING															
WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509															
06	21028 X	21028	-0-	-0-	-0-	120	1	20601	3	Y	279	226	1	106	
07	22940 X	17033	-0-	-5907	-0-	307	9	16794	3	Y	203	249	1	60	
08	22940 X	19696	-0-	-3244	-0-	16	1	243	9	Y	221	225	1	56	
09	22200 X	17848	-0-	-4352	-0-	223	9	231	9	Y	210	176	1	90	
10	21731 X	16466	-0-	-5265	-0-	19453	3	16232	3	Y	200	200	1	90	
11	21030 X	18357	-0-	-2673	-0-	17617	3								
						14	1								
						220	9								
						25	1	18083	3	Y	226	250	1	66	
						249	9								
AMG CHATO 25 C															
WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC															
GUTIERREZ															
WELL #: 784823 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895															
06	2430 X	2275	-0-	-155	-0-	2172	3	103	9	N	94	175	1	311	
07	2387 X	1934	-0-	-453	-0-	1818	3	116	9	N	105			416	
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	96	176	1	336	
09	2280 X	2195	-0-	-85	-0-	2087	3	108	9	N	98			434	
10	2356 X	2300	-0-	-56	-0-	2190	3	110	9	N	100	178	1	356	
11	2280 X	1955	-0-	-325	-0-	1843	3	112	9	N	102			458	
SUN T S H (WILCOX)														CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC															
CHATO A															
WELL #: 87251 600 273611 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655															
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-			-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-			-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-	

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	4652 - 4660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
APPLING 700				WELL #:	17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	4671 - 4684	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-
APPLING 9				WELL #:	33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	4588 - 4594	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-			-0-
TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA						
HAASS, DOUGLAS L.				342025											
HAASS, RANDY				WELL #:	3	RRCID ->	084568	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL	DEPTH	1346	PERF.	226 - 230	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SABINAL RESOURCES, INC.				742124											
SCHWEERS				WELL #:	3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL	DEPTH	977	PERF.	894 - 897	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TAYLOR-INA (ANACACHO)				88534 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
SABINAL RESOURCES, INC.				742124											
VALENZUELA				WELL #:	1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL	DEPTH	914	PERF.	885 - 890	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN										
SUTTON PRODUCING CORP.		831283																
DICKINSON, J. H.		WELL #:		RRCID -> 214762		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11400 - 11450								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017																		
DICKINSON, J. H.		WELL #:		4		RRCID -> 241892		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11420 - 11440						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
DICKINSON, J. H.		WELL #:				RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11480 - 11552						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016																		
TOCQUIGNY (OLMOS)		90307 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT										
HAMILTON, J. R.		348610																
HAMILTON FEE		WELL #:		10		RRCID -> 295600		COMPL. DATE 05/13/2022		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2332 - 2336						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK										
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060																
ALKEK UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 150905		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4698 - 4706						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)				91058 080		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978														
STOREY REED A				WELL #: 13H		RRCID -> 293584		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 6814		PERF.12880 - 18455						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7830 X	6701	-0-	-1129	-0-			1368	1	5025	3	N	280	256	1			269
07	8246 X	7812	-0-	-434	-0-			308	1	1651	3	N	303	303	1			269
08	8246 X	7163	-0-	-1083	-0-			333	1	5828	3	N	251	270	1			250
09	7890 X	6622	-0-	-1268	-0-			1556	1	5331	3	N	247	182	1			315
10	7812 X	4201	-0-	-3611	-0-			276	1	4664	3	N	128	73	1			370
11	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-			1686	1	2113	3	N	386	481	1			275
								272	1									
								1947	1									
								141	1									
								925	1									
								425	1									
STOREY REED B				WELL #: 14H		RRCID -> 293586		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7479 - 18018						
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-			1533	1	5631	3	N	481	386	1			163
07	10478 X	9006	-0-	-1472	-0-			529	1	6583	3	N	508	544	1			127
08	10478 X	8400	-0-	-2078	-0-			1864	1	6113	3	N	458	446	1			139
09	8880 X	7761	-0-	-1119	-0-			559	1	5308	3	N	485	319	1			305
10	9021 X	6930	-0-	-2091	-0-			1783	1	3428	3	N	312	303	1			314
11	8730 X	8364	-0-	-366	-0-			504	1	6835	3	N	587	691	1			210
								1919	1									
								534	1									
								3159	1									
								343	1									
								883	1									
								646	1									
STOREY REED C				WELL #: 15H		RRCID -> 293601		COMPL. DATE 03/13/2022		TOTAL DEPTH 6993		PERF. 7324 - 17687						
06	5910 X	5589	-0-	-321	-0-			1082	1	3971	3	N	487	351	1			282
07	7285 X	5858	-0-	-1427	-0-			536	1	4280	3	N	333	382	1			233
08	7285 X	6009	-0-	-1276	-0-			1212	1	4338	3	N	368	306	1			295
09	5820 X	5555	-0-	-265	-0-			366	1	3812	3	N	332	427	1			200
10	6014 X	4626	-0-	-1388	-0-			405	1	2242	3	N	288	281	1			207
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-			1378	1	4783	3	N	588	604	1			191
								365	1									
								2067	1									
								317	1									
								618	1									
								647	1									
STOREY REED D				WELL #: 16H		RRCID -> 293602		COMPL. DATE 03/14/2022		TOTAL DEPTH 7033		PERF. 7375 - 16646						
06	5670 X	4427	-0-	-1243	-0-			888	1	3261	3	N	253	218	1			215
07	5363 X	5095	-0-	-268	-0-			278	1	3776	3	N	227	198	1			244
08	5363 X	4905	-0-	-458	-0-			1069	1	3294	3	N	591	630	1			205
09	4890 X	4336	-0-	-554	-0-			250	1	2783	3	N	497	540	1			162
10	5084 X	1534	-0-	-3550	-0-			961	1	775	3	N	41					203
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-			650	1	4051	3	N	756	727	1			232
								1006	1									
								547	1									
								714	1									
								45	1									
								523	1									
								832	1									

TRI BAR (OLMOS)				91080 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
TRIPLE BAR RANCH "E"				WELL #: 2				RRCID -> 067154				COMPL. DATE 06/17/1976				TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
							AMT		CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-			55 1	354 3	Y	-0-							6
07		217 N	91	-0-	-126	-0-			11 1	80 3	Y	-0-							6
08		341 N	72	-0-	-269	-0-			11 1	61 3	Y	-0-							6
09		330 N	9	-0-	-321	-0-			1 1	8 3	Y	-0-			6 1				-0-
10		93 N	25	-0-	-68	-0-			11 1	14 3	Y	-0-							-0-
11		60 N	1	-0-	-59	-0-			1 3		Y	-0-							-0-
SCHLETZE, A.E.				WELL #: 7				RRCID -> 075752				COMPL. DATE 04/01/2013				TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266			
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 3		Y	-0-							-0-
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-			1065 3		Y	-0-							-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-			72 1	185 3	Y	-0-							-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-			82 1	172 3	Y	-0-							-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-			110 1	120 3	Y	-0-							-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-			135 1	82 3	Y	-0-							-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #: 3				RRCID -> 078529				COMPL. DATE 07/25/1978				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334			
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-			94 1	603 3	Y	-0-							7
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-			92 1	651 3	Y	-0-							7
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-			140 1	749 3	Y	-0-							7
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-			110 1	635 3	Y	-0-			7 1				-0-
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-			339 1	408 3	Y	-0-							-0-
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-			203 1	416 3	Y	-0-							-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #: 5				RRCID -> 078530				COMPL. DATE 08/26/1978				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282			
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 1		Y	-0-							1
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-			1606 3	32 9	Y	-0-							30
08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-			2069 3		Y	-0-							30
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-			1904 3		Y	-0-			29 1		1 7		-0-
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-			1726 3		Y	-0-							-0-
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-			1149 3		Y	-0-							-0-
TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #: 1				RRCID -> 089720				COMPL. DATE 08/08/1980				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #: 6				RRCID -> 090625				COMPL. DATE 10/02/1980				TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294			
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-			12 1	156 3	N	-0-							-0-
07		186 N	52	-0-	-134	-0-			52 3		N	-0-							-0-
08		186 N	88	-0-	-98	-0-			25 1	63 3	N	-0-							-0-
09		180 N	34	-0-	-146	-0-			11 1	23 3	N	-0-							-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-			82 1	90 3	N	-0-							-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-			123 1	76 3	N	-0-							-0-
SCHLETZE, A.E.				WELL #: 10				RRCID -> 096143				COMPL. DATE 10/08/1981				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
BAKER 64		WELL #:		1A		RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8368 - 8384					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL					WELL #:		B 1		RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH		8365 PERF. 8215 - 8253		
06	6 N		6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	6 N		5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9 N		4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6 N		5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5 N		5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	5 N		5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"					WELL #:		1		RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH		8313 PERF. 8206 - 8230		
06	176 N		176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	74 N		74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N		21	-0-	-99	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	62 N		34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"					WELL #:		2		RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH		8361 PERF. 8232 - 8260		
06	34 N		34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		13	-0-	13	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	38 X		9	-0-	-29	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F					WELL #:		7		RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 8336 - 8366		
06	142 N		142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	372 N		5	-0-	-367	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	434 N		252	-0-	-182	-0-	70	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	150 N		144	-0-	-6	-0-	47	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	230 N		230	-0-	-0-	-0-	110	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	240 N		162	-0-	-78	-0-	101	1	61	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"					WELL #:		10		RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH		8430 PERF. 8298 - 8330		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"					WELL #:		2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH		8358 PERF. 8210 - 8241		
06	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	64 N		64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	20 N		20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	60 N		19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
TRIPLE BAR RANCH "C"															
WELL #: 3												RRCID -> 115106			
COMPL. DATE 12/13/1984												TOTAL DEPTH 8436			
PERF. 8314 - 8350															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-				1
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	-0-				1
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-				1
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-				1
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	Y	-0-				1
11	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-				1

TRIPLE BAR RANCH "A"												WELL #: 11			
RRCID -> 120328												COMPL. DATE 02/21/1986			
TOTAL DEPTH 8409												PERF. 8246 - 8265			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD												WELL #: 2SF			
RRCID -> 123997												COMPL. DATE 04/12/1986			
TOTAL DEPTH 12200												PERF. 6078 - 6084			
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-				18
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	Y	-0-				18
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	3	Y	-0-				18
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-				18
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	Y	-0-				18
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	3	Y	-0-				18

TRIBAR-SCHOOLFIELD												WELL #: 5SF			
RRCID -> 138950												COMPL. DATE 12/21/1988			
TOTAL DEPTH 6450												PERF. 6088 - 6098			
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-				-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-				-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-				-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	29	1	34	3	Y	-0-				-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	3	Y	-0-				-0-

VT FANSLER, LORRAINE												WELL #: 7241			
RRCID -> 142607												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 8437												PERF. 8272 - 8306			
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	130	1	100	3	N	1				1
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	226	1	80	3	N	3	4	1		-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	191	1	43	3	N	2	2	1		-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	141	1	69	3	N	-0-				-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	151	1	108	3	N	-0-				-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	131	1	66	3	N	-0-				-0-

VT FANSLER, LORRAINE												WELL #: 7001			
RRCID -> 142608												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 8400												PERF. 8284 - 8304			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VT FANSLER, LORRAINE //CONT.// 499978 WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	109	1	84	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368														
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	185	3	Y	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	72	1	87	3	Y	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	37	1	75	3	Y	-0-			-0-
TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH		8323 PERF. 8150 - 8197	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH		8467 PERF. 8295 - 8347	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 6076 - 6082	
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	56	1	355	3	Y	-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	3	Y	-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	75	1	399	3	Y	-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	65	1	375	3	Y	-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	207	1	250	3	Y	-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	139	1	284	3	Y	-0-

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 8312 - 8335	
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	100	1	634	3	Y	-0-
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	84	1	601	3	Y	-0-
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	99	1	527	3	Y	-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	112	1	647	3	Y	-0-
							11	9				-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	325	1	391	3	Y	-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	190	1	388	3	Y	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH		8465 PERF. 8296 - 8341	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH		8486 PERF. 8335 - 8349	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LYSSY 8														
WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LYSSY 711														
WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211														
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-		-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	23	1	28	3	N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
LYSSY 72														
WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265														
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	51	3	Y	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	48	3	Y	-0-		-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	1	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	13	1	3	3	Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH		8337 PERF. 8179 - 8204		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	Y	-0-	-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-

LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8189 - 8217		
06	14B2	EXT	178	-0-	178	495	45	1	133	3	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	274	-0-	274	769	164	1	110	3	N	-0-	-0-
08	1326	X	557	-0-	-769	-0-	519	1	38	3	N	-0-	-0-
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	23	1	6	3	N	-0-	-0-
10	279	N	21	-0-	-258	-0-	17	1	4	3	N	-0-	-0-
11	540	N	6	-0-	-534	-0-	5	1	1	3	N	-0-	-0-

LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH		8390 PERF. 8216 - 8246		
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-	-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	3	N	-0-	-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-	-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8128 - 8152		
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	1	4	3	Y	-0-	-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	415	1	253	3	Y	-0-	-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	335	1	130	3	Y	-0-	-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	332	1	47	3	Y	2	2
							2	9					
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	340	1	24	3	Y	1	3
							1	9					
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	1	1	3	Y	-0-	3

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH		8389 PERF. 8245 - 8270		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	3	3	9	Y	3	-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	1
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	1

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 8240 - 8271		
06	14B2	EXT	61	-0-	61	138	8	1	53	3	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-	-0-
08	138	X	-0-	-0-	-138	-0-					Y	-0-	-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8308 -	8326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8215 -	8251				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH	8402	PERF. 8209 -	8235				
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	42	1	569	3	Y	-0-					-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	389	-0-	-241	-0-	35	1	353	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	620 N	282	-0-	-338	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	281	-0-	-379	-0-	8	1	273	3	Y	-0-					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH	8508	PERF. 8323 -	8355				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8289 -	8305				
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	3	Y	-0-					-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	85	1	1084	3	Y	-0-					-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	3	Y	-0-					-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	3	Y	-0-					-0-
LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH	8447	PERF. 8241 -	8258				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	51	1	160	3	N	-0-					-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	107	1	277	3	N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
10	217 N	9	-0-	-208	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	270 N	147	-0-	-123	-0-	38	1	109	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8280	- 8301
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y		-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	1 1	-0-
						1	9					
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	Y		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 4	RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8308	- 8342
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	149	1	948	3	Y		-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	178	1	1262	3	Y		-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	205	1	1095	3	Y		-0-
09	1110 N	967	-0-	-143	-0-	142	1	825	3	Y		-0-
10	1364 N	1091	-0-	-273	-0-	495	1	596	3	Y		-0-
11	1260 N	918	-0-	-342	-0-	302	1	616	3	Y		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		5	RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8343	- 8347
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y		-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	29	1	59	3	Y		-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1	RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8295	- 8323
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		1
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	Y		1
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y		1
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-		1
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	Y		1
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-		1

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 6	RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8356	- 8380
06	14B2 EXT	56	-0-	56	323	7	1	49	3	Y		-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	373	6	1	44	3	Y		-0-
08	384 X	11	-0-	-373	-0-	2	1	9	3	Y		-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y		-0-
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	3	1	3	3	Y		-0-
11	11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	Y		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		8	RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH	8465	PERF. 8278	- 8314
06	14B2 EXT	65	-0-	65	171	9	1	56	3	Y		-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51	222	6	1	45	3	Y		-0-
08	278 X	56	-0-	-222	-0-	9	1	47	3	Y		-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y		-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	8	1	10	3	Y		-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	Y		-0-

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	C 7	RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL	DEPTH	8495	PERF.	8342	-	8363			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	975	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	-0-	185	1	1313	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	1277	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	1349	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	699	1	844	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	-0-	458	1	935	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	3	RRCID -> 168441		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL	DEPTH	8424	PERF.	8243	-	8305			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

LYSSY 71				WELL #:	14	RRCID -> 168678		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL	DEPTH	8420	PERF.	8302	-	8318			
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	8	1	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

LYSSY 71				WELL #:	12	RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	8240	-	8260			
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1016	3	Y	57	36	1				21	
							63	9											
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	880	3	Y	20	33	1				8	
							22	9											
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	814	3	Y	10	18	1				-0-	
							11	9											
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	771	3	Y	23	15	1				8	
							25	9											
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	745	3	Y	20						28	
							22	9											
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	735	3	Y	46	64	1				10	
							51	9											

LYSSY "8"				WELL #:	11	RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	8186	-	8216			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

LYSSY "8"				WELL #:	7	RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL	DEPTH	8262	PERF.	7975	-	8167			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LYSSY 67 "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	837	3	Y	2	1	1	1
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	172	1	542	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	116	1	300	3	Y	1	1	1	-0-
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	56	1	242	3	Y	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	131	1	500	3	Y	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	167	1	484	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
LYSSY 67 "C"														
WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266														
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	Y	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414														
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	75	1	478	3	Y	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	Y	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	92	1	494	3	Y	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	54	1	316	3	Y	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	73	1	88	3	Y	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	132	1	270	3	Y	-0-			-0-
LYSSY "8"														
WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353														
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	67	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	3	Y	-0-			-0-
VOLPE RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359														
06	750 N	678	-0-	-72	-0-	98	1	580	3	N	-0-			26
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	107	1	693	3	N	-0-			26
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	116	1	602	3	N	-0-			26
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	108	1	572	3	N	-0-			26
10	806 N	739	-0-	-67	-0-	373	1	366	3	N	-0-			26
11	690 N	579	-0-	-111	-0-	330	1	249	3	N	-0-			26

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 6071 -	8260
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-
10	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	15	1	19	3	N	-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30	64	64	10	1	20	3	N	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 6073 -	6081
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		4SF	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6126 -	6141
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	54	1	66	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF	RRCID ->	176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8433 -	8455
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	Y	-0-	-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	Y	-0-	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	220	3	Y	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	247	1	299	3	Y	-0-	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	130	1	267	3	Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6100 -	6114
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	12	1	67	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	8	1	9	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 6078 -	8371
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	3	Y	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	37	1	44	3	Y	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	34	1	70	3	Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 8311 -	8345
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	50	1	268	3	Y	-0-	-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	119	1	691	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	1650	-0-	1650	1650	748	1	902	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1098	-0-	1098	2748	361	1	737	3	Y	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
TRIBAR-SCHOOLFIELD															
WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"														WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-		-0-	
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-		-0-	
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	158	1	191	3	Y	-0-		-0-	
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	50	1	102	3	Y	-0-		-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"														WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239	
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-		-0-	
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	42	1	245	3	Y	-0-		-0-	
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	132	1	160	3	Y	-0-		-0-	
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	78	1	161	3	Y	-0-		-0-	

VOLPE-SCHOOLFIELD 62														WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LYSSY 67														WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-		-0-	
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-		-0-	
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	Y	-0-		-0-	
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-	
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-		-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-		-0-	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-		-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID -> 191316		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH		8466	PERF. 8330 - 8357
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	115 1	734 3	Y	-0-		-0-
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	132 1	935 3	Y	-0-		-0-
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	129 1	691 3	Y	-0-		-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	93 1	541 3	Y	-0-		-0-
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	603 1	728 3	Y	-0-		-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	118 1	241 3	Y	-0-		-0-
VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 202442		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 8320 - 8335
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 202443		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH		8498	PERF. 8370 - 8386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID -> 202445		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH		8436	PERF. 8376 - 8390
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID -> 202446		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH		8486	PERF. 8346 - 8368
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID -> 204349		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH		8550	PERF. 8363 - 8404
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	3 1	19 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	2 1	11 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	8 1	10 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	3 1	6 3	Y	-0-			-0-
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID -> 204353		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH		8418	PERF. 8205 - 8238
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		Y	-0-			-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	105 1	2037 3	Y	-0-			-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)										CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
SCHLETZE, A.E.																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 206806																		
COMPL. DATE 01/13/2005																		
TOTAL DEPTH 8500																		
PERF. 8252 - 8310																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

D W TRI-BAR 711 "C"																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 207436																		
COMPL. DATE 02/16/2005																		
TOTAL DEPTH 8520																		
PERF. 8327 - 8360																		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3				Y	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-				-0-
08	7 N	5	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	4	3		Y	-0-				-0-
09	7 N	6	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	6	3				Y	-0-				-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3				Y	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3				Y	-0-				-0-

SCHLETZE, A.E.																		
WELL #: 11																		
RRCID -> 214596																		
COMPL. DATE 04/01/2013																		
TOTAL DEPTH 8500																		
PERF. 8212 - 8239																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TRIPLE BAR 55 G																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 214624																		
COMPL. DATE 12/31/2005																		
TOTAL DEPTH 8550																		
PERF. 6079 - 8374																		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		N	-0-				6
07	3100 N	3551	-0-	-0-	451	-0-	451	437	1	3106	3		N	7				13
								8	9									
08	2892 N	2441	-0-	-0-	-451	-0-	-0-	385	1	2056	3		N	-0-				13
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	1552	3		N	-0-				13
10	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	873	3		N	-0-				13
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	815	3		N	-0-				13

SCHLETZE, A.E.																		
WELL #: 9																		
RRCID -> 219155																		
COMPL. DATE 04/01/2013																		
TOTAL DEPTH 8500																		
PERF. 8222 - 8252																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	15	3	13	9	Y	12				12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-				12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-				12
10	28 X	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						Y	-0-				12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12

GARZA-HOLCOMB																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 220045																		
COMPL. DATE 02/17/2006																		
TOTAL DEPTH 8550																		
PERF. 8334 - 8386																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
BAKER 64															
WELL #: 2												RRCID -> 220738			
												COMPL. DATE 06/02/2006			
												TOTAL DEPTH 8550			
												PERF. 8261 - 8288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	105	1	669	3	Y	-0-				26
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	3	Y	-0-				26
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	151	1	808	3	Y	1				27
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	119	1	688	3	Y	10	37	1		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	368	1	443	3	Y	-0-				-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	181	1	370	3	Y	-0-				-0-
TRIPLE BAR 55 "A"												WELL #: 6			
												RRCID -> 220833			
												COMPL. DATE 06/15/2006			
												TOTAL DEPTH 8550			
												PERF. 8291 - 8337			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	Y	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-				-0-
LYSSY 686												WELL #: 1			
												RRCID -> 224976			
												COMPL. DATE 11/20/2006			
												TOTAL DEPTH 8200			
												PERF. 7772 - 7820			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
LYSSY 71												WELL #: 25			
												RRCID -> 242027			
												COMPL. DATE 06/13/2008			
												TOTAL DEPTH 8575			
												PERF. 8245 - 8268			
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	156	1	1016	3	Y	42	27	1		16
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	348	1	1098	3	Y	15	24	1		7
08	1178 N	982	-0-	-196	-0-	273	1	703	3	Y	5	12	1		-0-
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	302	1	1308	3	Y	16	11	1		5
10	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	247	1	946	3	Y	14				19
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	333	1	967	3	Y	32	45	1		6
LYSSY 71												WELL #: 26			
												RRCID -> 247486			
												COMPL. DATE 10/18/2008			
												TOTAL DEPTH 8470			
												PERF. 8310 - 8327			
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	489	1	58	3	Y	-0-				-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	398	1	243	3	Y	-0-				-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	537	1	208	3	Y	-0-				-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	622	1	88	3	Y	3				3
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	674	1	49	3	Y	2				5
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	636	1	4	3	Y	-0-				5

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LYSSY 745				//CONT.// //CONT.// WELL #:	91080 500 499978 35	NON-ASSOCIATED RRCID -> 251759		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2009				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	129 6 9	1	376	3	Y	5					5
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	311 1	1	209	3	Y	-0-					5
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	242 1	1	18	3	Y	18	23	1			-0-
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	246 1	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	233	-0-	-170	-0-	189 1	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	204 1	1	33	3	Y	-0-					-0-
MIL ANGELES				WELL #:	1	RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHOOLFIELD 1614				WELL #:	2H	RRCID -> 269139		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502				
06	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	290 23 9	1	1848	3	Y	21					45
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	256 15 9	1	1817	3	Y	14					59
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	330 45 9	1	1761	3	Y	41	73	1			27
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	287 8 9	1	1657	3	Y	7	20	1			14
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	894 19 9	1	1079	3	Y	17					31
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	360 14 9	1	736	3	Y	13	36	1			8
SCHOOLFIELD 1614				WELL #:	1H	RRCID -> 269909		COMPL. DATE 02/12/2013				TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572				
06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	710 26 9	1	4516	3	Y	24					45
07	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	522 21 9	1	3711	3	Y	19					64
08	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	739 50 9	1	3945	3	Y	45	83	1			26
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	581 7 9	1	3358	3	Y	6	21	1			11
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	2057 23 9	1	2480	3	Y	21					32
11	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	470 20 9	1	960	3	Y	18	45	1			5
APPLING TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 271915		COMPL. DATE 04/01/2013				TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160				
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	143 17 9	1	220	3	N	15					145
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	36 1	1	70	3	N	-0-					145
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	10 1	1	16	3	N	-0-					145
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	49 32 9	1	61	3	N	29	174	1			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 1				N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LYSSY GU B										//CONT.// 91080 500 499978 WELL #: 7H										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LA SALLE																			
										RRCID -> 272514										COMPL. DATE 04/12/2013										TOTAL DEPTH 8327										PERF. 8994 - 13381																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																					
									AMT	CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-			93	1	610	3	N		20						20																																						
07		744 N	694	-0-	-50	-0-			22	9																																																	
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-			166	1	525	3	N		3		20	1			3																																						
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-			3	9																																																	
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-			199	1	512	3	N		53		56	1			-0-																																						
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-			58	9																																																	
									127	1	550	3	N		64		59	1			5																																						
									70	9																																																	
									144	1	552	3	N		27		27	1			5																																						
									30	9																																																	
									190	1	553	3	N		73		76	1			2																																						
									80	9																																																	
ALEXANDER-MANDEL 1762										WELL #: 1H										RRCID -> 277011										COMPL. DATE 10/01/2014										TOTAL DEPTH 8261										PERF. 8572 - 12579									
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-			886	3			N		-0-						12																																						
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-			36	1	690	3	N		28						40																																						
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-			31	9																																																	
09		840 N	631	-0-	-209	-0-			91	1	631	3	N		44		84	1			-0-																																						
10		744 N	440	-0-	-304	-0-			48	9																																																	
11		750 N	470	-0-	-280	-0-			599	3	32	9	N		29		29	1			-0-																																						
									22	1	418	3	N		-0-						-0-																																						
									470	3			N		-0-						-0-																																						
TWO M (GEORGETOWN) PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER										92102 350 643402 WELL #: 133H										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MAVERICK																			
										RRCID -> 251300										COMPL. DATE 03/13/2008										TOTAL DEPTH 2854										PERF. 2670 - 3427																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						62																																						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						62																																						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						62																																						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						62																																						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						62																																						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						62																																						
VINEGARONE (STRAWN) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC CAUTHORN -A-										93874 100 103575 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE																			
										RRCID -> 000498										COMPL. DATE 04/04/1955										TOTAL DEPTH 10303										PERF. 9982 - 10262																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
ALTIZER, MINNIE LEE										WELL #: 1										RRCID -> 000499										COMPL. DATE 03/17/1957										TOTAL DEPTH 10243										PERF. 10363 - 10400									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729 2				N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2				N	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2				N	-0-			-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2				N	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2				N	-0-			-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	741 2				N	-0-			-0-
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A														
06	2070 N	1588	-0-	-482	-0-	1588 2				N	-0-			-0-
07	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	1798 2				N	-0-			-0-
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2				N	-0-			-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2				N	-0-			-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2				N	-0-			-0-
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2				N	-0-			-0-
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036														
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146														
06	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122 2				N	-0-			-0-
07	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174 2				N	-0-			-0-
08	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2				N	-0-			-0-
09	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500 2				N	-0-			-0-
10	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598 2				N	-0-			-0-
11	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489 2				N	-0-			-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365														
06	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1482 2				N	-0-			-0-
07	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529 2				N	-0-			-0-
08	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509 2				N	-0-			-0-
09	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1429 2				N	-0-			-0-
10	1519 N	1249	-0-	-270	-0-	1249 2				N	-0-			-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2				N	-0-			-0-
ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383														
06	4860 X	4300	-0-	-560	-0-	4300 2				N	-0-			-0-
07	4960 X	4791	-0-	-169	-0-	4791 2				N	-0-			-0-
08	4836 X	4592	-0-	-244	-0-	4592 2				N	-0-			-0-
09	4680 X	4350	-0-	-330	-0-	4350 2				N	-0-			-0-
10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519 2				N	-0-			-0-
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2				N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
														EOM
														BALANCE
06	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
10	992 N	831	-0-	-161	-0-	831	2			N	-0-			-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987														
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
07	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
08	3689 X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
09	3570 X	599	-0-	-2971	-0-	599	2			N	-0-			-0-
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			-0-
ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008														
06	12150 X	9623	-0-	-2527	-0-	9623	2			N	-0-			-0-
07	12555 X	11340	-0-	-1215	-0-	11340	2			N	-0-			-0-
08	12555 X	11352	-0-	-1203	-0-	11352	2			N	-0-			-0-
09	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-			-0-
10	12555 X	11207	-0-	-1348	-0-	11207	2			N	-0-			-0-
11	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-			-0-
WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158														
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121														
06	1110 N	942	-0-	-168	-0-	942	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-			-0-
11	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-			-0-
ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261														
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
10	1488 N	1020	-0-	-468	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	1238	-0-	-232	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432														
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
07	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-			-0-
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
10	2759 X	2619	-0-	-140	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)										//CONT.//		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.//		103575											
ALTIZER "B"										WELL #:		10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10276		PERF.10276 - 10388			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

ALTIZER "B"										WELL #:		15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10483		PERF.10180 - 10251			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

ALTIZER 48A										WELL #:		1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10110			
06	3660	X	3200	-0-	-460	-0-	3200	2						N	-0-					-0-			
07	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	3184	2						N	-0-					-0-			
08	3627	X	3111	-0-	-516	-0-	3111	2						N	-0-					-0-			
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2						N	-0-					-0-			
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2						N	-0-					-0-			
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2						N	-0-					-0-			

CAUTHORN -A-										WELL #:		49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10096 - 10165			
06	1950	N	1536	-0-	-414	-0-	1536	2						N	-0-					-0-			
07	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	1328	2						N	-0-					-0-			
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2						N	-0-					-0-			
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2						N	-0-					-0-			
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2						N	-0-					-0-			
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2						N	-0-					-0-			

COE, H. W.										WELL #:		27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10401 - 10491			
06	5190	X	4804	-0-	-386	-0-	4804	2						N	-0-					-0-			
07	5363	X	4658	-0-	-705	-0-	4658	2						N	-0-					-0-			
08	5208	X	4633	-0-	-575	-0-	4633	2						N	-0-					-0-			
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2						N	-0-					-0-			
10	5084	X	2070	-0-	-3014	-0-	2070	2						N	-0-					-0-			
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2						N	-0-					-0-			

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218													
GUIDA ROSE										WELL #:		1		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 11590		PERF. 9918 - 10100			
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2						N	-0-					-0-			
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2						N	-0-					-0-			
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2						N	-0-					-0-			
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2						N	-0-					-0-			
10	620	N	218	-0-	-402	-0-	218	2						N	-0-					-0-			
11	600	N	45	-0-	-555	-0-	45	2						N	-0-					-0-			

VINEGARONE (STRAWN)														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
GUIDA ROSE														
WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	2685	-0-	-855	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	2629	-0-	-719	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
08	3131 X	2563	-0-	-568	-0-	2562	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
09	3030 X	2466	-0-	-564	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
10	2790 X	904	-0-	-1886	-0-	904	2			N	-0-			-0-
11	2700 X	185	-0-	-2515	-0-	185	2			N	-0-			-0-
GUIDA ROSE														
WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690														
06	3870 X	2938	-0-	-932	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	2877	-0-	-812	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
08	3441 X	2805	-0-	-636	-0-	2803	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
09	3330 X	2698	-0-	-632	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	989	-0-	-2049	-0-	989	2			N	-0-			-0-
11	2940 X	203	-0-	-2737	-0-	203	2			N	-0-			-0-
THREE FORKS RESOURCES, LLC														
CAUTHORN, ADDAH														
WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
BROWN, S. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305														
06	3360 X	6	-0-	-3354	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-			-0-
08	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-			-0-
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
10	3472 X	4	-0-	-3468	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	3360 X	1	-0-	-3359	-0-	1	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN 3														
WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901														
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-			-0-
08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-			-0-
09	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
CAUTHORN 3														
WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897														
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)												CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
THREE FORKS RESOURCES, LLC												//CONT.// 93874 100				NON-ASSOCIATED			
CAUTHORN 3												//CONT.// 857666				RRCID -> 207229			
												WELL #: 4				COMPL. DATE 12/17/2004			
												TOTAL				DEPTH 10131			
												PERF. 9774				- 9909			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-				-0-	
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1641	2				N	-0-				-0-	
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		1593	2				N	-0-				-0-	
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2				N	-0-				-0-	
10		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-							N	-0-				-0-	
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-							N	-0-				-0-	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC												916958							
CAUTHORN -C-												WELL #: 1				RRCID -> 000497			
												COMPL. DATE 01/11/1957				TOTAL DEPTH 10170			
												PERF. 9823				- 10040			
06		1290 N	1221	-0-	-69	-0-		1221	2				N	-0-				-0-	
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	2				N	-0-				-0-	
08		1333 N	973	-0-	-360	-0-		973	2				N	-0-				-0-	
09		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1458	2				N	-0-				-0-	
10		930 N	59	-0-	-871	-0-		59	2				N	-0-				-0-	
11		930 N	353	-0-	-577	-0-		353	2				N	-0-				-0-	
CAUTHORN -B-												WELL #: 1				RRCID -> 000501			
												COMPL. DATE 03/04/1981				TOTAL DEPTH 10293			
												PERF. 10070				- 10150			
06		1380 N	1105	-0-	-275	-0-		1105	2				N	-0-				-0-	
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-		930	2				N	-0-				-0-	
08		1147 N	889	-0-	-258	-0-		889	2				N	-0-				-0-	
09		1110 N	900	-0-	-210	-0-		900	2				N	-0-				-0-	
10		930 N	32	-0-	-898	-0-		32	2				N	-0-				-0-	
11		870 N	155	-0-	-715	-0-		155	2				N	-0-				-0-	
CAUTHORN -D-												WELL #: 1				RRCID -> 000502			
												COMPL. DATE 02/24/1957				TOTAL DEPTH 10035			
												PERF. 9861				- 9932			
06		1140 N	838	-0-	-302	-0-		838	2				N	-0-				-0-	
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1499	2				N	-0-				-0-	
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308	2				N	-0-				-0-	
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288	2				N	-0-				-0-	
10		1178 N	44	-0-	-1134	-0-		44	2				N	-0-				-0-	
11		1140 N	287	-0-	-853	-0-		287	2				N	-0-				-0-	
CAUTHORN -F-												WELL #: 1				RRCID -> 059867			
												COMPL. DATE 08/22/1974				TOTAL DEPTH 10070			
												PERF. N/A							
06		1260 N	1258	-0-	-2	-0-		1258	2				N	-0-				-0-	
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	2				N	-0-				-0-	
08		1302 N	977	-0-	-325	-0-		977	2				N	-0-				-0-	
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	2				N	-0-				-0-	
10		775 N	42	-0-	-733	-0-		42	2				N	-0-				-0-	
11		960 N	381	-0-	-579	-0-		381	2				N	-0-				-0-	
CAUTHORN -G-												WELL #: 1				RRCID -> 084357			
												COMPL. DATE 08/31/1979				TOTAL DEPTH 10085			
												PERF. 9944				- 9996			
06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-		2489	2				N	-0-				-0-	
07		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		1806	2				N	-0-				-0-	
08		2232 N	1939	-0-	-293	-0-		1939	2				N	-0-				-0-	
09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		2463	2				N	-0-				-0-	
10		1798 N	84	-0-	-1714	-0-		84	2				N	-0-				-0-	
11		1890 N	507	-0-	-1383	-0-		507	2				N	-0-				-0-	

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -C-														
WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1666	-0-	-101	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
09	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	55	-0-	-1619	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	395	-0-	-1225	-0-	395	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974														
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
10	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038														
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
10	341 N	112	-0-	-229	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11	330 N	115	-0-	-215	-0-	115	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030														
06	2250 N	2080	-0-	-170	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
08	2325 N	1914	-0-	-411	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
09	2070 N	1700	-0-	-370	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	60	-0-	-1614	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	530	-0-	-1330	-0-	530	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-														
WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-														
WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553														
06	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-			-0-
07	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-			-0-
08	2387 X	1876	-0-	-511	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
10	2387 X	133	-0-	-2254	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	2310 X	1001	-0-	-1309	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999														
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
10	310 N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)				//CONT.//	93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	916958										
CAUTHORN -C-				WELL #:	5	RRCID ->	171800	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL	DEPTH	10270	PERF.	9832 - 10036	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	2		N	-0-				-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1055	2		N	-0-				-0-
08	1178 N	1087	-0-	-91	-0-		1087	2		N	-0-				-0-
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-		1122	2		N	-0-				-0-
10	1054 N	40	-0-	-1014	-0-		40	2		N	-0-				-0-
11	1050 N	206	-0-	-844	-0-		206	2		N	-0-				-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	5	RRCID ->	171896	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL	DEPTH	10340	PERF.	9902 - 10157	
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	2		N	-0-				-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217	2		N	-0-				-0-
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324	2		N	-0-				-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	2		N	-0-				-0-
10	899 N	39	-0-	-860	-0-		39	2		N	-0-				-0-
11	870 N	332	-0-	-538	-0-		332	2		N	-0-				-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	5	RRCID ->	172137	COMPL. DATE	01/24/1999	TOTAL	DEPTH	10095	PERF.	9750 - 9920	
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1812	2		N	-0-				-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	2		N	-0-				-0-
08	1581 N	383	-0-	-1198	-0-		383	2		N	-0-				-0-
09	1530 N	273	-0-	-1257	-0-		273	2		N	-0-				-0-
10	961 N	8	-0-	-953	-0-		8	2		N	-0-				-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	2		N	-0-				-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	7	RRCID ->	173360	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	10070 - 10184	
06	3510 X	3451	-0-	-59	-0-		3451	2		N	-0-				-0-
07	3627 X	2570	-0-	-1057	-0-		2570	2		N	-0-				-0-
08	3627 X	2728	-0-	-899	-0-		2728	2		N	-0-				-0-
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		3513	2		N	-0-				-0-
10	3565 X	129	-0-	-3436	-0-		129	2		N	-0-				-0-
11	3450 X	604	-0-	-2846	-0-		604	2		N	-0-				-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	6	RRCID ->	173538	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL	DEPTH	9998	PERF.	9440 - 9790	
06	630 N	573	-0-	-57	-0-		573	2		N	-0-				-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	2		N	-0-				-0-
08	651 N	562	-0-	-89	-0-		562	2		N	-0-				-0-
09	570 N	554	-0-	-16	-0-		554	2		N	-0-				-0-
10	558 N	21	-0-	-537	-0-		21	2		N	-0-				-0-
11	540 N	179	-0-	-361	-0-		179	2		N	-0-				-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	7	RRCID ->	173879	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9516 - 9845	
06	3900 X	3487	-0-	-413	-0-		3487	2		N	-0-				-0-
07	4030 X	1200	-0-	-2830	-0-		1200	2		N	-0-				-0-
08	4030 X	1376	-0-	-2654	-0-		1376	2		N	-0-				-0-
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-		4613	2		N	-0-				-0-
10	3596 X	185	-0-	-3411	-0-		185	2		N	-0-				-0-
11	3480 X	315	-0-	-3165	-0-		315	2		N	-0-				-0-

CAUTHORN -C-				WELL #:	6	RRCID ->	174457	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL	DEPTH	10142	PERF.	9790 - 9926	
06	600 N	564	-0-	-36	-0-		564	2		N	-0-				-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	2		N	-0-				-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-		570	2		N	-0-				-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2		N	-0-				-0-
10	558 N	19	-0-	-539	-0-		19	2		N	-0-				-0-
11	540 N	129	-0-	-411	-0-		129	2		N	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
CAUTHORN -E-		WELL #:		2	RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL	DEPTH 10006	PERF. 9434	- 9800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2		N	-0-		-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		-0-
08	744 N	621	-0-	-123	-0-	621	2		N	-0-		-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2		N	-0-		-0-
10	589 N	22	-0-	-567	-0-	22	2		N	-0-		-0-
11	600 N	258	-0-	-342	-0-	258	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN "G"		WELL #:		2	RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8565	- 10032
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		8	RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL	DEPTH 10205	PERF. 9542	- 9880
06	570 N	288	-0-	-282	-0-	288	2		N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-		-0-
10	279 N	53	-0-	-226	-0-	53	2		N	-0-		-0-
11	1050 N	210	-0-	-840	-0-	210	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		9	RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL	DEPTH 10272	PERF. 9752	- 9772
06	4890 X	4609	-0-	-281	-0-	4609	2		N	-0-		-0-
07	5053 X	4539	-0-	-514	-0-	4539	2		N	-0-		-0-
08	5053 X	4421	-0-	-632	-0-	4421	2		N	-0-		-0-
09	4620 X	4228	-0-	-392	-0-	4228	2		N	-0-		-0-
10	4774 X	290	-0-	-4484	-0-	290	2		N	-0-		-0-
11	4620 X	936	-0-	-3684	-0-	936	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -G-		WELL #:		3	RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10030	- 10076
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

CAUTHORN "C"		WELL #:		8	RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL	DEPTH 10197	PERF. 9932	- 9960
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-		-0-
08	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2		N	-0-		-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN "B"		WELL #:		8	RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL	DEPTH 10267	PERF. 9781	- 10004
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-		-0-
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-		-0-
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-		-0-
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-		-0-
10	1798 N	98	-0-	-1700	-0-	98	2		N	-0-		-0-
11	1740 N	170	-0-	-1570	-0-	170	2		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
CAUTHORN -H-		WELL #:		1	RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL	DEPTH 10390	PERF. 9764 - 9784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-	-0-	-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	885	-0-	-541	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-	-0-
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	36	-0-	-832	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	302	-0-	-568	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -J-		WELL #:		1	RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL	DEPTH 10137	PERF. 9700 - 9750	
06	3480 X	3261	-0-	-219	-0-	-0-	3261	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	-0-	3242	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3596 X	3116	-0-	-480	-0-	-0-	3116	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	3035	-0-	-445	-0-	-0-	3035	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3596 X	113	-0-	-3483	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3270 X	851	-0-	-2419	-0-	-0-	851	2	N	-0-	-0-	-0-
J. A. RANCH -L-		WELL #:		L 1	RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9612 - 9674	
06	300 X	88	-0-	-212	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
07	310 X	87	-0-	-223	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 X	81	-0-	-229	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 X	84	-0-	-36	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -F-		WELL #:		4	RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL	DEPTH 10684	PERF. 9895 - 9925	
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	-0-	-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	977	-0-	-46	-0-	-0-	977	2	N	-0-	-0-	-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	37	-0-	-924	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -B-		WELL #:		9	RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL	DEPTH 10385	PERF. 10100 - 10158	
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	-0-	1629	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1568	-0-	-112	-0-	-0-	1568	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1643 N	56	-0-	-1587	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	352	-0-	-1238	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-
J. A. RANCH -L-		WELL #:		3	RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL	DEPTH 10815	PERF. 9554 - 10678	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -F-		WELL #:		5	RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9944 - 10085	
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	-0-	4563	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4278 X	3107	-0-	-1171	-0-	-0-	3107	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4278 X	2689	-0-	-1589	-0-	-0-	2689	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	-0-	4210	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4278 X	117	-0-	-4161	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4140 X	698	-0-	-3442	-0-	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)												CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																
RANCH. J. A. -L-																
WELL #: 4																
RRCID -> 228005																
COMPL. DATE 02/11/2007																
TOTAL DEPTH 10374																
PERF. 9560 - 9951																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
08		155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-				-0-
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-				-0-
10		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-				-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-				-0-
RANCH, J. A. -K-																
WELL #: 3																
RRCID -> 228675																
COMPL. DATE 10/26/2006																
TOTAL DEPTH 10150																
PERF. 9698 - 9852																
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VINEGARONE (SWANSON)												CNTY: VAL VERDE				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC																
ALTIZER																
WELL #: 5B																
RRCID -> 158689																
COMPL. DATE 05/15/1996																
TOTAL DEPTH 10505																
PERF. 10397 - 10409																
06		2880 X	2471	-0-	-409	-0-	2471	2			N	-0-				-0-
07		2976 X	2550	-0-	-426	-0-	2550	2			N	-0-				-0-
08		2852 X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2			N	-0-				-0-
09		2490 X	2413	-0-	-77	-0-	2413	2			N	-0-				-0-
10		2573 X	1831	-0-	-742	-0-	1831	2			N	-0-				-0-
11		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-				-0-
ALTIZER "B"																
WELL #: 9																
RRCID -> 171090																
COMPL. DATE 11/01/1998																
TOTAL DEPTH 10600																
PERF. 10415 - 10432																
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY																
EARWOOD "B"																
WELL #: 1																
RRCID -> 165014																
COMPL. DATE 05/01/1997																
TOTAL DEPTH 9680																
PERF. 8876 - 9020																
06		1920 N	432	-0-	-1488	-0-	21	1	411	2	N	-0-				-0-
07		2697 N	339	-0-	-2358	-0-	16	1	323	2	N	-0-				-0-
08		2697 X	1373	-0-	-1324	-0-	66	1	1307	2	N	-0-				-0-
09		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	151	1	2660	2	N	-0-				-0-
10		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	53	1	3508	2	N	-0-				-0-
11		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	320	1	6376	2	N	-0-				-0-
EARWOOD "A"																
WELL #: 1																
RRCID -> 165336																
COMPL. DATE 04/30/1997																
TOTAL DEPTH 9500																
PERF. 8889 - 8992																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	565	-0-	565	565	8	1	557	2	N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	192	-0-	192	757	9	1	183	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EARWOOD G.U. 2		WELL #:		1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8969 - 9063		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1 403	2	N	-0-	-0-			-0-
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	15	1 308	2	N	-0-	-0-			-0-
08	434 N	230	-0-	-204	-0-	11	1 219	2	N	-0-	-0-			-0-
09	420 N	166	-0-	-254	-0-	9	1 157	2	N	-0-	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	9	1 585	2	N	-0-	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	29	1 572	2	N	-0-	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #:		1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 8764 - 8818		
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1 1708	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1 1556	2	N	-0-	-0-			-0-
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	84	1 1666	2	N	-0-	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	38	1 672	2	N	-0-	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	10	1 663	2	N	-0-	-0-			-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	72	1 1437	2	N	-0-	-0-			-0-

EARWOOD "B"		WELL #:		2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8722 - 8804		
06	6480 X	5369	-0-	-1111	-0-	257	1 5112	2	N	-0-	-0-			-0-
07	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	313	1 6498	2	N	-0-	-0-			-0-
08	6696 X	5471	-0-	-1225	-0-	262	1 5209	2	N	-0-	-0-			-0-
09	6330 X	3238	-0-	-3092	-0-	173	1 3065	2	N	-0-	-0-			-0-
10	6820 X	2263	-0-	-4557	-0-	34	1 2229	2	N	-0-	-0-			-0-
11	6600 X	3653	-0-	-2947	-0-	174	1 3479	2	N	-0-	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #:		2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8750 - 8880		
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	39	1 783	2	N	-0-	-0-			-0-
07	899 N	619	-0-	-280	-0-	28	1 591	2	N	-0-	-0-			-0-
08	775 N	730	-0-	-45	-0-	35	1 695	2	N	-0-	-0-			-0-
09	810 N	355	-0-	-455	-0-	19	1 336	2	N	-0-	-0-			-0-
10	620 N	502	-0-	-118	-0-	8	1 494	2	N	-0-	-0-			-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	42	1 843	2	N	-0-	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #:		1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9022 - 9100		
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1 1527	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1 1071	2	N	-0-	-0-			-0-
08	1333 N	1094	-0-	-239	-0-	52	1 1042	2	N	-0-	-0-			-0-
09	1440 N	503	-0-	-937	-0-	27	1 476	2	N	-0-	-0-			-0-
10	1116 N	404	-0-	-712	-0-	6	1 398	2	N	-0-	-0-			-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1 1022	2	N	-0-	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #:		1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9034 - 9156		
06	3000 N	3471	-0-	471	471	166	1 3305	2	N	-0-	-0-			-0-
07	3100 N	3128	-0-	28	499	144	1 2984	2	N	-0-	-0-			-0-
08	3100 N	3267	-0-	167	666	156	1 3111	2	N	-0-	-0-			-0-
09	2086 X	1420	-0-	-666	-0-	76	1 1344	2	N	-0-	-0-			-0-
10	2046 X	1774	-0-	-272	-0-	27	1 1747	2	N	-0-	-0-			-0-
11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	163	1 3252	2	N	-0-	-0-			-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #:		1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8754 - 8858		
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	44	1 878	2	N	-0-	-0-			-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1 578	2	N	-0-	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1 596	2	N	-0-	-0-			-0-
09	570 N	302	-0-	-268	-0-	16	1 286	2	N	-0-	-0-			-0-
10	589 N	142	-0-	-447	-0-	2	1 140	2	N	-0-	-0-			-0-
11	570 N	384	-0-	-186	-0-	18	1 366	2	N	-0-	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY															
NEWBY "A"															
				//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	3	RRCID ->	172050	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL	DEPTH	10016	PERF.	8756 -	8828
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	EOM
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		92	1	1836	2	N	-0-		-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-		74	1	1544	2	N	-0-		-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		70	1	1401	2	N	-0-		-0-
09	1110	N	710	-0-	-400	-0-		38	1	672	2	N	-0-		-0-
10	1147	N	372	-0-	-775	-0-		6	1	366	2	N	-0-		-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		55	1	1094	2	N	-0-		-0-
NEWBY G. U. 3				WELL #:	1	RRCID ->	172566	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8846 -	8920
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-		78	1	1559	2	N	-0-		-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-		78	1	1630	2	N	-0-		-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-		80	1	1583	2	N	-0-		-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-		43	1	756	2	N	-0-		-0-
10	806	N	611	-0-	-195	-0-		9	1	602	2	N	-0-		-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		61	1	1208	2	N	-0-		-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173842	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8826 -	9022
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	3100	N	3937	-0-	837	837		188	1	3749	2	N	-0-		-0-
09	1863	N	1026	-0-	-837	-0-		55	1	971	2	N	-0-		-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		16	1	1050	2	N	-0-		-0-
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-		130	1	2588	2	N	-0-		-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	5	RRCID ->	175798	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL	DEPTH	9026	PERF.	8880 -	9026
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	6	RRCID ->	176804	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL	DEPTH	9190	PERF.	9001 -	9190
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-		97	1	1934	2	N	-0-		-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-		98	1	2043	2	N	-0-		-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		82	1	1625	2	N	-0-		-0-
09	1290	N	621	-0-	-669	-0-		33	1	588	2	N	-0-		-0-
10	1333	N	763	-0-	-570	-0-		11	1	752	2	N	-0-		-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		67	1	1328	2	N	-0-		-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	7	RRCID ->	177156	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL	DEPTH	8990	PERF.	8785 -	8990
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	358	-0-	358	358		17	1	341	2	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358						N	-0-		-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:	1	RRCID ->	177421	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL	DEPTH	9160	PERF.	8901 -	9160
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-		44	1	866	2	N	-0-		-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-		12	1	248	2	N	-0-		-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-		20	1	400	2	N	-0-		-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-		17	1	299	2	N	-0-		-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-		-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-		11	1	224	2	N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EARWOOD "A"		WELL #:		8	RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH	9140	PERF. 9025 -	9044
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		9	RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH	9624	PERF. 9162 -	9200
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907 2	N	-0-		-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558 2	N	-0-		-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009 2	N	-0-		-0-
09	750 N	337	-0-	-413	-0-	18	1	319 2	N	-0-		-0-
10	775 N	729	-0-	-46	-0-	11	1	718 2	N	-0-		-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		2	RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH	11007	PERF. 8876 -	8978
06	2010 N	1780	-0-	-230	-0-	85	1	1695 2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1432	-0-	-459	-0-	66	1	1366 2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	68	1	1348 2	N	-0-		-0-
09	1770 N	710	-0-	-1060	-0-	38	1	672 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	20	1	1325 2	N	-0-		-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1645 2	N	-0-		-0-

NEWBY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8770 -	8884
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		11	RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9100 -	9188
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764 2	N	-0-		-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718 2	N	-0-		-0-
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516 2	N	-0-		-0-
09	540 N	276	-0-	-264	-0-	15	1	261 2	N	-0-		-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	11	1	713 2	N	-0-		-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	64	1	1273 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 45		WELL #:		4	RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH	9333	PERF. 8931 -	9081
06	2310 X	1928	-0-	-382	-0-	92	1	1836 2	N	-0-		-0-
07	2387 X	1868	-0-	-519	-0-	86	1	1782 2	N	-0-		-0-
08	2263 X	1527	-0-	-736	-0-	73	1	1454 2	N	-0-		-0-
09	2190 X	888	-0-	-1302	-0-	48	1	840 2	N	-0-		-0-
10	1984 X	979	-0-	-1005	-0-	15	1	964 2	N	-0-		-0-
11	1920 X	1513	-0-	-407	-0-	72	1	1441 2	N	-0-		-0-

EARWOOD "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH	9128	PERF. 8775 -	8853
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY																
EARWOOD G.U. 1																

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
WHITEHEAD "45"				WELL #:		5	RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL	DEPTH	9405	PERF. 9046	-	9215
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NEWBY "A"				WELL #:		6	RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL	DEPTH	10023	PERF. 8742	-	8786
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	N	-0-				-0-
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	33	1	687	2	N	-0-				-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	37	1	730	2	N	-0-				-0-
09	780	N	302	-0-	-478	-0-	16	1	286	2	N	-0-				-0-
10	713	N	548	-0-	-165	-0-	8	1	540	2	N	-0-				-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	N	-0-				-0-
EARWOOD "A"				WELL #:		12	RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL	DEPTH	9375	PERF. 9056	-	9095
06	450	X	85	-0-	-365	-0-	4	1	81	2	N	-0-				-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	N	-0-				-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	N	-0-				-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-				-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	6	1	424	2	N	-0-				-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	2	N	-0-				-0-
EARWOOD G. U. 1				WELL #:		3	RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL	DEPTH	10160	PERF. 8952	-	9078
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	129	1	2572	2	N	-0-				-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	102	1	2127	2	N	-0-				-0-
08	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	72	1	1432	2	N	-0-				-0-
09	1470	N	710	-0-	-760	-0-	38	1	672	2	N	-0-				-0-
10	1519	N	49	-0-	-1470	-0-	1	1	48	2	N	-0-				-0-
11	1470	N	672	-0-	-798	-0-	32	1	640	2	N	-0-				-0-
NEWBY "B"				WELL #:		2	RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8838	-	8858
06	420	N	296	-0-	-124	-0-	14	1	282	2	N	-0-				-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-				-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-				-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	11	1	188	2	N	-0-				-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	4	1	282	2	N	-0-				-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	-0-				-0-
NEWBY "A"				WELL #:		8	RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL	DEPTH	10106	PERF. 8820	-	8832
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-				-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-				-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-				-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:		6	RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL	DEPTH	10750	PERF. 8937	-	9004
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	2	N	-0-				-0-
07	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	53	1	1105	2	N	-0-				-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	2	N	-0-				-0-
09	1410	N	847	-0-	-563	-0-	45	1	802	2	N	-0-				-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	18	1	1193	2	N	-0-				-0-
11	1380	N	882	-0-	-498	-0-	42	1	840	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WHITEHEAD "46"														
WELL #: 1														
RRCID -> 199658														
COMPL. DATE 10/28/2003														
TOTAL DEPTH 10545														
PERF. 8954 - 9010														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	N	-0-			-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	N	-0-			-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	N	-0-			-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	862	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD "46"														
WELL #: 2														
RRCID -> 205802														
COMPL. DATE 08/17/2004														
TOTAL DEPTH 10965														
PERF. 9004 - 9110														
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	191	1	3787	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	3119	-0-	-167	-0-	143	1	2976	2	N	-0-			-0-
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	176	1	3509	2	N	-0-			-0-
09	3180 X	1577	-0-	-1603	-0-	84	1	1493	2	N	-0-			-0-
10	3286 X	2706	-0-	-580	-0-	41	1	2665	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	2881	-0-	-299	-0-	138	1	2743	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45"														
WELL #: 7														
RRCID -> 206411														
COMPL. DATE 09/02/2004														
TOTAL DEPTH 9464														
PERF. 9021 - 9236														
06	3000 N	3167	-0-	167	167	152	1	3015	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2993	-0-	-107	60	137	1	2856	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3302	-0-	202	262	158	1	3144	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	1696	-0-	-1034	-0-	91	1	1605	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	489	-0-	-2332	-0-	7	1	482	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2579	-0-	-151	-0-	123	1	2456	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD "46"														
WELL #: 3														
RRCID -> 211611														
COMPL. DATE 08/17/2005														
TOTAL DEPTH 11321														
PERF. 9008 - 9082														
06	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	49	1	967	2	N	-0-			-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	-0-			-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	660	-0-	-360	-0-	35	1	625	2	N	-0-			-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
11	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	49	1	969	2	N	-0-			-0-
NEWBY "A"														
WELL #: 5														
RRCID -> 214325														
COMPL. DATE 12/09/2005														
TOTAL DEPTH 10190														
PERF. 8936 - 8988														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWBY GU 1														
WELL #: 3C														
RRCID -> 214613														
COMPL. DATE 10/17/2005														
TOTAL DEPTH 9780														
PERF. 8752 - 8772														
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	177	1	3512	2	N	-0-			-0-
07	2139 X	1928	-0-	-211	-0-	88	1	1840	2	N	-0-			-0-
08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	255	1	5081	2	N	-0-			-0-
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	119	1	2109	2	N	-0-			-0-
10	2139 X	1482	-0-	-657	-0-	22	1	1460	2	N	-0-			-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	177	1	3535	2	N	-0-			-0-
NEWBY G.U. 2														
WELL #: 3														
RRCID -> 220305														
COMPL. DATE 04/18/2006														
TOTAL DEPTH 10087														
PERF. 8740 - 8920														
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-			-0-
07	713 N	445	-0-	-268	-0-	20	1	425	2	N	-0-			-0-
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	22	1	429	2	N	-0-			-0-
09	420 N	243	-0-	-177	-0-	13	1	230	2	N	-0-			-0-
10	434 N	154	-0-	-280	-0-	2	1	152	2	N	-0-			-0-
11	450 N	345	-0-	-105	-0-	16	1	329	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
NEWBY G.U. 3				WELL #:		2	RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL	DEPTH 10164	PERF. 8818	- 8926
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1710 N	651	-0-	-1059	-0-	31	1	620	2	N	-0-		-0-	
07	1829 N	1102	-0-	-727	-0-	51	1	1051	2	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	53	1	1048	2	N	-0-		-0-	
09	660 N	533	-0-	-127	-0-	29	1	504	2	N	-0-		-0-	
10	1116 N	489	-0-	-627	-0-	7	1	482	2	N	-0-		-0-	
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	58	1	1151	2	N	-0-		-0-	
NEWBY 151 "D"														
				WELL #:		5	RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 8834	- 8886
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
EARWOOD G U 1														
				WELL #:		4	RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL	DEPTH 10180	PERF. 9068	- 9186
06	720 N	642	-0-	-78	-0-	31	1	611	2	N	-0-		-0-	
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	N	-0-		-0-	
08	744 N	576	-0-	-168	-0-	28	1	548	2	N	-0-		-0-	
09	630 N	266	-0-	-364	-0-	14	1	252	2	N	-0-		-0-	
10	744 N	507	-0-	-237	-0-	8	1	499	2	N	-0-		-0-	
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	N	-0-		-0-	
EARWOOD "A"														
				WELL #:		13	RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL	DEPTH 10385	PERF. 9004	- 9096
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	N	-0-		-0-	
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	22	1	455	2	N	-0-		-0-	
08	527 N	269	-0-	-258	-0-	13	1	256	2	N	-0-		-0-	
09	510 N	125	-0-	-385	-0-	7	1	118	2	N	-0-		-0-	
10	465 N	222	-0-	-243	-0-	3	1	219	2	N	-0-		-0-	
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	N	-0-		-0-	
WALKER, R. C.														
				WELL #:		2	RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL	DEPTH 11275	PERF. 9116	- 9228
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1700	2	N	-0-		-0-	
07	1581 N	764	-0-	-817	-0-	35	1	729	2	N	-0-		-0-	
08	1395 N	1073	-0-	-322	-0-	51	1	1022	2	N	-0-		-0-	
09	1530 N	752	-0-	-778	-0-	40	1	712	2	N	-0-		-0-	
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-	
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	55	1	1091	2	N	-0-		-0-	
NEWBY GU 1														
				WELL #:		4 C	RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 8682	- 8859
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	-0-		-0-	
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	17	1	1142	2	N	-0-		-0-	
11	3000 N	3912	-0-	912	912	187	1	3725	2	N	-0-		-0-	
NEWBY 151 "D"														
				WELL #:		6	RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 8852	- 8926
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	N	-0-		-0-	
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	N	-0-		-0-	
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	N	-0-		-0-	
09	510 N	355	-0-	-155	-0-	19	1	336	2	N	-0-		-0-	
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	9	1	566	2	N	-0-		-0-	
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	N	-0-		-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
NEWBY G.U. 3				WELL #:		3	RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8765 - 8860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
NEWBY G. U. 1				WELL #:		2	RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8958 - 9042				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:		8	RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8972 - 8992				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
VON ORMY (ANACHACHO LIME)				94100 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR							
JARVIS, ROY R.				430235													
VON ORMY				WELL #:		1	RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 1177		PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
W.S.L. (LK)				94431 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
LIGHTNING OIL COMPANY				500600													
CUTLASS EAST				WELL #:		1A	RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9094 - 9114				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WARD BOX (OLMOS)				95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
OXSON CO.				630596													
I.T. PRYOR - WARD BOX				WELL #:		1	RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2660 - 2661				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS)				95314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915										
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	5	RRCID -> 092093	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10218	- 10326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	6	RRCID -> 106671	COMPL. DATE 05/31/1983	TOTAL DEPTH 10724	PERF.10231	- 10395				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	7	RRCID -> 135425	COMPL. DATE 06/09/1990	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10273	- 10364				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	9	RRCID -> 144748	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10272	- 10376				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:	14	RRCID -> 221318	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10310	- 10340				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	11	RRCID -> 221403	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10283	- 10356				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800)			95341 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE										
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671																
SO. TEXAS SYNDICATE #39			WELL #: 2		RRCID -> 137194		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 4773 - 4779								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
SO. TEXAS SYNDICATE #39			WELL #: 5		RRCID -> 178920		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 4784 - 4798								
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
WEIGANG (REKLAW)			95888 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA										
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502																
HURT & TARTT			WELL #: 5		RRCID -> 203306		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 3787		PERF. 3685 - 3689								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)			96950 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978																
VT BECKMAN, M. A.			WELL #: 1		RRCID -> 000517		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10317 - 10413								
06	14B2 EXT	57	-0-	57	249	15	1	42	2	N	-0-	-0-							
07	14B2 EXT	252	-0-	252	501	58	1	194	2	N	-0-	-0-							
08	577 X	76	-0-	-501	-0-	22	1	54	2	N	-0-	-0-							
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	32	1	53	2	N	-0-	-0-							
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	75	1	155	2	N	-0-	-0-							
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	2	N	-0-	-0-							
VT STOREY ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 132136		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10311 - 10393								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							
VT BECKMAN, M. A.			WELL #: 2		RRCID -> 133372		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10263 - 10291								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-							
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-							
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	504	1	836	2	N	-0-	-0-							
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	211	1	430	2	N	-0-	-0-							
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	129	1	413	2	N	-0-	-0-							

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT BECKMAN, M.A.														
				//CONT.//	96950 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
				//CONT.//	499978									
				WELL #:	4	RRCID -> 145461				COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	10493	PERF.10284 - 10485
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	379	1	1042	2	N	-0-	-0-	-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	219	1	744	2	N	-0-	-0-	-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	276	1	669	2	N	-0-	-0-	-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	311	1	516	2	N	-0-	-0-	-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	269	1	549	2	N	-0-	-0-	-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	208	1	668	2	N	-0-	-0-	-0-
VT STOREY ESTATE														
				WELL #:	11	RRCID -> 196353				COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10315 - 10418
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B														
				WELL #:	12	RRCID -> 221325				COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10290 - 10336
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
WILDFLOWER (STRAWN)														
BONFIRE OPERATING LLC														
WHITEHEAD "30"														
				WELL #:	1	RRCID -> 163948				COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9760 - 10350
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-	-0-	-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-	-0-	-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-	-0-	-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-	-0-	-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-	-0-	-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-	-0-	-0-
WHITEHEAD "45"														
				WELL #:	1	RRCID -> 164283				COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 9960 - 9980
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-	-0-	-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-	-0-	-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-	-0-	-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-	-0-	-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-	-0-	-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-	-0-	-0-
WILL O. (ELLENBURGER)														
MAG EXPLORATION LLC														
EXXON MILLS -39-														
				WELL #:	1	RRCID -> 075468				COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	15383	PERF. N/A
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC				653223									
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1	RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13540 - 14940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH	15600	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS		WELL #:		1	RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS -18-		WELL #:		1	RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH	15100	PERF.13903 - 15056		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807 - 14724		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE				WELL #:	108	RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	5	RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616		
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	6	RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600		
06	2100 X	1517	-0-	-583	-0-	1517	3		N	-0-		-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		-0-
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	1H	RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARLEDGE				WELL #:	208	RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152		
06	10470 X	1345	-0-	-9125	-0-	1345	3		N	-0-		-0-
07	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-				N	-0-		-0-
08	4619 X	1594	-0-	-3025	-0-	1594	3		N	-0-		-0-
09	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				N	-0-		-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-		-0-
11	1350 X NO RPT	-0-	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	8	RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748		
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-		-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-		-0-
08	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-		-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-		-0-
11	120 X NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 10		RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	2	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	10 N	-0-	10	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 9		RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MILLS "36"		WELL #: 1		RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720		
06	71 N	-0-	71	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MILLS "16"		WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002		
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	-0-
07	29 X	-0-	29	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
10	837 X	-0-	777	-60	-0-	777	3	N	-0-	-0-
11	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963		
06	4675 X	-0-	4675	-0-	-0-	4675	3	N	-0-	-0-
07	2573 X	-0-	13	-2560	-0-	13	3	N	-0-	-0-
08	2263 X	-0-	40	-2223	-0-	40	3	N	-0-	-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-	-0-
10	3999 X	-0-	1390	-2609	-0-	1390	3	N	-0-	-0-
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT	-0-
ARLEDGE		WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316		
06	4530 X	-0-	1344	-3186	-0-	1344	3	N	-0-	-0-
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	-0-
08	4681 X	-0-	1690	-2991	-0-	1690	3	N	-0-	-0-
09	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			N	-0-	-0-
10	2542 X	-0-	1913	-629	-0-	1913	3	N	-0-	-0-
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-							N	-0-			-0-
07	930 X	190	-0-	-740	-0-			190	3			N	-0-			-0-
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-							N	-0-			-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-							N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		11	RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972					
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-			176	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
ARLEDGE UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959					
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-			649	3			N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-			310	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-			149	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		16	RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
ARLEDGE				WELL #:		408	RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166					
06	4650 X	1098	-0-	-3552	-0-			1098	3			N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
08	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-			1515	3			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-							N	-0-			-0-
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-							N	NO RPT			-0-
MILLS "36"				WELL #:		2	RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985					
06	6150 X	1594	-0-	-4556	-0-			1594	3			N	-0-			-0-
07	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-							N	-0-			-0-
08	1550 X	11	-0-	-1539	-0-			11	3			N	-0-			-0-
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-							N	-0-			-0-
10	1643 X	1405	-0-	-238	-0-			1405	3			N	-0-			-0-
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-							N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
SHEER ENERGY, LLC				772753										
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13918 - 14913			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14797		PERF.13996 - 14797	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILL O. (STRAWN)				97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC				653223										
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186		PERF.12095 - 12157			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID -> 184946		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11936 - 11996			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID -> 220005		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 12023		PERF.11544 - 11672			
06	1950	X	701	-0-	-1249	-0-	701	3		N	-0-			-0-
07	2015	X	202	-0-	-1813	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12568		PERF.11680 - 11832			
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)				97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC				653223									
MILLS "15"				WELL #: 2		RRCID -> 208280		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 2840 - 3537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MILLS "18"				WELL #: 3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531		PERF. 2774 - 3324	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KINCAID				WELL #: 1011		RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 3650 - 3660	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLS "15"				WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3213 - 3231	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARLEDGE				WELL #: 608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 3604 - 3630	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLS 16				WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 3166 - 3198	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853		PERF. 3260 - 4568	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE											
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660																
MILLS		WELL #:		218	RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 2778 - 2808								
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KINCAID		WELL #:		3012	RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL	DEPTH	3950	PERF. 3345 - 3401								
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-								-0-	
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-								-0-	
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-								-0-	
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-								-0-	
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-								-0-	
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-								-0-	
COLE		WELL #:		1358	RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL	DEPTH	4760	PERF. 3495 - 3764								
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-								-0-	
07	3100	N	3601	-0-	501	-0-	3601	2		N	-0-								-0-	
08	3100	N	3584	-0-	484	-0-	3584	2		N	-0-								-0-	
09	1057	N	72	-0-	-985	-0-	72	2		N	-0-								-0-	
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-								-0-	
*11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-								-0-	
KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 4036 - 4600								
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-								-0-	
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-								-0-	
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-								-0-	
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-								-0-	
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-								-0-	
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-								-0-	
KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL	DEPTH	4294	PERF. 3905 - 4106								
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-								-0-	
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-								-0-	
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-								-0-	
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-								-0-	
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-								-0-	
11	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-								-0-	
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				97476 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE											
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660																
KINCAID		WELL #:		1012	RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL	DEPTH	12797	PERF. 3275 - 3326								
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-								-0-	
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-								-0-	
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-								-0-	
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-								-0-	
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-								-0-	
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-								-0-	

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				//CONT.//	97476 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE								
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//	935660															
KINCAID				WELL #:	1064	RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3104 - 3414								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-				7 2			N	-0-					-0-	
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-				15 2			N	-0-					-0-	
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-				15 2			N	-0-					-0-	
09	7	N	2	-0-	-5	-0-				2 2			N	-0-					-0-	
10	15	N	7	-0-	-8	-0-				7 2			N	-0-					-0-	
11	15	N	1	-0-	-14	-0-				1 2			N	-0-					-0-	
WILLIFORD (1650)					97660 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN								
LA RONYA OIL & GAS					487108															
BUCHANAN, E. A.				WELL #:	1	RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1668 - 1678								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (BRACERO)					98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.					546675															
PRYOR RANCH				WELL #:	19 T	RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910								
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-				17 1			N	-0-					-0-	
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-				15 1			N	-0-					-0-	
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-				19 1			N	-0-					-0-	
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-				17 1			N	-0-					-0-	
10	20	N	20	-0-	-0- B	-0-				20 1			N	-0-					-0-	
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-				18 1			N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:	17 T	RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:	30 T	RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702								
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-				20 1			N	-0-					-0-	
07	31	N	16	-0-	-15 B	-0-				16 1			N	-0-					-0-	
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-				18 1			N	-0-					-0-	
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-				18 1			N	-0-					-0-	
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-				20 1			N	-0-					-0-	
11	30	N	15	-0-	-15 B	-0-				15 1			N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:	63 T	RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936								
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-				22 1			N	-0-					-0-	
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-				21 1			N	-0-					-0-	
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-				22 1			N	-0-					-0-	
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-				16 1			N	-0-					-0-	
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-				17 1			N	-0-					-0-	
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-				20 1			N	-0-					-0-	

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		59 T	RRCID ->	100551	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	2923	PERF.	2752 - 2783
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-		-0-
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1		N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		79 T	RRCID ->	102559	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2765 - 2788
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1		N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		93 T	RRCID ->	102696	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2920 - 2942
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		141 C	RRCID ->	106224	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2750 - 2760
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 T	RRCID ->	106225	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 2866
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	110834	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2595 - 2599
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1		N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1		N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	113235	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2592 - 2596
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-		-0-
08	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1		N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1		N	-0-		-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		143	RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2944 -	2952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		45	RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2868 -	2891	
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		200	RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2619 -	2625	
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898 -	2904	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598 -	2606	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)				98075 210	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2637 -	2652	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				98075 215 546675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA									
				WELL #:	175 T	RRCID ->	106222	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2825 -	2831					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WINN-DULCE (BRACERO 2865) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				98075 220 546675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA									
				WELL #:	177 T	RRCID ->	106228	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2864 -	2872					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				98075 250 546675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAVALA									
				WELL #:	3 T	RRCID ->	094152	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2704 -	2734					
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	1				N	-0-						-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	1				N	-0-						-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	1				N	-0-						-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	1				N	-0-						-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	1				N	-0-						-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	1				N	-0-						-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	32 T	RRCID ->	094315	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2962 -	2972					
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	1				N	-0-						-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	1				N	-0-						-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	1				N	-0-						-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	1				N	-0-						-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	1				N	-0-						-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	1				N	-0-						-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	20 T	RRCID ->	094317	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	2993 -	3000					
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	1				N	-0-						-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	1				N	-0-						-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	1				N	-0-						-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	1				N	-0-						-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1				N	-0-						-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1				N	-0-						-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	4 C	RRCID ->	094319	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2902 -	2914					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2830	-	2850	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064	COMPL. DATE 06/11/1981	TOTAL DEPTH 3055	PERF. 2790	-	2810	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1	N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1	N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438	COMPL. DATE 05/08/1982	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2774	-	2792	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548	COMPL. DATE 05/10/1982	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2834	-	2852	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733	COMPL. DATE 09/29/1982	TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2860	-	2873	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1	N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1	N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254	COMPL. DATE 04/20/1989	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2974	-	2982	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1	N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1	N	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059	COMPL. DATE 03/14/1983	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 2998	-	3006	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675															
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144									
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786									
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)										98075 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 40	RRCID -> 116801	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2562	-	2568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 186	RRCID -> 116837	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2592	-	2622
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 118	RRCID -> 124933	COMPL. DATE 07/26/1987	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2574	-	2579
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 184	RRCID -> 130997	COMPL. DATE 03/22/1989	TOTAL DEPTH 2807	PERF. 2576	-	2580
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)										98075 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 7 T	RRCID -> 094673	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2709	-	2721
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)										98075 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 153 T	RRCID -> 106205	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2812	-	2820
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-8	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)			98075 281			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.			546675																		
PRYOR RANCH			WELL #: 19 C			RRCID -> 094318			COMPL. DATE 08/04/1979			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)			98075 283			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.			546675																		
PRYOR RANCH			WELL #: 182			RRCID -> 117715			COMPL. DATE 07/27/1985			TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WINN-DULCE (ELAINE)			98075 300			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.			546675																		
PRYOR RANCH			WELL #: 4 T			RRCID -> 100437			COMPL. DATE 04/23/1982			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 141 T			RRCID -> 106223			COMPL. DATE 03/28/1983			TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 100			RRCID -> 122107			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)			98075 350			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.			546675																		
PRYOR RANCH			WELL #: 2 C			RRCID -> 121757			COMPL. DATE 06/30/1986			TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978									
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)				//CONT.//		98075 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.				//CONT.//		546675														
PRYOR RANCH				WELL #:		62	RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 1930 - 1944							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-			25 1			N	-0-						-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-			21 1			N	-0-						-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-			21 1			N	-0-						-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-			16 1			N	-0-						-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-			19 1			N	-0-						-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-			16 1			N	-0-						-0-

WINN-DULCE (OLMOS)						98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.						546675									
PRYOR RANCH "A"				WELL #:		26	RRCID -> 087874		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2130 - 2142		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH				WELL #:		3 C	RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH				WELL #:		32 C	RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2557 - 2562		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH				WELL #:		20 C	RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH				WELL #:		17 C	RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		9 C	RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2522	-	2540	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		11 C	RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2496	-	2512	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		15 C	RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2620	-	2626	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		29 C	RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2510	-	2520	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		30 C	RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2301	-	2305	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		57 C	RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2550	-	2562	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		61 C	RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2510	-	2520	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH			WELL #:		59 C	RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2384 -	2400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		43 C	RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2550 -	2557	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		65	RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2613 -	2617	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		79 C	RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2510 -	2516	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		93 C	RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2499 -	2509	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		77 C	RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2450 -	2462	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		129	RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2604 -	2607	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 -	2559	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 -	2524	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)				98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID -> 094821		COMPL. DATE 04/20/1988		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2584 -	2592	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2584 -	2618	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2523 -	2533	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2278 -	2284	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH			WELL #:		164	RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH	2897	PERF. 2281 -	2318	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		180 C	RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2610 -	2614	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		138	RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2136 -	2150	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		163	RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2576 -	2582	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2530)					98075 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.					546675									
PRYOR RANCH			WELL #:		153 C	RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2530 -	2535	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2600)					98075 545	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.					546675									
PRYOR RANCH			WELL #:		177 C	RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2600 -	2607	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)										98075 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #:	7 C	RRCID -> 094674	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2564 - 2576
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH										WELL #:	127	RRCID -> 126716	COMPL. DATE 12/16/1988	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2557 - 2563
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WISHBONE (HOUSE 3)										98270 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU										102824						
										WELL #:	4T	RRCID -> 207366	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	13026	PERF.12788 - 12820
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)										98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU										102824						
										WELL #:	5	RRCID -> 208364	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH	14790	PERF.12200 - 12444
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LINDHOLM-HANSON GU										WELL #:	4C	RRCID -> 214307	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026	PERF.12206 - 12230
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 1)										98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM FEE										102824						
										WELL #:	1	RRCID -> 215022	COMPL. DATE 10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12126 - 12146
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	1063	-0-	1063	1063	233	1	830	2	N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	4533	-0-	4533	5596	774	1	3759	2	N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5596					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5596					N	-0-				-0-
11		5596	-0-	-0-	-5596	-0-					N	-0-				-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			98271 219 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
			WELL #:	11	RRCID ->	215680	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	12156 - 12206						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	821	-0-	821	821	-0-			180	1	641	2	N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	6059	-0-	6059	6880	-0-			1035	1	5024	2	N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	9612	-0-	9612	16492	-0-			2003	1	7609	2	N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	7888	-0-	7888	24380	-0-			1806	1	6082	2	N	-0-				-0-	
11	29522 X	5142	-0-	-24380	-0-	-0-			1140	1	4002	2	N	-0-				-0-	

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			98271 220 102824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
			WELL #:	10	RRCID ->	215494	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL	DEPTH	12875	PERF.	12310 - 12340						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			98273 220 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
			WELL #:	1	RRCID ->	225154	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL	DEPTH	14475	PERF.	12310 - 12324						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LINDHOLM-HANSON GU			WELL #:	3	RRCID ->	251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	14574	PERF.	12484 - 12510						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	